

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10874 - 10910					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
JERNIGAN, IRA L.		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
FLORENCE, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
WERNER-LAGRONE		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 -	9792	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 -	13100	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757						
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..	05/19/2022							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514 -	10592	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465						
MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744	- 10166						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10115	- 10128						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728	- 13745						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752	- 12377						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAMBLE		WELL #:		1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020	- 12526						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RFE OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690												
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 14				WELL #:	6-C	RRCID ->	148766	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: ANDERSON						
HARALSON				WELL #:	1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11104 - 11124
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: ANDERSON						
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7426 - 7448
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: ANDERSON						
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ABBEY ROAD				WELL #:	1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
MAST, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			120	
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	2	N	-0-			120	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			120	
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2	N	-0-			120	
09	0	901	-0-	901	-0-	901	2	N	-0-			120	
*10	1849 N	948	-0-	-901	-0-	948	2	N	-0-			120	

ALLETOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	412	1	582	2	N	-0-			30
06	1050 N	586	-0-	-464	-0-	309	1	277	2	N	-0-			30
07	558 N	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	2	N	-0-			30
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			30
*09	600 N	51	-0-	-549	-0-	37	1	14	2	N	-0-			30
*10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			30

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

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

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

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

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

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

ALTO (PETTIT)		02080 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2437	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			27
06	2310	2016	-0-	-294	-0-	1809	2	207	9	N	188	175	1	40
07	2387	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			N	-0-			40
08	2387	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-			40
09	2310	1432	-0-	-878	-0-	1280	2	152	9	N	138	150	1	27
10	0	945	-0-	945	-0-	945	2			N	-0-		1 8	27

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOLIVER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222				
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-			28
07	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513		
05	851	N	851	-0-	-0-	851	2			N	-0-			177
06	660	N	550	-0-	-110	550	2			N	-0-			177
07	1156	N	1156	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			177
08	1076	N	1076	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			177
09	725	N	725	-0-	-0-	725	2			N	-0-			177
10	0		999	-0-	999	999	2			N	-0-			177

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948		
05	2170	N	1997	-0-	-173	1974	2	23	9	N	21			131
06	2160	N	1882	-0-	-278	1813	2	69	9	N	63	1	8	193
07	2170	N	1710	-0-	-460	1693	2	17	9	N	15			208
08	2021	N	2021	-0-	-0-	2002	2	19	9	N	17	153	1	68
09	1890	N	1527	-0-	-363	1484	2	43	9	N	39	1	8	106
10	0		1756	-0-	1756	1723	2	33	9	N	30			136

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		WELL #: 1		RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10213 - 10530		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10192 - 10606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
PERDUE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10256 - 10522		
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			75
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			75
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			75
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			75
09	0	1586	-0-	1586	1586	1338	2	248 9	N	225			300
10	0	1523	-0-	1523	3109	1523	2		N	-0-			300
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP		383757		1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286		
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			40
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			40
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			40
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			40
09	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2		N	-0-			40
10	0	875	-0-	875	875	875	2		N	-0-			40
TOLIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340		
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			58
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			58
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			58
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			58
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2		N	-0-			58
10	0	313	-0-	313	313	313	2		N	-0-			58

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			47
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			47
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			47
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			47
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			47
10	0	1208	-0-	1208	1208	1208 2		N	-0-			47

KING OPERATING CORPORATION				465296					PERF.10423 - 10430			
BOYD, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					PERF.10058 - 10582			
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10224 - 10472	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	229442	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10142 - 10774	
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	6 1	136 2	N	-0-			87
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	5 1	119 2	N	-0-			87
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40 1	877 2	N	10			97
						11 9						
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	52 1	1135 2	N	8			105
						9 9						
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49 1	1066 2	N	7			112
						8 9						
10	0	1067	-0-	1067	1067	47 1	1011 2	N	8			120
						9 9						

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1271 N	737	-0-	-534	-0-	32	1	705	2	N	-0-	181
06	1200 N	770	-0-	-430	-0-	34	1	736	2	N	-0-	181
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	-0-	181
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	N	-0-	181
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	2	N	-0-	181
10	0	1661	-0-	1661	1661	73	1	1588	2	N	-0-	181

ROSE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670				
05	403 N	276	-0-	-127	-0-	12	1	264	2	N	-0-	125
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	10	1	214	2	N	-0-	125
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254	2	N	-0-	125
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	N	-0-	125
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-	125
10	0	468	-0-	468	468	21	1	447	2	N	-0-	125

SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920				
05	1953 N	1755	-0-	-198	-0-	77	1	1678	2	N	-0-	-0-
06	1890 N	1518	-0-	-372	-0-	67	1	1451	2	N	-0-	-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	89	1	1927	2	N	-0-	-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	93	1	2025	2	N	-0-	-0-
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	92	1	2000	2	N	-0-	-0-
10	0	2461	-0-	2461	2461	108	1	2353	2	N	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
SHERMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725				
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-	-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	82	1	501	2	N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	64	1	384	2	N	-0-	-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	52	1	442	2	N	-0-	-0-
09	540 N	406	-0-	-134	-0-	21	1	385	2	N	-0-	-0-
10	0	113	-0-	113	113	16	1	97	2	N	-0-	-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 1H		RRCID -> 242702		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	33
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	33
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	33
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	33
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-	19
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-	19

HILTON B		WELL #: 1H		RRCID -> 242968		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 243341	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 8259	- 12659								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 244716	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8080	- 14800								
05	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	251	1	3255	2	N	-0-					8
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	269	1	3965	2	N	2					10
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	327	1	4365	2	N	-0-					10
08	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	429	1	5222	2	N	-0-					10
09	0	3798	-0-	3798	3798	299	1	3499	2	N	-0-					10
10	0	4502	-0-	4502	8300	343	1	4159	2	N	-0-					10

SINGSON-STEWART		WELL #: 1H		RRCID -> 245570	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 7705	- 11187								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 245578	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 7029	PERF. 7750	- 11131								
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					90
06	420 N	273	-0-	-147	-0-	38	1	235	2	N	-0-					90
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	3					93
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	33	1	285	2	N	-0-					93
09	0	214	-0-	214	214	11	1	203	2	N	-0-					93
10	0	264	-0-	264	478	37	1	227	2	N	-0-					93

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 245604	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 8449	- 14166								
05	2325 X	1451	-0-	-874	-0-	104	1	1347	2	Y	-0-					9
06	2190 X	1768	-0-	-422	-0-	112	1	1656	2	Y	-0-					9
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-					9
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	Y	-0-					9
09	0	1491	-0-	1491	1491	117	1	1374	2	Y	-0-					9
10	0	1802	-0-	1802	3293	137	1	1665	2	Y	-0-					9

HARRIS, L.M. JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 245822	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6715	- 10767								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 247186	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 7336	- 11685								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8145	- 12199								
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					7
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					7
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					7
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					7
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
10	0	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					4

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248337	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7692	- 12604								
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	364	1	3713	2	N	-0-					68
06	3540 X	3357	-0-	-183	-0-	305	1	3052	2	N	-0-					68
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	346	1	3746	2	N	-0-					68
08	3658 X	3286	-0-	-372	-0-	250	1	3036	2	N	-0-					68
09	0	4680	-0-	4680	4680	389	1	4291	2	N	-0-					68
10	0	8452	-0-	8452	13132	420	1	8032	2	N	-0-					68

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7979	- 13757								
05	1643 N	816	-0-	-827	-0-	85	1	731	2	N	-0-					10
06	1920 N	1649	-0-	-271	-0-	164	1	1485	2	N	-0-					10
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	290	1	1501	2	N	-0-					10
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	253	1	1767	2	N	-0-					10
09	0	1432	-0-	1432	1432	197	1	1235	2	N	-0-					10
10	0	635	-0-	635	2067	84	1	551	2	N	-0-					10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 7767	PERF. 8105	- 12367								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 7867	- 13727								
05	651 N	316	-0-	-335	-0-	33	1	283	2	Y	-0-					6
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	2	Y	-0-					6
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	79	1	409	2	Y	-0-					6
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	33	1	229	2	Y	-0-					6
09	0	246	-0-	246	246	34	1	212	2	Y	-0-					6
10	0	551	-0-	551	797	73	1	478	2	Y	-0-					6

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7902	- 13301								
05	2821 X	1188	-0-	-1633	-0-	124	1	1064	2	Y	-0-					6
06	2460 X	1542	-0-	-918	-0-	153	1	1389	2	Y	-0-					6
07	2542 X	1387	-0-	-1155	-0-	225	1	1162	2	Y	-0-					6
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	202	1	1413	2	Y	-0-					6
09	1530 N	1376	-0-	-154	-0-	190	1	1186	2	Y	-0-					6
10	0	1615	-0-	1615	1615	214	1	1401	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251973	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8153 - 12961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2387 X	1588	-0-	-799	-0-	113 1	1473 2	Y	2			23
							2 9						
06		2220 X	1722	-0-	-498	-0-	109 1	1613 2	Y	-0-			23
07		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	168 1	2249 2	Y	-0-			23
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	188 1	2289 2	Y	-0-			23
09		0	1627	-0-	1627	1627	128 1	1499 2	Y	-0-			22
10		0	2216	-0-	2216	3843	169 1	2047 2	Y	-0-			22

WINSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253447	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8404 - 11839	
05		2108 N	1662	-0-	-446	-0-	173 1	1489 2	N	-0-			20
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	234 1	2118 2	N	-0-			20
07		1736 N	515	-0-	-1221	-0-	83 1	432 2	N	-0-			20
08		3100 N	3195	-0-	95	95	400 1	2795 2	N	-0-			20
09		0	1910	-0-	1910	2005	263 1	1647 2	N	-0-			20
10		0	1058	-0-	1058	3063	140 1	918 2	N	-0-			20

GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7784 - 11585	
05		4216 X	220	-0-	-3996	-0-	23 1	197 2	N	-0-			30
06		3780 X	548	-0-	-3232	-0-	54 1	494 2	N	-0-			30
07		3906 X	440	-0-	-3466	-0-	71 1	369 2	N	-0-			30
08		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	525 1	3670 2	N	-0-			30
09		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	877 1	5488 2	N	-0-			30
10		0	1892	-0-	1892	1892	251 1	1641 2	N	-0-			30

WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8099 - 12364	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			32
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			32
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			32
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			32
09		0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-			32
10		0	24	-0-	24	37	24 2		N	-0-			32

WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8058 - 12327	
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-			63
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-			63
07		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			63
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-			63
09		0	2370	-0-	2370	2370	2370 2		N	-0-			63
10		0	3074	-0-	3074	5444	3074 2		N	-0-			63

POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832	
05		2170 N	1694	-0-	-476	-0-	176 1	1518 2	N	-0-			42
06		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	286 1	2590 2	N	-0-			42
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	347 1	1798 2	N	-0-			42
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	233 1	1632 2	N	-0-			42
09		0	1412	-0-	1412	1412	195 1	1217 2	N	-0-			42
10		0	931	-0-	931	2343	123 1	808 2	N	-0-			42

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996									
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID -> 267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9555	- 13686	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID -> 268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989	- 14999	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID -> 276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550	- 13435	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			260
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309									
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID -> 189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740	- 12717	
05	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	112	1	2180	2	N	1	128
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	103	1	2004	2	N	-0-	128
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	129	1	2518	2	N	-0-	128
08	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	91	1	1781	2	N	-0-	128
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	127	1	2491	2	N	-0-	128
10	0		2553	-0-	2553	2553	124	1	2429	2	N	-0-	128

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID -> 201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210	- 11141	
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	2	N	-0-	123
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	2	N	-0-	123
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	77	1	1594	2	N	-0-	123
08	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	54	1	1112	2	N	-0-	123
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	N	-0-	123
10	0		1396	-0-	1396	1396	64	1	1332	2	N	-0-	123

HIBBARD ENERGY, LP				383757									
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7226	- 11970	
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-	34
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	34
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	34
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	34
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	34
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	34

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
BORDERS, GENE		WELL #: 1H		RRCID -> 245597		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		25
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		25
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		25
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		25
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		25
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		25

MCSWAIN, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245970		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040			
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2	Y	-0-		92
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-		92
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2	Y	-0-		92
08	1240 X	790	-0-	-450	-0-	790	2	Y	-0-		92
09	1140 X	1132	-0-	-8	-0-	1132	2	Y	-0-		92
10	1116 X	747	-0-	-369	-0-	747	2	Y	-0-		92

BRADSHAW G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 246474		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141			
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		38
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		38
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		38
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-		38
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		38
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2	N	-0-		38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246728		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680			
05	2108 X	975	-0-	-1133	-0-	975	2	Y	-0-		33
06	2040 X	905	-0-	-1135	-0-	905	2	Y	-0-		33
07	1643 X	1373	-0-	-270	-0-	1373	2	Y	-0-		33
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-		33
*09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	Y	-0-		33
10	1364 N	753	-0-	-611	-0-	753	2	Y	-0-		33

BORDERS, GENE		WELL #: 2H		RRCID -> 250219		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700			
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		12
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		12
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		12
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		12
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-		12
10	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-		12

KJ ENERGY, LLC		469901		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210			
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 1 C									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	322	1	1512	2	Y	-0-			10
06	1830 X	1773	-0-	-57	-0-	322	1	1451	2	Y	-0-			10
07	1891 X	1768	-0-	-123	-0-	326	1	1442	2	Y	-0-			10
08	1891 X	1860	-0-	-31	-0-	362	1	1498	2	Y	-0-			10
09	1770 X	1683	-0-	-87	-0-	270	1	1413	2	Y	-0-			10
10	0	1749	-0-	1749	1749	282	1	1467	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185					
05	2077 X	1637	-0-	-440	-0-	282	1	1355	2	Y	-0-			10
06	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	356	1	1593	2	Y	-0-			10
07	2077 X	1761	-0-	-316	-0-	322	1	1439	2	Y	-0-			10
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	322	1	1328	2	Y	-0-			10
09	1950 N	1381	-0-	-569	-0-	215	1	1166	2	Y	-0-			10
10	0	1781	-0-	1781	1781	287	1	1494	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428					
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	557	1	2634	2	N	-0-			29
06	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	547	1	2432	2	N	-0-			29
07	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	558	1	2491	2	N	-0-			29
08	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	621	1	2536	2	N	-0-			29
09	3090 X	2854	-0-	-236	-0-	447	1	2407	2	N	-0-			29
10	0	2923	-0-	2923	2923	469	1	2454	2	N	-0-			29

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781					
05	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	545	1	2526	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3017	-0-	-193	-0-	546	1	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	572	1	2550	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	618	1	2532	2	Y	-0-			-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	479	1	2616	2	Y	-0-			-0-
10	0	3069	-0-	3069	3069	492	1	2577	2	Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561					
05	5518 X	4217	-0-	-1301	-0-	738	1	3479	2	N	-0-			30
06	5340 X	4239	-0-	-1101	-0-	778	1	3461	2	N	-0-			30
07	5518 X	4068	-0-	-1450	-0-	740	1	3328	2	N	-0-			30
08	5332 X	3799	-0-	-1533	-0-	747	1	3052	2	N	-0-			30
09	4470 X	3760	-0-	-710	-0-	570	1	3190	2	N	-0-			30
10	0	3599	-0-	3599	3599	589	1	3010	2	N	-0-			30

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100					
05	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	402	1	1918	2	Y	-0-			28
06	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	394	1	1796	2	Y	-0-			28
07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	469	1	2098	2	Y	-0-			28
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	490	1	2007	2	Y	-0-			28
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	374	1	2051	2	Y	-0-			28
10	0	2350	-0-	2350	2350	378	1	1972	2	Y	-0-			28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000					
05	2449 X	1988	-0-	-461	-0-	348	1	1640	2	Y	-0-			14
06	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	292	1	1318	2	Y	-0-			14
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	402	1	1776	2	Y	-0-			14
08	1984 N	1648	-0-	-336	-0-	322	1	1326	2	Y	-0-			14
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	254	1	1368	2	Y	-0-			14
10	0	1821	-0-	1821	1821	293	1	1528	2	Y	-0-			14

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2418 X	2406	-0-	-12	-0-	420 1	1986 2	Y	-0-	12	
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	433 1	1925 2	Y	-0-	12	
07	2418 X	2413	-0-	-5	-0-	443 1	1970 2	Y	-0-	12	
08	2418 X	2360	-0-	-58	-0-	465 1	1895 2	Y	-0-	12	
09	2370 X	2088	-0-	-282	-0-	327 1	1761 2	Y	-0-	12	
10	0	2096	-0-	2096	2096	336 1	1760 2	Y	-0-	12	

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
05	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	428 1	2023 2	Y	-0-	14	
06	2460 X	2373	-0-	-87	-0-	439 1	1934 2	Y	-0-	14	
07	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	452 1	2020 2	Y	-0-	14	
08	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	430 1	1784 2	Y	-0-	14	
09	2370 N	2137	-0-	-233	-0-	332 1	1805 2	Y	-0-	14	
10	0	2129	-0-	2129	2129	341 1	1788 2	Y	-0-	14	

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699		
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	457 1	2154 2	Y	-0-	15	
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	446 1	1972 2	Y	-0-	15	
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	461 1	2049 2	Y	-0-	15	
08	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	451 1	1869 2	Y	-0-	15	
09	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	382 1	2113 2	Y	-0-	15	
10	0	2480	-0-	2480	2480	397 1	2083 2	Y	-0-	15	

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369		
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	233 1	1100 2	Y	-0-	11	
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	207 1	924 2	Y	-0-	11	
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	235 1	1064 2	Y	-0-	11	
08	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	255 1	1038 2	Y	-0-	11	
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	194 1	1042 2	Y	-0-	11	
10	0	1252	-0-	1252	1252	201 1	1051 2	Y	-0-	11	

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501		
05	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	552 1	2570 2	Y	-0-	24	
06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-	516 1	2267 2	Y	-0-	24	
07	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	491 1	2195 2	Y	-0-	24	
08	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	557 1	2268 2	Y	-0-	24	
09	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	454 1	2486 2	Y	-0-	24	
10	0	3112	-0-	3112	3112	498 1	2614 2	Y	-0-	24	

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800		
05	2232 N	1781	-0-	-451	-0-	311 1	1470 2	N	-0-	26	
06	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	338 1	1484 2	N	-0-	26	
07	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	334 1	1478 2	N	-0-	26	
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	360 1	1465 2	N	-0-	26	
09	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	270 1	1515 2	N	-0-	26	
10	0	1844	-0-	1844	1844	296 1	1548 2	N	-0-	26	

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	515 1	2409 2	Y	-0-	-0-			41
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	613 1	2722 2	Y	-0-	-0-			41
07	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	602 1	2676 2	Y	-0-	-0-			41
08	3286 X	2473	-0-	-813	-0-	472 1	2001 2	Y	-0-	-0-			41
09	3330 X	3319	-0-	-11	-0-	516 1	2803 2	Y	-0-	-0-			41
10	0	2923	-0-	2923	2923	468 1	2455 2	Y	-0-	-0-			41

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

05	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	707 1	3133 2	Y	-0-	-0-			32
06	4020 X	3040	-0-	-980	-0-	528 1	2512 2	Y	-0-	-0-			32
07	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	788 1	3550 2	Y	-0-	-0-			32
08	4526 X	3987	-0-	-539	-0-	800 1	3187 2	Y	-0-	-0-			32
09	4380 X	3781	-0-	-599	-0-	592 1	3189 2	Y	-0-	-0-			32
10	0	3747	-0-	3747	3747	603 1	3144 2	Y	-0-	-0-			32

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

05	2914 X	2240	-0-	-674	-0-	393 1	1847 2	Y	-0-	-0-			10
06	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	428 1	1925 2	Y	-0-	-0-			10
07	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	409 1	1819 2	Y	-0-	-0-			10
08	2666 X	2014	-0-	-652	-0-	401 1	1613 2	Y	-0-	-0-			10
09	2460 X	2204	-0-	-256	-0-	346 1	1858 2	Y	-0-	-0-			10
10	0	2388	-0-	2388	2388	384 1	2004 2	Y	-0-	-0-			10

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

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

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

05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	189 1	1390 2	Y	-0-	-0-			10
06	1470 X	1158	-0-	-312	-0-	104 1	1054 2	Y	-0-	-0-			10
07	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	200 1	1231 2	Y	1	1 8			10
						1 9							
08	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	83 1	1251 2	Y	-0-	-0-			10
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	27 1	1201 2	Y	-0-	-0-			10
10	0	1502	-0-	1502	1502	33 1	1469 2	Y	-0-	-0-			10

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

05	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	294 1	1397 2	Y	-0-	-0-			17
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	323 1	1462 2	Y	-0-	-0-			17
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	323 1	1425 2	Y	-0-	-0-			17
08	1798 X	1625	-0-	-173	-0-	320 1	1305 2	Y	-0-	-0-			17
09	1800 X	1574	-0-	-226	-0-	250 1	1324 2	Y	-0-	-0-			17
10	0	1725	-0-	1725	1725	277 1	1448 2	Y	-0-	-0-			17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7679 - 13663			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		4	RRCID ->	239126	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7659 - 11600
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		4	RRCID ->	239130	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7571 - 11880	
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	133	1	1350	2	Y	-0-	21
06	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	142	1	1263	2	Y	-0-	21
07	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	134	1	1080	2	Y	-0-	21
08	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-	21
09	1440	X	1317	-0-	-123	-0-	29	1	1288	2	Y	-0-	21
10	0		1516	-0-	1516	-0-	34	1	1482	2	Y	-0-	21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		1	RRCID ->	239221	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7683 - 11700	
05	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	231	1	1073	2	Y	-0-	10
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	291	1	1315	2	Y	-0-	10
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	331	1	1489	2	Y	-0-	10
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	340	1	1374	2	Y	-0-	10
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	257	1	1368	2	Y	-0-	10
10	0		1791	-0-	1791	-0-	288	1	1503	2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		3	RRCID ->	239816	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7650 - 12251	
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	69	1	776	2	Y	-0-	9
06	900	X	749	-0-	-151	-0-	62	1	687	2	Y	-0-	9
07	930	X	681	-0-	-249	-0-	120	1	561	2	Y	-0-	9
08	930	X	678	-0-	-252	-0-	52	1	626	2	Y	-0-	9
09	810	X	362	-0-	-448	-0-	8	1	354	2	Y	-0-	9
10	0		580	-0-	580	-0-	13	1	567	2	Y	-0-	9

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	242312	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7879 - 12150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	Y	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		14

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		3	RRCID ->	242405	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7479 - 11750	
05	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	411	1	1946	2	Y	-0-	14
06	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	394	1	1755	2	Y	-0-	14
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	424	1	1878	2	Y	-0-	14
08	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	460	1	1875	2	Y	-0-	14
09	2280	X	2155	-0-	-125	-0-	337	1	1818	2	Y	-0-	14
10	0		2297	-0-	2297	-0-	370	1	1927	2	Y	-0-	14

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 7589 - 12551				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	1829 X	1519	-0-	-310	-0-	266	1	1253	2	N	-0-			15
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	283	1	1269	2	N	-0-			15
07	1829 X	1736	-0-	-93	-0-	318	1	1417	2	N	1	1	8	15
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	312	1	1276	2	N	-0-			15
09	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	227	1	1236	2	N	-0-			15
10	0	1570	-0-	1570	1570	252	1	1318	2	N	-0-			15

TIMBERSTAR		WELL #: 3		RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7633 - 11850				
05	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	326	1	1551	2	N	-0-			15
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	367	1	1647	2	N	-0-			15
07	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	372	1	1649	2	N	-0-			15
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	399	1	1623	2	N	-0-			15
09	2010 N	1838	-0-	-172	-0-	280	1	1558	2	N	-0-			15
10	0	1975	-0-	1975	1975	317	1	1658	2	N	-0-			15

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 7739 - 13150				
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	805	1	3806	2	Y	-0-			9
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	854	1	3859	2	Y	-0-			9
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	888	1	3998	2	Y	-0-			9
08	4588 X	4299	-0-	-289	-0-	849	1	3450	2	Y	-0-			9
09	4440 X	2376	-0-	-2064	-0-	367	1	2009	2	Y	-0-			9
10	0	2306	-0-	2306	2306	370	1	1936	2	Y	-0-			9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7535 - 11500				
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	416	1	1954	2	N	-0-			27
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	423	1	1848	2	N	-0-			27
07	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	423	1	1882	2	N	-0-			27
08	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	457	1	1859	2	N	-0-			27
09	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	322	1	1770	2	N	-0-			27
10	0	2209	-0-	2209	2209	358	1	1851	2	N	-0-			27

HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7627 - 13188				
05	8765 X	3020	-0-	-5745	-0-	528	1	2492	2	Y	-0-			4
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	594	1	2680	2	Y	-0-			4
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	618	1	2782	2	Y	1	1	8	4
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	677	1	2768	2	Y	-0-			4
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	501	1	2769	2	Y	-0-			4
10	0	3433	-0-	3433	3433	551	1	2882	2	Y	-0-			4

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7409 - 12374				
05	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	347	1	1643	2	Y	-0-			19
06	2280 X	1994	-0-	-286	-0-	365	1	1629	2	Y	-0-			19
07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	371	1	1640	2	Y	-0-			19
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	414	1	1686	2	Y	-0-			19
09	1980 N	1916	-0-	-64	-0-	298	1	1618	2	Y	-0-			19
10	0	1621	-0-	1621	1621	258	1	1363	2	Y	-0-			19

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	690 1	3265 2	Y	-0-				19
06	4140 X	3817	-0-	-323	-0-	697 1	3120 2	Y	-0-				19
07	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	715 1	3193 2	Y	-0-				19
08	4278 X	3819	-0-	-459	-0-	751 1	3068 2	Y	-0-				19
09	3840 X	3445	-0-	-395	-0-	516 1	2929 2	Y	-0-				19
10	0	3834	-0-	3834	3834	614 1	3220 2	Y	-0-				19

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

05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	24 1	1045 2	Y	-0-				17
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	34 1	1023 2	Y	-0-				17
07	1054 N	901	-0-	-153	-0-	26 1	875 2	Y	-0-				17
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	92 1	1164 2	Y	-0-				17
09	1050 N	875	-0-	-175	-0-	72 1	803 2	Y	-0-				17
10	0	1126	-0-	1126	1126	25 1	1101 2	Y	-0-				17

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

05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	23 1	1033 2	Y	-0-				10
06	1050 N	907	-0-	-143	-0-	25 1	882 2	Y	-0-				10
07	1178 N	873	-0-	-305	-0-	21 1	852 2	Y	-0-				10
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	95 1	1170 2	Y	-0-				10
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	101 1	1134 2	Y	-0-				10
10	0	1250	-0-	1250	1250	28 1	1222 2	Y	-0-				10

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

05	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	25 1	1088 2	Y	-0-				11
06	1050 N	986	-0-	-64	-0-	31 1	955 2	Y	-0-				11
07	1147 N	879	-0-	-268	-0-	29 1	850 2	Y	-0-				11
08	1116 N	743	-0-	-373	-0-	55 1	688 2	Y	-0-				11
09	990 N	630	-0-	-360	-0-	54 1	576 2	Y	-0-				11
10	0	730	-0-	730	730	16 1	714 2	Y	-0-				11

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

05	3100 N	4082	-0-	982	4222	91 1	3991 2	Y	-0-				18
06	7771 X	3549	-0-	-4222	-0-	97 1	3452 2	Y	-0-				18
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	77 1	3182 2	Y	-0-				18
08	4805 X	3608	-0-	-1197	-0-	269 1	3339 2	Y	-0-				18
09	4650 X	2939	-0-	-1711	-0-	235 1	2704 2	Y	-0-				18
10	0	3208	-0-	3208	3208	79 1	3129 2	Y	-0-				18

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

05	2108 X	1756	-0-	-352	-0-	314 1	1442 2	Y	-0-				26
06	2670 X	1374	-0-	-1296	-0-	255 1	1119 2	Y	-0-				26
07	2759 X	2202	-0-	-557	-0-	403 1	1798 2	Y	1	1	8		26
08	2759 X	2031	-0-	-728	-0-	401 1	1630 2	Y	-0-				26
09	2250 X	2049	-0-	-201	-0-	321 1	1728 2	Y	-0-				26
10	0	2172	-0-	2172	2172	348 1	1824 2	Y	-0-				26

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	35 1	1529 2	Y	-0-	9
06	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	47 1	1449 2	Y	-0-	9
07	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	42 1	1487 2	Y	-0-	9
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	144 1	1693 2	Y	-0-	9
09	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	105 1	1323 2	Y	-0-	9
10	0	1676	-0-	1676	1676	37 1	1639 2	Y	-0-	9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313		
05	2108 N	2000	-0-	-108	-0-	45 1	1955 2	Y	-0-	17
06	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	60 1	1883 2	Y	-0-	17
07	2015 N	1690	-0-	-325	-0-	46 1	1644 2	Y	-0-	17
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	160 1	1951 2	Y	-0-	17
09	1950 N	1503	-0-	-447	-0-	106 1	1397 2	Y	-0-	17
10	0	1923	-0-	1923	1923	43 1	1880 2	Y	-0-	17

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419		
05	5084 X	3302	-0-	-1782	-0-	592 1	2710 2	Y	-0-	15
06	4920 X	2428	-0-	-2492	-0-	445 1	1983 2	Y	-0-	15
07	5053 X	2491	-0-	-2562	-0-	458 1	2033 2	Y	-0-	15
08	4929 X	2446	-0-	-2483	-0-	479 1	1967 2	Y	-0-	15
09	4770 X	2216	-0-	-2554	-0-	349 1	1867 2	Y	-0-	15
10	0	2263	-0-	2263	2263	365 1	1898 2	Y	-0-	15

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986		
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	40 1	1750 2	N	-0-	34
06	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	56 1	1662 2	N	-0-	34
07	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	44 1	1475 2	N	-0-	34
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	144 1	1787 2	N	-0-	34
09	1710 N	1546	-0-	-164	-0-	123 1	1423 2	N	-0-	34
10	0	1883	-0-	1883	1883	42 1	1841 2	N	-0-	34

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100		
05	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	43 1	1894 2	N	-0-	27
06	1950 N	1822	-0-	-128	-0-	50 1	1772 2	N	-0-	27
07	1984 N	1768	-0-	-216	-0-	39 1	1729 2	N	-0-	27
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	147 1	1778 2	N	-0-	27
09	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	159 1	1497 2	N	-0-	27
10	0	1778	-0-	1778	1778	40 1	1738 2	N	-0-	27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687		
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	231 1	1100 2	Y	-0-	6
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	221 1	977 2	Y	-0-	6
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	216 1	957 2	Y	-0-	6
08	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	232 1	950 2	Y	-0-	6
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	158 1	831 2	Y	-0-	6
10	0	1147	-0-	1147	1147	183 1	964 2	Y	-0-	6

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746		
05	2387 X	2271	-0-	-116	-0-	395 1	1876 2	Y	-0-	29
06	2280 X	2149	-0-	-131	-0-	393 1	1756 2	Y	-0-	29
07	2356 X	2100	-0-	-256	-0-	381 1	1719 2	Y	-0-	29
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	466 1	1910 2	Y	-0-	29
09	2160 N	2095	-0-	-65	-0-	323 1	1772 2	Y	-0-	29
10	0	2230	-0-	2230	2230	357 1	1873 2	Y	-0-	29

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250024	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7526 - 11138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3689 X	3024	-0-	-665	-0-	531 1	2493 2	N	-0-			37
06		3360 X	2745	-0-	-615	-0-	506 1	2239 2	N	-0-			37
07		3472 X	2601	-0-	-871	-0-	477 1	2124 2	N	-0-			37
08		3472 X	2576	-0-	-896	-0-	508 1	2068 2	N	-0-			37
09		3180 X	2525	-0-	-655	-0-	392 1	2133 2	N	-0-			37
10		0	2580	-0-	2580	2580	414 1	2166 2	N	-0-			37

BORDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	251598	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7314 - 10849	
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	136 1	645 2	Y	-0-			1
06		780 N	720	-0-	-60	-0-	131 1	589 2	Y	-0-			1
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	144 1	643 2	Y	-0-			1
08		775 N	744	-0-	-31	-0-	146 1	598 2	Y	-0-			1
09		720 N	665	-0-	-55	-0-	103 1	562 2	Y	-0-			1
10		0	649	-0-	649	649	104 1	545 2	Y	-0-			1

TEMPLE-INLAND		WELL #:		4	RRCID ->	252381	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7589 - 11141	
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	41 1	1783 2	Y	-0-			20
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	31 1	961 2	Y	-0-			20
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	26 1	907 2	Y	-0-			20
08		1829 N	1030	-0-	-799	-0-	69 1	961 2	Y	-0-			20
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	52 1	1365 2	Y	-0-			20
10		0	1063	-0-	1063	1063	31 1	1032 2	Y	-0-			20

KIMBRO		WELL #:		A 2	RRCID ->	252940	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7742 - 12685	
05		3565 X	3504	-0-	-61	-0-	609 1	2895 2	Y	-0-			17
06		3630 X	3177	-0-	-453	-0-	582 1	2595 2	Y	-0-			17
07		3751 X	3026	-0-	-725	-0-	547 1	2479 2	Y	-0-			17
08		3720 X	3431	-0-	-289	-0-	675 1	2756 2	Y	-0-			17
09		3390 X	2528	-0-	-862	-0-	402 1	2126 2	Y	-0-			17
10		0	3231	-0-	3231	3231	524 1	2707 2	Y	-0-			17

KIMBRO		WELL #:		A 1	RRCID ->	253140	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7758 - 10995	
05		1364 N	1200	-0-	-164	-0-	214 1	986 2	Y	-0-			10
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	245 1	1096 2	Y	-0-			10
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	248 1	1101 2	Y	-0-			10
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	265 1	1086 2	Y	-0-			10
09		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	198 1	1059 2	Y	-0-			10
10		0	1231	-0-	1231	1231	197 1	1034 2	Y	-0-			10

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	N/A	
TIMBERSTAR-MILLS		1H											
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	80 1	919 2	Y	-0-			41
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	69 1	878 2	Y	1			42
07		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	78 1	1040 2	Y	-0-			42
08		992 N	951	-0-	-41	-0-	69 1	881 2	Y	1	3 1		40
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	60 1	935 2	Y	-0-			40
10		0	1088	-0-	1088	1088	75 1	1013 2	Y	-0-			40

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		2754 N	2754	-0-	-0-	221 1	2533 2	Y	-0-		29
06		2638 N	2638	-0-	-0-	192 1	2446 2	Y	-0-		29
07		2780 N	2780	-0-	-0-	195 1	2585 2	Y	-0-		29
08		2913 N	2913	-0-	-0-	212 1	2693 2	Y	7		36
						8 9					
09		2909 N	2909	-0-	-0-	175 1	2734 2	Y	-0-		36
10		0	2829	-0-	2829	194 1	2634 2	Y	1		37
						1 9					

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7796 - 13263
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	20 1	228 2	N	-0-	34
06		3000 N	5847	-0-	2847	-0-	425 1	5422 2	N	-0-	34
07		3100 N	12859	-0-	9759	12606	902 1	11957 2	N	-0-	34
08		3100 N	9044	-0-	5944	18550	659 1	8385 2	N	-0-	34
09		25376 X	6826	-0-	-18550	-0-	411 1	6415 2	N	-0-	34
10		0	6549	-0-	6549	6549	449 1	6100 2	N	-0-	34

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		2H	RRCID ->	242055	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7933 - 13447
05		2852 X	2777	-0-	-75	-0-	223 1	2554 2	N	-0-	124
06		2790 X	2546	-0-	-244	-0-	185 1	2359 2	N	2	126
							2 9				
07		2914 X	2694	-0-	-220	-0-	189 1	2505 2	N	-0-	126
08		2914 X	2647	-0-	-267	-0-	193 1	2454 2	N	-0-	126
09		2820 X	2372	-0-	-448	-0-	143 1	2228 2	N	1	127
							1 9				
10		0	2591	-0-	2591	2591	178 1	2412 2	N	1	128
							1 9				

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H	RRCID ->	242074	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8361 - 11966
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	297 1	3410 2	N	-0-	110
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	224 1	2857 2	N	-0-	110
07		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	153 1	2027 2	N	-0-	110
08		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	148 1	1881 2	N	-0-	110
09		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	112 1	1745 2	N	12	122
							13 9				
10		0	1746	-0-	1746	1746	120 1	1626 2	N	-0-	122

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	242078	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7919 - 13010
05		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	552 1	6327 2	N	-0-	92
06		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	406 1	5173 2	N	-0-	92
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	453 1	6007 2	N	25	117
							28 9				
08		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	461 1	5867 2	N	-0-	117
09		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	346 1	5404 2	N	-0-	117
10		0	6055	-0-	6055	6055	415 1	5640 2	N	-0-	117

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5H	RRCID -> 242390	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 7277	PERF. 8021	- 12956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3162 X	2752	-0-	-410	-0-	221	1	2531	2	Y	-0-	108		
06	3000 X	2845	-0-	-155	-0-	207	1	2637	2	Y	1	109		
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	-0-	109		
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	216	1	2748	2	Y	4	3	1	110
09	2880 X	2833	-0-	-47	-0-	170	1	2660	2	Y	3	113		
10	0	2959	-0-	2959	2959	203	1	2755	2	Y	1	114		

ACHERON		WELL #:		1H	RRCID -> 244204	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 7248	PERF. 7944	- 11819					
05	3844 X	3253	-0-	-591	-0-	496	1	2757	2	N	-0-	4		
06	3720 X	3200	-0-	-520	-0-	480	1	2720	2	N	-0-	4		
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	495	1	2900	2	N	44	48		
08	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	495	1	2606	2	N	10	58		
09	3210 X	2968	-0-	-242	-0-	480	1	2488	2	N	-0-	58		
10	0	2913	-0-	2913	2913	495	1	2418	2	N	-0-	58		

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		1H	RRCID -> 245095	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 8009	- 12461					
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	428	1	3632	2	N	2	145		
06	4140 X	4088	-0-	-52	-0-	446	1	3642	2	N	-0-	145		
07	4278 X	4189	-0-	-89	-0-	416	1	3771	2	N	2	147		
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	408	1	3906	2	N	-0-	147		
09	4080 X	3987	-0-	-93	-0-	377	1	3610	2	N	-0-	147		
10	0	3929	-0-	3929	3929	372	1	3557	2	N	-0-	147		

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 245529	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7251	PERF. N/A						
05	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	198	1	2276	2	Y	-0-	-0-		
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	180	1	2293	2	Y	-0-	-0-		
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	175	1	2323	2	Y	-0-	-0-		
08	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	180	1	2293	2	Y	-0-	-0-		
09	2460 X	2381	-0-	-79	-0-	143	1	2238	2	Y	-0-	-0-		
10	0	2486	-0-	2486	2486	171	1	2315	2	Y	-0-	-0-		

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		2H	RRCID -> 246064	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7993	- 13037					
05	5735 X	5002	-0-	-733	-0-	527	1	4475	2	N	-0-	127		
06	5580 X	4862	-0-	-718	-0-	530	1	4332	2	N	-0-	127		
07	5766 X	5064	-0-	-702	-0-	504	1	4560	2	N	-0-	127		
08	5766 X	5144	-0-	-622	-0-	486	1	4657	2	N	1	128		
09	5220 X	5044	-0-	-176	-0-	477	1	4565	2	N	2	130		
10	0	5200	-0-	5200	5200	493	1	4707	2	N	-0-	130		

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	662	1	2904	2	N	-0-			71
06	3270 X	3002	-0-	-268	-0-	638	1	2364	2	N	-0-			71
07	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	682	1	2412	2	N	30			101
08	3565 X	3042	-0-	-523	-0-	714	1	2320	2	N	7			108
09	3450 X	3175	-0-	-275	-0-	684	1	2491	2	N	-0-			108
10	0	3380	-0-	3380	3380	689	1	2691	2	N	-0-			108

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

05	4061 X	3635	-0-	-426	-0-	291	1	3344	2	Y	-0-			79
06	3840 X	3348	-0-	-492	-0-	243	1	3105	2	Y	-0-			79
07	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	257	1	3409	2	Y	-0-			79
08	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	255	1	3248	2	Y	1	3	1	77
09	3630 X	2991	-0-	-639	-0-	180	1	2811	2	Y	-0-			77
10	0	3520	-0-	3520	3520	241	1	3278	2	Y	1			78

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

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

05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2323	2	Y	1			55
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	178	1	2265	2	Y	-0-			55
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2325	2	Y	1			56
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	184	1	2347	2	Y	1	1	1	56
09	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	145	1	2263	2	Y	-0-			56
10	0	2560	-0-	2560	2560	176	1	2384	2	Y	-0-			56

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

05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	192	1	2198	2	Y	1			42
06	2340 N	2000	-0-	-340	-0-	145	1	1854	2	Y	1			43
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	184	1	2440	2	Y	2			45
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	190	1	2424	2	Y	2	3	1	44
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-			44
10	0	2523	-0-	2523	2523	173	1	2350	2	Y	-0-			44

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	Y	78
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	79
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	79
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	1043	2	Y	76
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	76
10	0	1141	-0-	1141	1141	78	1	1061	2	Y	78
						2	9				

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554		
05	3131 X	2656	-0-	-475	-0-	213	1	2443	2	Y	83
06	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	208	1	2651	2	Y	83
07	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	206	1	2730	2	Y	83
08	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	208	1	2644	2	Y	83
09	2910 X	2766	-0-	-144	-0-	166	1	2600	2	Y	83
10	0	2844	-0-	2844	2844	195	1	2649	2	Y	83

ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253		
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	Y	77
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	Y	77
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	Y	77
08	1674 X	751	-0-	-923	-0-	55	1	695	2	Y	75
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	94	1	1463	2	Y	75
10	0	798	-0-	798	798	55	1	742	2	Y	76
						1	9				

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801		
05	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	148	1	1695	2	Y	55
06	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	129	1	1644	2	Y	55
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2008	2	Y	56
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1857	2	Y	56
09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	109	1	1699	2	Y	56
10	0	1878	-0-	1878	1878	129	1	1749	2	Y	56

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720		
05	4092 X	3853	-0-	-239	-0-	309	1	3544	2	Y	20
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	262	1	3341	2	Y	20
07	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	260	1	3451	2	Y	20
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	273	1	3474	2	Y	20
09	3510 X	3362	-0-	-148	-0-	202	1	3160	2	Y	20
10	0	3695	-0-	3695	3695	254	1	3441	2	Y	20

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7900 - 13325	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2852 N	2678	-0-	-174	-0-	215 1	2463 2	Y	-0-				44
06	2730 N	2568	-0-	-162	-0-	187 1	2380 2	Y	1				45
						1 9							
07	2821 N	2512	-0-	-309	-0-	176 1	2336 2	Y	-0-				45
08	2821 X	2493	-0-	-328	-0-	182 1	2310 2	Y	1		3 1		43
						1 9							
09	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	139 1	2173 2	Y	-0-				43
10	0	2465	-0-	2465	2465	169 1	2295 2	Y	1				44
						1 9							

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7796 - 10825	
05	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	86 1	983 2	Y	-0-				44
06	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	91 1	1162 2	Y	-0-				44
07	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	82 1	1091 2	Y	-0-				44
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	84 1	1070 2	Y	2		3 1		43
						2 9							
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	72 1	1121 2	Y	-0-				43
10	0	1338	-0-	1338	1338	92 1	1245 2	Y	1				44
						1 9							

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		4H	RRCID ->	252038	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7994 - 12574	
05	3100 X	2632	-0-	-468	-0-	211 1	2421 2	Y	-0-				75
06	2970 X	2656	-0-	-314	-0-	193 1	2459 2	Y	4				79
						4 9							
07	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	195 1	2592 2	Y	-0-				79
08	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	210 1	2671 2	Y	2		3 1		78
						2 9							
09	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	157 1	2450 2	Y	-0-				78
10	0	2771	-0-	2771	2771	190 1	2580 2	Y	1				79
						1 9							

BOLES, CECILIA		WELL #:		1H	RRCID ->	252045	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8060 - 13140	
05	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	240 1	2759 2	N	-0-				117
06	3060 X	2797	-0-	-263	-0-	203 1	2594 2	N	-0-				117
07	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	213 1	2818 2	N	-0-				117
08	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	218 1	2780 2	N	-0-				117
09	3030 X	2790	-0-	-240	-0-	168 1	2622 2	N	-0-				117
10	0	2963	-0-	2963	2963	203 1	2760 2	N	-0-				117

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	252296	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8036 - 11392	
05	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	90 1	1037 2	Y	-0-				107
06	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	95 1	1212 2	Y	5				112
						6 9							
07	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	91 1	1206 2	Y	-0-				112
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	92 1	1175 2	Y	1		3 1		110
						1 9							
09	1320 N	1047	-0-	-273	-0-	63 1	984 2	Y	-0-				110
10	0	1333	-0-	1333	1333	91 1	1242 2	Y	-0-				110

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #: 1H		RRCID -> 252387	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 7421	PERF. 8044	- 11850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	293	1	3365	2	Y	70
06	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	246	1	3132	2	Y	75
07	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	235	1	3119	2	Y	75
08	3627 X	3314	-0-	-313	-0-	241	1	3065	2	Y	79
09	3510 X	3007	-0-	-503	-0-	181	1	2825	2	Y	80
10	0	3233	-0-	3233	3233	222	1	3010	2	Y	81

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 3H		RRCID -> 252594	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 8150	- 12828			
05	3348 X	2174	-0-	-1174	-0-	174	1	2000	2	Y	76
06	3210 X	2977	-0-	-233	-0-	216	1	2755	2	Y	81
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	224	1	2972	2	Y	81
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	228	1	2903	2	Y	79
09	3000 X	2709	-0-	-291	-0-	163	1	2545	2	Y	80
10	0	3161	-0-	3161	3161	217	1	2944	2	Y	80

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 2H		RRCID -> 253480	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 8012	- 13310			
05	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	253	1	2906	2	Y	69
06	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	229	1	2926	2	Y	69
07	3379 X	3226	-0-	-153	-0-	226	1	3000	2	Y	69
08	3379 X	3228	-0-	-151	-0-	235	1	2993	2	Y	69
09	3270 X	3045	-0-	-225	-0-	183	1	2862	2	Y	69
10	0	3225	-0-	3225	3225	221	1	3004	2	Y	69

ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 253740	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 8198	- 12971			
05	2356 N	2144	-0-	-212	-0-	172	1	1972	2	Y	6
06	2250 N	2045	-0-	-205	-0-	149	1	1896	2	Y	6
07	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	145	1	1918	2	Y	6
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	152	1	1929	2	Y	6
09	2040 N	2034	-0-	-6	-0-	122	1	1912	2	Y	6
10	0	2174	-0-	2174	2174	149	1	2025	2	Y	6

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 254027	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 7458	PERF. 8072	- 12832			
05	3441 X	3399	-0-	-42	-0-	273	1	3126	2	Y	-0-
06	3450 X	3007	-0-	-443	-0-	219	1	2788	2	Y	-0-
07	3565 X	3141	-0-	-424	-0-	220	1	2921	2	Y	-0-
08	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	225	1	2857	2	Y	-0-
09	3210 X	3013	-0-	-197	-0-	181	1	2832	2	Y	-0-
10	0	2978	-0-	2978	2978	204	1	2774	2	Y	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 254127		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	2418 X	2282	-0-	-136	-0-	181	1	2072	2	Y	26	170	1	98
06	2160 X	1946	-0-	-214	-0-	140	1	1787	2	Y	17			115
07	2511 X	1849	-0-	-662	-0-	128	1	1700	2	Y	19			134
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	177	1	2259	2	Y	48	3	1	179
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	1990	2	Y	16			195
10	0	2315	-0-	2315	2315	158	1	2138	2	Y	17			212

ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 254397		COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523					
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	339	1	3890	2	Y	1			49
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	285	1	3640	2	Y	-0-			49
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-			49
08	4340 X	4141	-0-	-199	-0-	301	1	3837	2	Y	3	3	1	49
09	4200 X	3702	-0-	-498	-0-	223	1	3478	2	Y	1			50
10	0	4018	-0-	4018	4018	276	1	3741	2	Y	1			51

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 254403		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767					
05	2480 X	2060	-0-	-420	-0-	165	1	1895	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	1917	-0-	-273	-0-	139	1	1778	2	Y	-0-			-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-			-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	174	1	2212	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-			-0-
10	0	2428	-0-	2428	2428	167	1	2261	2	Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255471		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735					
05	3255 X	2028	-0-	-1227	-0-	163	1	1865	2	Y	-0-			93
06	3150 X	2055	-0-	-1095	-0-	149	1	1904	2	Y	2			95
07	2511 X	2037	-0-	-474	-0-	143	1	1891	2	Y	3			98
08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	3	3	1	98
09	2010 X	1943	-0-	-67	-0-	116	1	1813	2	Y	13			111
10	0	2280	-0-	2280	2280	156	1	2122	2	Y	2			113

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255473		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048					
05	2263 X	2057	-0-	-206	-0-	165	1	1892	2	Y	-0-			79
06	2220 X	1948	-0-	-272	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-			79
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	206	1	2732	2	Y	-0-			79
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	220	1	2806	2	Y	-0-			79
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	217	1	3398	2	Y	-0-			79
10	0	3843	-0-	3843	3843	264	1	3579	2	Y	-0-			79

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	256211	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7916 - 12805
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2449 N	2197	-0-	-252	-0-	176	1	2021 2	Y	-0-		71
06	2400 N	1901	-0-	-499	-0-	138	1	1763 2	Y	-0-		71
07	2418 N	2288	-0-	-130	-0-	160	1	2128 2	Y	-0-		71
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2240 2	Y	1		72
						1	9					
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1946 2	Y	-0-		72
10	0	1769	-0-	1769	1769	121	1	1648 2	Y	-0-		72

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		2H	RRCID ->	256213	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7887 - 12974
05	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	130	1	1493 2	Y	-0-		38
06	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	117	1	1497 2	Y	-0-		38
07	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	109	1	1443 2	Y	-0-		38
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	122	1	1553 2	Y	-0-		38
09	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	90	1	1411 2	Y	-0-		38
10	0	1653	-0-	1653	1653	113	1	1540 2	Y	-0-		38

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #:		3H	RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7804 - 12480
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	256215	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7864 - 12920
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	142	1	1623 2	Y	-0-		38
06	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	124	1	1586 2	Y	-0-		38
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	126	1	1674 2	Y	-0-		38
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	135	1	1716 2	Y	-0-		38
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1718 2	Y	-0-		38
10	0	1817	-0-	1817	1817	125	1	1692 2	Y	-0-		38

ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	256216	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7901 - 13156
05	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	211	1	2423 2	Y	1		49
						1	9					
06	2610 X	2587	-0-	-23	-0-	188	1	2399 2	Y	-0-		49
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2782 2	Y	-0-		49
08	3100 N	3363	-0-	263	263	245	1	3115 2	Y	3	3 1	49
						3	9					
09	3000 N	2844	-0-	-156	107	171	1	2672 2	Y	1		50
						1	9					
10	0	3395	-0-	3395	3502	233	1	3161 2	Y	1		51
						1	9					

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5			WELL #: 2H		RRCID -> 256266			COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	222 1	2550 2	Y	1		69	
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	195 1	2489 2	Y	1		70	
07	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	178 1	2363 2	Y	-0-		70	
08	2759 N	2548	-0-	-211	-0-	185 1	2361 2	Y	2	3 1	69	
09	2700 N	2418	-0-	-282	-0-	145 1	2273 2	Y	-0-		69	
10	0	2546	-0-	2546	2546	175 1	2371 2	Y	-0-		69	

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2			WELL #: 2H		RRCID -> 256333			COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609	
05	4123 X	4079	-0-	-44	-0-	327 1	3752 2	Y	-0-		17	
06	3990 X	3930	-0-	-60	-0-	286 1	3644 2	Y	-0-		17	
07	4123 X	4068	-0-	-55	-0-	285 1	3783 2	Y	-0-		17	
08	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	291 1	3699 2	Y	-0-		17	
09	4050 X	3774	-0-	-276	-0-	227 1	3547 2	Y	-0-		17	
10	0	3965	-0-	3965	3965	272 1	3693 2	Y	-0-		17	

TIMBERSTAR-BP-MILLS			WELL #: 2H		RRCID -> 256362			COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671	
05	3813 X	3703	-0-	-110	-0-	297 1	3406 2	Y	-0-		41	
06	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	264 1	3364 2	Y	1		42	
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	320 1	4238 2	Y	-0-		42	
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	355 1	4522 2	Y	1	3 1	40	
09	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	210 1	3286 2	Y	-0-		40	
10	0	4352	-0-	4352	4352	299 1	4053 2	Y	-0-		40	

TIMBERSTAR-BP-MILLS			WELL #: 1H		RRCID -> 256379			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134	
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	410 1	4705 2	Y	-0-		38	
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	340 1	4337 2	Y	1		39	
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	348 1	4610 2	Y	-0-		39	
08	5239 X	4207	-0-	-1032	-0-	306 1	3900 2	Y	1	3 1	37	
09	5070 X	4723	-0-	-347	-0-	284 1	4439 2	Y	-0-		37	
10	0	4641	-0-	4641	4641	318 1	4322 2	Y	1		38	

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5			WELL #: 1H		RRCID -> 256523			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479	
05	2883 X	2254	-0-	-629	-0-	181 1	2072 2	Y	1		69	
06	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	156 1	1987 2	Y	1		70	
07	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	158 1	2090 2	Y	-0-		70	
08	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	164 1	2089 2	Y	2	3 1	69	
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	132 1	2059 2	Y	-0-		69	
10	0	2245	-0-	2245	2245	154 1	2090 2	Y	1		70	

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

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	257547	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7635 - 12197
05	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	142 1	1631 2	N	-0-		79
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	125 1	1595 2	N	1		80
						1 9					
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	118 1	1568 2	N	-0-		80
08	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	122 1	1557 2	N	2	3 1	79
						2 9					
09	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	96 1	1502 2	N	-0-		79
10	0	1690	-0-	1690	1690	116 1	1573 2	N	1		80
						1 9					

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	258777	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7736 - 14080
05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	569 1	6530 2	Y	-0-		43
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	389 1	4959 2	Y	-0-		43
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	441 1	5843 2	Y	-0-		43
08	6603 X	4576	-0-	-2027	-0-	333 1	4243 2	Y	-0-		43
09	6390 X	4268	-0-	-2122	-0-	257 1	4011 2	Y	-0-		43
10	0	4509	-0-	4509	4509	309 1	4200 2	Y	-0-		43

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7780 - 11492
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	178 1	2041 2	Y	-0-		72
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	138 1	1762 2	Y	-0-		72
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	125 1	1662 2	Y	-0-		72
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	135 1	1721 2	Y	1	3 1	70
						1 9					
09	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	101 1	1582 2	Y	3		73
						3 9					
10	0	1797	-0-	1797	1797	123 1	1673 2	Y	1		74
						1 9					

TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 8232 - 14071
05	3844 X	2834	-0-	-1010	-0-	227 1	2606 2	Y	1		93
						1 9					
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	395 1	5042 2	Y	12		105
						13 9					
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	301 1	3987 2	Y	-0-		105
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	398 1	5070 2	Y	1	3 1	103
						1 9					
09	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	491 1	7672 2	Y	-0-		103
10	0	7229	-0-	7229	7229	496 1	6732 2	Y	1		104
						1 9					

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	259746	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8055 - 14417
05	1085 N	618	-0-	-467	-0-	50 1	568 2	Y	-0-		60
06	3000 N	3374	-0-	374	374	245 1	3119 2	Y	9		69
						10 9					
07	3100 N	8864	-0-	5764	6138	622 1	8239 2	Y	3		72
						3 9					
08	3100 N	6429	-0-	3329	9467	468 1	5960 2	Y	1	3 1	70
						1 9					
09	15334 X	5867	-0-	-9467	-0-	353 1	5514 2	Y	-0-		70
10	0	5218	-0-	5218	5218	358 1	4860 2	Y	-0-		70

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834	COMPL. DATE 01/07/2011	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 8130	- 14230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	921 1	4039 2	N	-0-		70
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	934 1	3461 2	N	-0-		70
07	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	957 1	3384 2	N	3		73
08	4960 X	3951	-0-	-1009	-0-	929 1	3022 2	N	-0-		73
09	4800 X	4209	-0-	-591	-0-	906 1	3301 2	N	2		75
10	0	4686	-0-	4686	4686	954 1	3731 2	N	1		76
						1 9					

TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 260837	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 7732	- 13912			
05	8153 X	7701	-0-	-452	-0-	617 1	7077 2	N	6		79
06	7740 X	7384	-0-	-356	-0-	537 1	6847 2	N	-0-		79
07	7905 X	7515	-0-	-390	-0-	527 1	6982 2	N	5		84
08	7905 X	7152	-0-	-753	-0-	521 1	6629 2	N	2		86
09	7650 X	6700	-0-	-950	-0-	403 1	6297 2	N	-0-		86
10	0	7213	-0-	7213	7213	495 1	6716 2	N	2		88
						2 9					

TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261347	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 7263	PERF. 7786	- 12838			
05	3131 X	1884	-0-	-1247	-0-	151 1	1733 2	Y	-0-		92
06	3030 X	2685	-0-	-345	-0-	194 1	2479 2	Y	11		103
07	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	213 1	2825 2	Y	-0-		103
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	216 1	2754 2	Y	1	3 1	101
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	152 1	2375 2	Y	-0-		101
10	0	3663	-0-	3663	3663	251 1	3411 2	Y	1		102
						1 9					

OVINTIV USA INC.		628658		RRCID -> 198125		COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
BOGGY CREEK 98		WELL #: 2									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 246058		COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 6991	PERF. 7640	- 10850		
QUINN UNIT		WELL #: 1 H									
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	24 1	1088 2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	29 1	1321 2	Y	-0-		-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	24 1	1066 2	Y	-0-		-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	25 1	1163 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	23 1	1168 2	Y	-0-		-0-
10	0	1215	-0-	1215	1215	26 1	1189 2	Y	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	5152	-0-	2052	2052	1038	1	4114	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	4676	-0-	1676	3728	874	1	3802	2	N	-0-					-0-
07		3100 N	2692	-0-	-408	3320	597	1	2095	2	N	-0-					-0-
08		6826 X	3506	-0-	-3320	-0-	741	1	2765	2	N	-0-					-0-
09		0	4515	-0-	4515	4515	737	1	3778	2	N	-0-					-0-
10		0	4254	-0-	4254	8769	651	1	3603	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562																	
05		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1118	2	101	9	N	92	92	1			36
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1237	2	54	9	N	49	69	1			16
07		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1230	2	88	9	N	80	68	1			28
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1194	2	70	9	N	64	68	1			24
09		0	1259	-0-	1259	1259	1189	2	70	9	N	64	49	1			39
10		0	1271	-0-	1271	2530	1202	2	69	9	N	63	70	1			32

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772																	
05		4650 X	2377	-0-	-2273	-0-	292	1	2028	2	N	52					226
06		4500 X	1797	-0-	-2703	-0-	129	1	1632	2	N	33	180	1			79
07		3131 X	2735	-0-	-396	-0-	190	1	2470	2	N	68					147
08		3069 X	2362	-0-	-707	-0-	210	1	2082	2	N	64					211
09		0	2598	-0-	2598	2598	295	1	2183	2	N	109	168	1			152
10		0	3134	-0-	3134	5732	305	1	2640	2	N	172	167	1			157

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126																	
05		3782 X	3249	-0-	-533	-0-	276	1	2884	2	N	81					145
06		3660 X	2993	-0-	-667	-0-	216	1	2570	2	N	188	183	1			150
07		3627 X	3227	-0-	-400	-0-	304	1	2809	2	N	104	149	1			105
08		3255 X	3006	-0-	-249	-0-	280	1	2702	2	N	22					127
09		0	2874	-0-	2874	2874	288	1	2374	2	N	193	178	1			142
10		0	2808	-0-	2808	5682	287	1	2447	2	N	67					209

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5208 X	4558	-0-	-650	-0-	4273 2	285 9	N	259	170 1		221
06		5040 X	3436	-0-	-1604	-0-	3269 2	167 9	N	152	174 1		199
07		5208 X	4928	-0-	-280	-0-	4629 2	299 9	N	272	360 1		111
08		4991 X	4548	-0-	-443	-0-	4215 2	333 9	N	303	178 1		236
09		0	3245	-0-	3245		3096 2	149 9	N	135	177 1		194
10		0	5066	-0-	5066		8311 2	297 9	N	270	355 1		109

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391													
05		2542 X	2423	-0-	-119	-0-	2283 2	140 9	N	127	119 1		49
06		2460 X	2045	-0-	-415	-0-	1981 2	64 9	N	58	88 1		19
07		2542 X	2336	-0-	-206	-0-	2229 2	107 9	N	97	82 1		34
08		2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1827 2	85 9	N	77	82 1		29
09		2040 N	1923	-0-	-117	-0-	1840 2	83 9	N	75	57 1		47
10		0	2372	-0-	2372		2372 2	83 9	N	75	84 1		38

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492													
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	265 1	2159 2	N	48	43 1		20
							53 9						
06		1920 N	1685	-0-	-235	-0-	199 1	1455 2	N	28	39 1		9
							31 9						
07		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	296 1	1703 2	N	48	40 1		17
							53 9						
08		2480 N	2308	-0-	-172	-0-	287 1	1979 2	N	38	41 1		14
							42 9						
09		0	1924	-0-	1924	1924	280 1	1600 2	N	40	30 1		24
							44 9						
10		0	1757	-0-	1757	3681	275 1	1441 2	N	37	42 1		19
							41 9						

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752													
05		5301 X	2739	-0-	-2562	-0-	2610 2	129 9	N	117	52 1		78
06		5130 X	3883	-0-	-1247	-0-	3758 2	125 9	N	114	151 1		41
07		5301 X	3875	-0-	-1426	-0-	3721 2	154 9	N	140	138 1		43
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3773 2	154 9	N	140	133 1		50
09		3870 X	2809	-0-	-1061	-0-	2703 2	106 9	N	96	72 1		74
10		0	3914	-0-	3914	3914	3790 2	124 9	N	113	135 1		52

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148													
05		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1272 2	19 9	N	17	16 1		7
06		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1212 2	10 9	N	9	13 1		3
07		1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1312 2	17 9	N	15	13 1		5
08		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1242 2	13 9	N	12	13 1		4
09		0	1245	-0-	1245	1245	1231 2	14 9	N	13	9 1		8
10		0	1172	-0-	1172	2417	1160 2	12 9	N	11	13 1		6

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961													
05		3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2835 2	149 9	N	135	119 1		57
06		3150 X	3093	-0-	-57	-0-	3004 2	89 9	N	81	112 1		26
07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3198 2	153 9	N	139	116 1		49
08		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3063 2	119 9	N	108	116 1		41
09		0	3067	-0-	3067	3067	2946 2	121 9	N	110	84 1		67
10		0	2656	-0-	2656	5723	2538 2	118 9	N	107	120 1		54

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2572	2	88	9	N	80	72	1			33
06	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	2481	2	51	9	N	46	64	1			15
07	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2618	2	84	9	N	76	64	1			27
08	2666 N	2557	-0-	-109	-0-	2491	2	66	9	N	60	64	1			23
09	0	2463	-0-	2463	2463	2396	2	67	9	N	61	47	1			37
10	0	2640	-0-	2640	5103	2575	2	65	9	N	59	66	1			30

ANGIE, (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
07	0 W	9	-0-	9	16	9	2			N	-0-					-0-
08	0 W	17	-0-	17	33	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*09	0 W	10	-0-	10	43	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					129

BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
07	0 W	11	-0-	11	14	11	2			N	-0-					-0-
08	0 W	18	-0-	18	32	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	0 W	18	-0-	18	50	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					50

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	42					150
						46	9									
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	465	1	2091	2	N	-0-					150
07	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	565	1	2499	2	N	-0-					150
08	2790 N	2337	-0-	-453	-0-	422	1	1801	2	N	104	167	1			87
						114	9									
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2295	2	N	30					117
						33	9									
10	0	2284	-0-	2284	2284	361	1	1923	2	N	-0-					117

VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 2823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2946 X	123	-0-	-2823	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186 X	78	-0-	-108	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 X	42	-0-	-138	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
10	0	51	-0-	51	51	8	1	43	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					192
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					192
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					192
08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					192
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					192
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					192

KJ ENERGY, LLC 469901
 TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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

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

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

05	16058	#	12829	-0-	-3229	-0-	12751	2	78	9	N	71	173	1	3	8	260
06	15540	#	10292	-0-	-5248	-0-	10203	2	89	9	N	81	2	8			339
07	12586	#	12144	-0-	-442	-0-	11992	2	152	9	N	138	2	8			475
08	15674	R	15674	-0-	-0-	-0-	15597	2	77	9	N	70	175	1	3	8	367
09	13157	R	13157	-0-	-0-	-0-	13080	2	77	9	N	70	43	1	5	8	389
10	0		12982	-0-	12982	-0-	12930	2	52	9	N	47	2	8			434

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815													
MCFADDIN "B"		WELL #:		2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7754 - 7790			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 8560 - 8652			
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			26
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			26
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			26
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			26
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			26
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7972 - 8411			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	N	-0-	20
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	71	1	676	2	N	-0-	20
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	62	1	629	2	N	-0-	20
08	806 N	632	-0-	-174	-0-	58	1	574	2	N	-0-	20
*09	750 N	671	-0-	-79	-0-	58	1	613	2	N	-0-	20
10	0	849	-0-	849	849	74	1	629	2	N	133	153
						146	9					

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164713		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534								
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					42
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					42
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					42
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	N	-0-					42
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	-0-					42
*10	992 N	545	-0-	-447	-0-	545	2			N	-0-					42
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822								
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	N	-0-					52
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	N	-0-					52
07	1023 N	919	-0-	-104	-0-	71	1	848	2	N	-0-					52
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	N	-0-					52
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	2	N	-0-					52
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	N	-0-					52

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856								
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-					33
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2		N	-0-					33
07	279 N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	N	-0-					33
08	279 N	37	-0-	-242	-0-	2	1	35	2	N	-0-					33
*09	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					33
*10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					33

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899								
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	108	1	248	2	N	-0-					50
06	600 N	186	-0-	-414	-0-		186	2		N	-0-					50
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	134	1	221	2	N	-0-					50
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	141	1	238	2	N	-0-					50
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	136	1	236	2	N	-0-					50
*10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					50

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214506		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214977		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	N	-0-			145
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	2	N	79	176	1	48
						87	9							
07	2232 X	1910	-0-	-322	-0-	112	1	1798	2	N	-0-			48
08	2697 X	1675	-0-	-1022	-0-	102	1	1573	2	N	-0-			48
09	2610 X	1510	-0-	-1100	-0-	94	1	1416	2	N	-0-			48
10	0	1278	-0-	1278	1278	74	1	1204	2	N	-0-			48

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

05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	N	-0-			40
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	-0-			40
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-			40
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-			40
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	N	-0-			40
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	74	1	624	2	N	-0-			40

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

05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-			41
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	2	N	-0-			41
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-			41
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	63	1	683	2	N	-0-			41
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	66	1	785	2	N	-0-			41
*10	775 N	693	-0-	-82	-0-	74	1	619	2	N	-0-			41

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

05	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	N	-0-			40
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			40
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
*09	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			1

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOUNT, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815								
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-					30
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-					30
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	2	N	-0-					30
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-					30
*10	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 9		RRCID -> 221800		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 8		RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 222425		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222448		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 222583		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HART, MAX W. GU		WELL #: 10		RRCID -> 222585		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748								
05	992 N	880	-0-	-112	-0-	66	1	814	2	N	-0-					46
06	780 N	478	-0-	-302	-0-	71	1	407	2	N	-0-					46
07	961 N	461	-0-	-500	-0-	52	1	409	2	N	-0-					46
08	868 N	504	-0-	-364	-0-	52	1	452	2	N	-0-					46
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	N	-0-					46
10	0	832	-0-	832	-0-	74	1	758	2	N	-0-					46

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 222591		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224506		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915								
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	75	1	1055	2	N	-0-					48
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-					48
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	N	-0-					48
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	74	1	947	2	N	-0-					48
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	-0-					48
*10	806 N	673	-0-	-133	-0-	74	1	599	2	N	-0-					48

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 225877		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916								
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	29	1	68	2	N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7946 - 8915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	52	1	465	2	N	-0-	38
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	71	1	377	2	N	-0-	38
07	806 N	459	-0-	-347	-0-	52	1	407	2	N	-0-	38
08	527 N	422	-0-	-105	-0-	49	1	373	2	N	-0-	38
09	450 N	379	-0-	-71	-0-	46	1	333	2	N	-0-	38
*10	465 N	370	-0-	-95	-0-	74	1	296	2	N	-0-	38

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7999 - 8141		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 7938 - 8526		
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	2	N	-0-	82
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	71	1	341	2	N	-0-	82
07	620 N	466	-0-	-154	-0-	52	1	414	2	N	-0-	82
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-	82
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	-0-	82
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	412	2	N	-0-	82

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 8286 - 8923		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8206 - 9102		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7936 - 8876		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 6652 - 8165		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	6696 - 8120				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		11	RRCID ->	233156	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	7990 - 8267				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8056 - 8912				
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-				51
06	1230 N	541	-0-	-689	-0-	-0-	71	1	470	2	N	-0-				51
07	1581 N	989	-0-	-592	-0-	-0-	74	1	915	2	N	-0-				51
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	-0-				51
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	N	-0-				51
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	N	-0-				51

HART, MAX JR.		WELL #:		2	RRCID ->	237789	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7906 - 9954				
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	-0-	40	1	145	2	N	-0-				55
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	-0-	71	1	65	2	N	-0-				55
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-				55
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	38	1	125	2	N	-0-				55
09	150 N	32	-0-	-118	-0-	-0-	32	1			N	-0-				55
*10	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	1			N	-0-				55

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8356 - 8498				
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8356 - 8498				
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				72
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				72
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				72
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				72
09	0	23	-0-	23	-0-	23	23	2			N	-0-				72
10	0	106	-0-	106	-0-	129	106	2			N	-0-				72

KRUSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156284	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7916 - 8626				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/02/2021																

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		102
06		630 N	299	-0-	-331	-0-	299 2		N	-0-		102
07		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-		102
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		102
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		102
10		0	2	-0-	2		2 2		N	-0-		102

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328												
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		26
06		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-		26
07		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-		26
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		26
09		0	3	-0-	3		3 2		N	-0-		26
10		0	4	-0-	4		4 2		N	-0-		26

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483												
05		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
06		462 X	462	-0-	-0-	-0-	274 2	188 9	N	171	144 1	27
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		27
08		3100 N	6802	-0-	3702	3702	6554 2	248 9	N	225	167 1	85
09		0	4572	-0-	4572	8274	4390 2	182 9	N	165	168 1	82
10		0	2678	-0-	2678	10952	2644 2	34 9	N	31		113

SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465												
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		107
06		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1247 2	9 9	N	8		115
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1232 2	39 9	N	35	103 1	47
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1232 2	15 9	N	14		61
09		0	1252	-0-	1252	1252	1232 2	20 9	N	18		79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1252			N	NO RPT		79

TGNR GULF COAST LLC 850992												
TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022												

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744												
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		17
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		0	17	-0-	17		17 2		N	-0-		17

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
LEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 138182		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 155226		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161793		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194								
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 177172		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000								
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					22
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					22
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
10	0	347	-0-	347	-0-	347	2			N	-0-					22

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725								
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	0	219	-0-	219	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165								
05	775 N	350	-0-	-425	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	143	-0-	-187	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	0	247	-0-	247	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-		18	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-		18	
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-		18	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	Y	-0-		18	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		18	
10	0	330	-0-	330	330	330 2	Y	-0-		18	

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891			
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-		-0-	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-		-0-	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-		-0-	
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2	Y	-0-		-0-	
09	300 N	25	-0-	-275	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		220	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		220	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		220	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		220	

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955			
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2	Y	-0-		18	
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2	Y	-0-		18	
07	403 N	138	-0-	-265	-0-	138 2	Y	-0-		18	
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2	Y	-0-		18	
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	257 2	Y	-0-		18	
10	0	470	-0-	470	470	326 2	144 9 Y	131		149	

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382			
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		15	
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-		15	
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		15	
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-		15	
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-		15	
10	0	2116	-0-	2116	2116	2006 2	110 9 N	100		115	

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		18	-0-	18	18	18	2		N	-0-				-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782							
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	Y	8	10	1	5
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-			5
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-			5
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	294	2	7	9	Y	6	9	1	2
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-			2
10	0		456	-0-	456	456	304	2	152	9	Y	138			140

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756							
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-			-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598							
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			1
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			1
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-			1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			1
10	0		461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-			1

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012							
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-			-0-
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-			-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-			-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
*10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694							
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			15
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2094	2	119	9	N	108			123
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			123
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2208	2	128	9	N	116			239
09	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2214	2			N	-0-	174	1	65
10	0		2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-			65

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768							
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
09	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
10	0		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700				
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	-0-	73	2			Y	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800				
05	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2			Y	-0-			31
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-			31
07	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-			31
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			31
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			31
10	0	58	-0-	58	-0-	58	2			Y	-0-			31

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7426 - 9794				
05	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-			45
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	134	2	54	9	Y	49	81	1	13
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-			13
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	178	2	62	9	Y	56			69
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1	36	1	34
10	0	155	-0-	155	-0-	155	2			Y	-0-			34

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 7568 - 9880				
05	620 X	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
06	600 X	397	-0-	-203	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
07	496 X	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	-0-	437	2			Y	-0-			-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960				
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	152	2	68	9	Y	62	85	1	41
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	228	2	3	9	Y	3			44
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-			44
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	286	2	78	9	Y	71	94	1	21
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			21
10	0	277	-0-	277	-0-	277	2			Y	-0-			21

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970				
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1486	2	32	9	Y	29	36	1	18
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1			19
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			19
08	1457 N	968	-0-	-489	-0-	944	2	24	9	Y	22	34	1	7
09	1350 N	919	-0-	-431	-0-	919	2			Y	-0-			7
10	0	875	-0-	875	-0-	875	2			Y	-0-			7

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1986 2	92 9	Y	84	90 1	6
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	1867 2	15 9	Y	14		20
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1959 2	35 9	Y	32		52
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1981 2	18 9	Y	16	59 1	9
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1868 2	46 9	Y	42		51
10	0	2070	-0-	2070	2070	2064 2	6 9	Y	5		56

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704			
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	34 2	6 9	Y	5		26
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85 2	6 9	Y	5		31
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95 2	6 9	Y	5		36
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		36
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-		36
10	0	103	-0-	103	103	45 2	58 9	Y	53		89

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585			
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		120
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	182 2	61 9	N	55	165 1	10
07	3100 N	3274	-0-	174	174	3219 2	55 9	N	50		60
08	1792 N	1618	-0-	-174	-0-	1607 2	11 9	N	10		70
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1003 2	6 9	N	5		75
10	0	569	-0-	569	569	569 2		N	-0-		75

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940			
05	1364 N	574	-0-	-790	-0-	574 2		Y	-0-		-0-
06	810 N	450	-0-	-360	-0-	450 2		Y	-0-		-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-		-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		Y	-0-		-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		Y	-0-		-0-
10	0	1353	-0-	1353	1353	1353 2		Y	-0-		-0-

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670			
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
06	690 N	546	-0-	-144	-0-	546 2		Y	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-		-0-
08	372 N	167	-0-	-205	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
10	0	586	-0-	586	586	586 2		Y	-0-		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836			
05	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1879 2	43 9	Y	39	42 1	3
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	1751 2	7 9	Y	6		9
07	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1879 2	17 9	Y	15		24
08	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1883 2	9 9	Y	8	28 1	4
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1784 2	22 9	Y	20		24
10	0	1821	-0-	1821	1821	1819 2	2 9	Y	2		26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	48 1	1075 2	Y	19	70
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	21 9	1006 2	Y	13 75 1	8
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	47 1	1058 2	Y	58	66
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	14 9	1094 2	Y	1 52 1	15
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	57 1	1002 2	Y	9	24
10	0	1131	-0-	1131	1131	64 9	1068 2	Y	14	38
						59 1				
						1 9				
						49 1				
						10 9				
						48 1				
						15 9				

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482		
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-	23
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36 2	129 9	Y	117	140
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	114
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y	-0-	45
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		Y	-0-	45
10	0	53	-0-	53	53	53 2		Y	-0-	45
									26 1	
									69 1	

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742		
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-	-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-	-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-	-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-	-0-
10	0	980	-0-	980	980	980 2		Y	-0-	-0-

BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900		
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25 1	555 2	Y	13	51
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	14 9	683 2	Y	10 55 1	6
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32 1	609 2	Y	43	49
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	11 9	634 2	Y	-0-	11
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	33 1	774 2	Y	7 38 1	18
10	0	737	-0-	737	737	47 9	695 2	Y	10	28
						34 1				
						38 1				
						8 9				
						31 1				
						11 9				

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948		
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-
10	0	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-		225
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	20	167 1	78
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-		78
08	930 N	674	-0-	-256	-0-	674	2	Y	-0-		78
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	492	2	Y	-0-		78
10	0	384	-0-	384	384	374	2	Y	9	52 1	35

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805		
05	3875 X	3802	-0-	-73	-0-	3802	2	Y	-0-		45
06	4110 X	3479	-0-	-631	-0-	3447	2	Y	29	64 1	10
07	4247 X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2	Y	-0-		10
08	4247 X	3649	-0-	-598	-0-	3610	2	Y	35		45
09	3780 X	3479	-0-	-301	-0-	3479	2	Y	-0-	23 1	22
10	0	3537	-0-	3537	3537	3537	2	Y	-0-		22

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946		
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
06	540 N	408	-0-	-132	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
10	0	479	-0-	479	479	21	1	Y	-0-		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990		
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	825	2	N	40	42 1	3
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	N	6		9
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	N	15		24
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	N	8	28 1	4
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	N	20		24
10	0	952	-0-	952	952	950	2	N	2		26

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692		
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-		21
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	N	-0-		21
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-		21
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		21
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-		21
10	0	211	-0-	211	211	211	2	N	-0-		21

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754		
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	Y	-0-		13
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	77		90
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	Y	-0-		90
08	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1662	2	Y	18	75 1	33
09	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2	Y	-0-		33
10	0	1657	-0-	1657	1657	1657	2	Y	-0-		33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-		-0-	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-		-0-	
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2	Y	-0-		-0-	
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	Y	-0-		-0-	
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2	Y	-0-		-0-	
10	0	266	-0-	266	-0-	266 2	Y	-0-		-0-	

BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856	
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	7			27
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	5	29 1		3
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	23			26
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	-0-	20 1		6
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	121 1	Y	3			9
10	0	3021	-0-	3021	3021	130 1	Y	6			15

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902	
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	531 2	Y	26	32 1		15
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	1			16
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464 2	Y	-0-			16
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	22	31 1		7
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	Y	-0-			7
10	0	814	-0-	814	814	814 2	Y	-0-			7

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7134 - 8000	
CRANFORD		WELL #: 2									
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073 2	Y	3	10 1		8
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1473 2	Y	3			11
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760 2	Y	1	9 5	1 8	2
08	1085 N	813	-0-	-272	-0-	809 2	Y	4			6
09	0	880	-0-	880	880	877 2	Y	3	1 8		8
10	0	853	-0-	853	1733	847 2	Y	5	8 1	1 8	4

CRANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 265298		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6956 - 7978	
05	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11072 2	Y	47	135 1		114
06	9930 X	9720	-0-	-210	-0-	9677 2	Y	39			153
07	10261 X	1087	-0-	-9174	-0-	1075 2	Y	11	126 5	2 8	36
08	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11174 2	Y	96			132
09	0	10720	-0-	10720	10720	10670 2	Y	45	1 8		176
10	0	10829	-0-	10829	21549	10716 2	Y	103	166 1	2 8	111

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 173359		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7674 - 8677	
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 2									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

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

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

05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	-0-	1229	3	25	9	N	23					77
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3	17	9	N	15					92
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3	22	9	N	20					112
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3	22	9	N	20					132
09	0		1358	-0-	1358	1358	1343	3	15	9	9	N	14	81	1			65
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	87						N	NO RPT					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		2666 X	2362	-0-	-304	-0-	2361	3	1 9	Y	1	22
06		2550 X	2436	-0-	-114	-0-	2436	3		Y	-0-	22
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2674	3	1 9	Y	1 8	22
08		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	3	1 9	Y	1 8	22
09		0	2576	-0-	2576	2576	2575	3	1 9	Y	1 8	22
10		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT	22

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435												
05		2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3		Y	-0-	23
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		Y	-0-	23
07		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1860	3	1 9	Y	1 8	23
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	3	1 9	Y	1 8	23
09		0	1779	-0-	1779	1779	1777	3	2 9	Y	2 8	23
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT	23

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188												
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2870	3	3 9	N	3	97
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1 9	N	1 8	97
07		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-	97
08		2883 N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3		N	-0-	97
09		0	2716	-0-	2716	2716	2714	3	2 9	N	2 8	97
10		2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT	97

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259												
05		2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2031	3	12 9	Y	11	54
06		2130 N	1996	-0-	-134	-0-	1996	3		Y	-0-	54
07		2077 N	1957	-0-	-120	-0-	1956	3	1 9	Y	1 8	54
08		2046 N	1784	-0-	-262	-0-	1783	3	1 9	Y	1 8	54
09		0	2033	-0-	2033	2033	2032	3	1 9	Y	1 8	54
10		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	80				Y	NO RPT	54

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187												
05		2945 N	2858	-0-	-87	-0-	2857	3	1 9	Y	1	6
06		2880 N	2773	-0-	-107	-0-	2773	3		Y	-0-	6
07		2945 N	2910	-0-	-35	-0-	2822	3	87 4	Y	1 8	6
							1 9					
08		2976 X	2852	-0-	-124	-0-	2851	3	1 9	Y	1 8	6
09		0	2566	-0-	2566	2566	2565	3	1 9	Y	1 8	6
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT	6

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327												
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					82
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					82
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					82
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					82
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					82
10		0	63	-0-	63	-0-	63	3			N	-0-					82

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

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

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3381	3	17	9	Y	15					62
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3926	3	25	9	Y	23					85
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2814	3	7	9	Y	6	90	1			1
08	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	1817	3	15	9	Y	14					15
09	3720	X	1079	-0-	-2641	-0-	1073	3	6	9	Y	5	5	8			15
10	0		2525	-0-	2525	-0-	2525	3	17	9	Y	15	2	8			28

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

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	3	17	9	Y	15					62
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	24	1	8			85
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	231	3	7	9	Y	6	90	1			1
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	Y	14					15
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					15
10	0		739	-0-	739	-0-	739	3	14	9	Y	13					28

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0		17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-					110

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	3	Y	-0-			73
06	1140 N	94	-0-	-1046	-0-	94	3	Y	-0-			73
07	1302 N	346	-0-	-956	-0-	346	3	Y	-0-			73
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	Y	-0-			73
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-			73
10	0	253	-0-	253	253	253	3	Y	-0-			73

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275				
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3	N	-0-			-0-
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3	N	-0-			-0-
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3	N	-0-			-0-
08	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3	N	-0-			-0-
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3	N	-0-			-0-
10	0	5660	-0-	5660	5660	5660	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025				
05	6634 X	5892	-0-	-742	-0-	5892	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3	N	-0-			-0-
07	6138 X	5781	-0-	-357	-0-	5781	3	N	-0-			-0-
08	6138 X	5203	-0-	-935	-0-	5203	3	N	-0-			-0-
09	5940 X	4955	-0-	-985	-0-	4955	3	N	-0-			-0-
10	0	5828	-0-	5828	5828	5828	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600				
05	6138 X	4260	-0-	-1878	-0-	4260	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	3626	-0-	-2344	-0-	3626	3	N	-0-			-0-
07	6169 X	3723	-0-	-2446	-0-	3723	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	2523	-0-	-3646	-0-	2523	3	N	-0-			-0-
09	5670 X	4104	-0-	-1566	-0-	4104	3	N	-0-			-0-
10	0	4079	-0-	4079	4079	4079	3	N	-0-			-0-

JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119				
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3	N	-0-			-0-
06	7410 X	6836	-0-	-574	-0-	6836	3	N	-0-			-0-
07	7657 X	6547	-0-	-1110	-0-	6547	3	N	-0-			-0-
08	7657 X	5998	-0-	-1659	-0-	5998	3	N	-0-			-0-
09	6990 X	5751	-0-	-1239	-0-	5751	3	N	-0-			-0-
10	0	6844	-0-	6844	6844	6844	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	5712	-0-	5712	5712	5712	3			N	-0-					-0-

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

05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	626	2	14	9	N	13					43
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12					55
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	612	2	3	9	N	3					58
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	592	2	10	9	N	9					67
09	0	558	-0-	558	558	557	2	1	9	N	1					68
10	0	571	-0-	571	1129	556	2	15	9	N	14					82

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

05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
09	0	1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-					-0-
10	0	1629	-0-	1629	3081	1629	2			Y	-0-					-0-

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

05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	0	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
10	0	315	-0-	315	625	315	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	0	890	-0-	890	890	890	2			Y	-0-					-0-
10	0	711	-0-	711	1601	711	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1580 2	12 9	Y	11				23
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1855 2	11 9	Y	10				33
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911 2	8 9	Y	7				40
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1907 2	14 9	Y	13				53
09	0	1802	-0-	1802	1802	1795 2	7 9	Y	6		37 1		22
10	0	1831	-0-	1831	3633	1821 2	10 9	Y	9				31

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435				
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1005 2	28 9	Y	25				50
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1143 2	23 9	Y	21				71
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645 2	17 9	Y	15				86
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1602 2	31 9	Y	28				114
09	0	1498	-0-	1498	1498	1485 2	13 9	Y	12		80 1		46
10	0	1528	-0-	1528	3026	1506 2	22 9	Y	20				66

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980				
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	434 2	8 9	Y	7				65
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	351 2	21 9	Y	19		46 1		38
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	375 2	4 9	Y	4				42
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	357 2	15 9	Y	14				56
09	0	307	-0-	307	307	285 2	22 9	Y	20				76
10	0	283	-0-	283	590	277 2	6 9	Y	5				81

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058				
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
06	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-				-0-
09	0	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-				-0-
10	0	12	-0-	12	18	12 2		Y	-0-				-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122				
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3177	2	4	9	N	4	37
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-	37
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	37
08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1337	2	28	9	N	25	62
09	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	62
10	0	839	-0-	839	839	838	2	1	9	N	1	63

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205				
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-	17
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-	17
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-	17
08	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-	17
09	0	188	-0-	188	188	188	3			N	-0-	17
10	0	357	-0-	357	545	357	3			N	-0-	17

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242				
05	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-	63
06	1200 N	972	-0-	-228	-0-	955	2	17	9	N	15	78
07	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	997	2	11	9	N	10	88
08	1302 N	997	-0-	-305	-0-	980	2	17	9	N	15	103
09	0	937	-0-	937	937	931	2	6	9	N	5	108
10	0	950	-0-	950	1887	944	2	6	9	N	5	113

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110				
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-	68
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	68
07	837 N	830	-0-	-7	-0-	796	3	34	9	N	31	99
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-	99
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-	99
10	0	64	-0-	64	69	64	3			N	-0-	99

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					75
06	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	3			N	-0-					75
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					75
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	1			75
09	0	353	-0-	353	353	353	3			N	-0-					75
10	0	338	-0-	338	691	330	3	8	9	N	7					82

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310								
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1					30
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	N	15					45
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					45
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					45
09	0	398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					45
10	0	-0-	-0-	-0-	398					N	-0-					45

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101								
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					22
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					22
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	135	3	34	9	N	31					53
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					53
09	0	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-					53
10	0	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					53

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183								
05	2108 N	1636	-0-	-472	-0-	1617	2	19	9	N	17					80
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					80
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	N	8					88
08	1643 N	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			N	-0-					88
09	0	1000	-0-	1000	1000	998	2	2	9	N	2					90
10	0	1583	-0-	1583	2583	1583	2			N	-0-					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID ->	227225	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8944 - 10222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2	N	-0-		108
06	1830 N	1314	-0-	-516	-0-	1281	2	N	30		138
07	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	1332	2	N	-0-		138
08	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2	N	-0-		138
09	0	1144	-0-	1144	1144	1144	2	N	-0-		138
10	0	1259	-0-	1259	2403	1259	2	N	-0-		138

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID ->	227589	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8936 - 10194
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-		151
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	19		170
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	11		181
08	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1819	2	N	9		190
09	0	1691	-0-	1691	1691	1684	2	N	6	150 1	46
10	0	1722	-0-	1722	3413	1709	2	N	12		58

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID ->	227679	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9016 - 10257
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	N	5		97
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	2	N	-0-		97
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		97
08	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2	N	-0-		97
09	0	589	-0-	589	589	589	2	N	-0-		97
10	0	580	-0-	580	1169	580	2	N	-0-		97

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID ->	228292	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10026 - 10132
05	1426 N	899	-0-	-527	-0-	899	3	N	-0-		97
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	29	99 1	27
07	1209 N	835	-0-	-374	-0-	835	3	N	-0-		27
08	899 N	698	-0-	-201	-0-	698	3	N	-0-		27
09	0	593	-0-	593	593	593	3	N	-0-		27
10	0	603	-0-	603	1196	602	3	N	1		28

HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID ->	228399	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	9894 - 10106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		62

LAYTON		WELL #: 7		RRCID ->	228574	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9973 - 10136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID ->	229025	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8837 - 10100
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	18		37
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	Y	16		53
07	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	1542	2	Y	12		65
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	2	Y	21		86
09	0	1452	-0-	1452	1452	1441	2	Y	10	61 1	35
10	0	1479	-0-	1479	2931	1462	2	Y	15		50

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292								
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	960 N	783	-0-	-177	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	0	1116	-0-	1116	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					48
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132								
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					55
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147								
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					23
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					23
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					23
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
HARRISON, B. S.		WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102								
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					22
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					22
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					22
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1809	2	28	9	N	25					47
09	0	1616	-0-	1616	-0-	1616	2	14	9	N	13					60
10	0	1455	-0-	1455	-0-	3071	2	1453	2	N	2					62

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC			186717													
BERGIN, L.L.			WELL #:	1	RRCID ->	079929	COMPL. DATE	12/21/1978	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9872 - 10046					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS, H. W. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	090569	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9538 - 10059					
05	1023	N	576	-0-	-447	-0-	567	2	9	9	N	8				155
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			N	-0-				155
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				155
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				155
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	N	7				162
10	0		836	-0-	836	-0-	836	2			N	-0-				162

WOOLWORTH -B-			WELL #:	2	RRCID ->	093134	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9775 - 9962					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BERGIN, L.L.			WELL #:	3	RRCID ->	143143	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8968 - 10070					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS GU			WELL #:	1	RRCID ->	227839	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 8978 - 10378					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS GU			WELL #:	2	RRCID ->	230203	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9090 - 10480					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS GU			WELL #:	3	RRCID ->	243298	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9220 - 10339					
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-				282
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-				282
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7				289
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	2	8	9	Y	7				296
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	Y	13				309
10	0		1087	-0-	1087	-0-	1087	2			Y	-0-				309

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		25606 X	23349	-0-	-2257	-0-	23349	3	N	-0-		224
06		22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	168	1	N	4	178 1	50
							4	9				
07		24645 X	23700	-0-	-945	-0-	33	1	N	5		55
							6	9				
08		24087 X	23715	-0-	-372	-0-	334	1	N	4		59
							4	9				
09		0	22906	-0-	22906	22906	22746	3	N	145		204
10		23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-			N	NO RPT		204

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470												
05		25234 X	18114	-0-	-7120	-0-	18025	3	N	81	178 1	85
06		17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	4	1	N	82		167
							90	9				
07		27993 X	19748	-0-	-8245	-0-	19632	3	N	105		272
08		22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	35	1	N	67	224 1	115
							74	9				
09		0	21476	-0-	21476	21476	21474	3	N	2		117
10		19747 X	NO RPT	-0-	-19747	1729			N	NO RPT		117

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939												
05		27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	26901	3	N	93	178 1	85
06		25496 X	25496	-0-	-0-	-0-	6	1	N	75		160
							83	9				
07		27670 X	27670	-0-	-0-	-0-	27503	3	N	152		312
08		30016 X	30016	-0-	-0-	-0-	48	1	N	92	224 1	180
							101	9				
09		0	27851	-0-	27851	27851	27849	3	N	2		182
10		27683 X	NO RPT	-0-	-27683	168			N	NO RPT		182

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100												
05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-		-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-		-0-
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-		-0-
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
10		2201 N	1965	-0-	-236	-0-	1965	3	N	-0-		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	0		2795	-0-	-0-	2795	2795	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					20
06	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	2			Y	-0-					20
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					21
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					21
09	0		239	-0-	239	-0-	239	2			Y	-0-					21
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					21

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

05	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	1764	2	12	9	Y	11					27
06	2280	X	1309	-0-	-971	-0-	1309	2			Y	-0-					27
07	1953	X	1339	-0-	-614	-0-	1335	2	4	9	Y	4					31
08	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	1511	2			Y	-0-					31
09	0		1077	-0-	1077	-0-	1077	2			Y	-0-					31
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					31

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

05	4185	X	2685	-0-	-1500	-0-	2661	2	24	9	Y	22					54
06	4050	X	2885	-0-	-1165	-0-	2885	2			Y	-0-					54
07	3472	X	2368	-0-	-1104	-0-	2359	2	9	9	Y	8					62
08	3472	X	2606	-0-	-866	-0-	2606	2			Y	-0-					62
09	0		1744	-0-	1744	-0-	1744	2			Y	-0-					62
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					62

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

05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	Y	7	18
06	1410 X	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			Y	-0-	18
07	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3	21
08	1550 X	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			Y	-0-	21
09	0	1126	-0-	1126	1126	1126	2			Y	-0-	21
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT	21

LUTHERAN CHURCH			WELL #:		4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 10169
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC			WELL #:		606606	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8758 - 10000
SHIVERS					1							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHIVERS			WELL #:		2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8766 - 9985
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHIVERS			WELL #:		3	RRCID ->	239896	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF. 8617 - 9876
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	17	1	2483	3	N	-0-	15
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	22	1	2375	3	N	-0-	15
07	2480 N	2436	-0-	-44	-0-	26	1	2410	3	N	-0-	15
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-	15
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-	15
10	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	8	1	2266	2	N	-0-	15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			WELL #:		650201	RRCID ->	203546	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 8964 - 10101
JENKINS GAS UNIT					1							
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	334	1	1058	3	N	3	283
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	342	1	1008	3	N	2	285
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	339	1	1037	3	N	-0-	285
08	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	317	1	936	3	N	-0-	285
09	0	1332	-0-	1332	1332	284	1	1048	3	N	-0-	285
10	0	1224	-0-	1224	2556	270	1	954	3	N	-0-	285

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	346	1	1020	3	Y	-0-			41
06	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	277	1	815	3	Y	38	56	1	23
						42	9							
07	1302 N	799	-0-	-503	-0-	202	1	597	3	Y	-0-			23
08	1364 N	795	-0-	-569	-0-	207	1	588	3	Y	-0-			23
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	198	1	563	3	Y	68	38	1	53
						75	9							
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	227	1	646	3	Y	21			74
						23	9							

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167														
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-			1
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	14	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-			1
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			1
09	0	76	-0-	76	76	20	1	56	3	Y	-0-			1
10	0	21	-0-	21	97	5	1	14	3	Y	2			3
						2	9							

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326														
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	N	1			24
						1	9							
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	3	N	-0-			24
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	42	1	118	3	N	1			25
						1	9							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	N	1			26
						1	9							
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	34	1	102	3	N	-0-			26
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	3	N	-0-			26

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195														
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	3	Y	-0-			22
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	Y	8	12	1	18
						9	9							
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	67	1	197	3	Y	-0-			18
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	69	1	195	3	Y	-0-			18
09	0	289	-0-	289	289	76	1	213	3	Y	-0-	15	1	3
*10	660 N	371	-0-	-289	-0-	92	1	261	3	Y	16			19
						18	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.// 650201											
JENKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215009		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	69	1	252	3	N	3		36
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	81	1	227	3	N	-0-		36
07	527 N	333	-0-	-194	-0-	85	1	246	3	N	2		38
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	240	3	N	1		39
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	71	1	212	3	N	-0-		39
*10	341 N	334	-0-	-7	-0-	85	1	249	3	N	-0-		39
JENKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124				
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	399	3	N	4		28
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	128	1	359	3	N	-0-		28
07	837 N	527	-0-	-310	-0-	135	1	389	3	N	3		31
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	136	1	379	3	N	2		33
09	0	447	-0-	447	447	111	1	336	3	N	-0-		33
10	0	529	-0-	529	976	134	1	395	3	N	-0-		33
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070				
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	49	1	108	3	N	7		97
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	52	1	107	3	N	-0-		97
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	53	1	112	3	N	-0-		97
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	51	1	105	3	N	-0-		97
09	0	147	-0-	147	147	49	1	98	3	N	-0-		97
10	0	174	-0-	174	321	58	1	116	3	N	-0-		97
GENECOV		WELL #: 7		RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		3
RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 8878 - 10094	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	278 1	1012 3	N	11		54	
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	12 9	910 3	N	-0-		54	
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	326 1	986 3	N	7		61	
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	344 1	962 3	N	6		67	
09	0	1135	-0-	1135	1135	8 9	851 3	N	-0-		67	
10	0	1341	-0-	1341	2476	7 9	1001 3	N	-0-		67	

GENECOV		WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9186 - 10114	
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	357 1	1054 3	Y	-0-		54	
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	326 1	962 3	Y	45	66 1	33	
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	50 9	1231 3	Y	-0-		33	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	417 1	1212 3	Y	-0-		33	
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	428 1	1161 3	Y	76	83 1	26	
*10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	410 1	1332 3	Y	87		113	

GENECOV		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF. 9937 - 10169	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GENECOV		WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9924 - 10138	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	109 1	321 3	Y	-0-		20	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	97 1	286 3	Y	13	20 1	13	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	14 9	325 3	Y	-0-		13	
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	110 1	285 3	Y	-0-		13	
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	100 1	251 3	Y	21	17 1	17	
*10	434 N	427	-0-	-7	-0-	88 1	301 3	Y	18		35	

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818		RRCID ->			224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9995 - 10162
CRAWFORD, B. W.		WELL #:		1								
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		N	-0-		30	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		30	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		30	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	287 2	9 9	N	8		38	
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		38	
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		38	

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					179
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	N	1					180
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1					181
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	40	2	1	9	N	1					182
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	35	2	1	9	N	1					183
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	9	N	1					184

 MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

05	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	N	1					220
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					221
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	N	1					222
08	248 N	94	-0-	-154	-0-	93	2	1	9	N	1					223
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	81	2	1	9	N	1					224
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					225

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					82
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					82
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					82
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					82
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					82
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					82

 MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
06	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					7
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					7
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					7
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					7
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

 ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.// 681327										
STRONG, C.W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211409			COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

05		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	Y	-0-		25
06		150 N	55	-0-	-95	-0-		55	2	Y	-0-		25
07		93 N	71	-0-	-22	-0-		71	2	Y	-0-		25
08		93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2	Y	-0-		25
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2	Y	-0-		25
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		25

PRIOR, FRANK GAS UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 211871			COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566			

05		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	36	-0-	-84	-0-		36	2	Y	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2	Y	-0-		-0-
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 212245			COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502			

05		124 N	96	-0-	-28	-0-		96	2	N	-0-		280
06		90 N	70	-0-	-20	-0-		70	2	N	-0-		280
07		124 N	103	-0-	-21	-0-		103	2	N	-0-		280
08		93 N	74	-0-	-19	-0-		74	2	N	-0-		280
*09		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-		280
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		280

STRONG, T. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 213133			COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266			

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 213846			COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407			

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25

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

05		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2	N	-0-		8
06		270 N	203	-0-	-67	-0-		203	2	N	-0-		8
07		310 N	239	-0-	-71	-0-		239	2	N	-0-		8
08		279 N	200	-0-	-79	-0-		200	2	N	-0-		8
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2	N	-0-		8
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		8

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

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

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

05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2			N	-0-	33
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2			N	-0-	33
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2			N	-0-	33
08		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2			N	-0-	33
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	33
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	33

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341												
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			Y	-0-	-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2			Y	-0-	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-
*09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2			Y	-0-	-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310												
05		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2			Y	-0-	2
06		615 X	615	-0-	-0-	-0-	593 2	22 9		Y	20	1 8
07		631 X	631	-0-	-0-	-0-	629 2	2 9		Y	2	2 8
08		589 X	510	-0-	-79	-0-	510 2			Y	-0-	1
*09		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2			Y	-0-	1
10		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT	1

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443												
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9		Y	1	1 8
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9		Y	2	2 8
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-	85
08		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2			Y	-0-	85
*09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			Y	-0-	85
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT	85

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472												
05		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2			Y	-0-	3
06		540 N	326	-0-	-214	-0-	326 2			Y	-0-	3
07		310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2			Y	-0-	3
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			Y	-0-	3
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			Y	-0-	3
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	3

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

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9207 - 10479
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 8990 - 10348
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-		5
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		Y	-0-		5
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-		5
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		5
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		5
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		5

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8989 - 10234
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-		39
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-		39
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-		39
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-		39
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		39
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		39

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9170 - 10450
05	682 X	654	-0-	-28	-0-	654	2		Y	-0-		19
06	690 X	465	-0-	-225	-0-	464	2	1 9	Y	1	1 8	19
07	744 X	546	-0-	-198	-0-	546	2		Y	-0-		19
08	744 X	458	-0-	-286	-0-	458	2		Y	-0-		19
*09	660 X	637	-0-	-23	-0-	637	2		Y	-0-		19
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		19

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220520	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9002 - 10268
05	930 X	924	-0-	-6	-0-	924	2		Y	-0-		5
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22 9	Y	20	20 1	5
07	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-		5
08	899 X	792	-0-	-107	-0-	792	2		Y	-0-		5
*09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-		5
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		5

SHAW, ESTELLE			WELL #:		1	RRCID ->	221663	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9569 - 10744
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-		-0-
06	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	2		N	-0-		-0-
07	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2		N	-0-		-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-		-0-
*09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
PATTERSON, J.L. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	221666	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9312 - 10411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		54 N	54	-0-	-0-		54 2		Y	-0-			5
06		30 N	19	-0-	-11		19 2		Y	-0-			5
07		31 N	29	-0-	-2		29 2		Y	-0-			5
08		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-			5
*09		30 N	12	-0-	-18		12 2		Y	-0-			5
10		31 N	NO RPT	-0-	-31				Y	NO RPT			5

GRANT, J.M.		WELL #:		2L	RRCID ->	221784	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9036 - 10298	

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020													

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

05		310 N	236	-0-	-74		236 2		Y	-0-			-0-
06		480 N	269	-0-	-211				Y	-0-			-0-
07		248 N	180	-0-	-68		180 2		Y	-0-			-0-
08		625 N	625	-0-	-0-		625 2		Y	-0-			-0-
*09		307 N	307	-0-	-0-		307 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186				Y	NO RPT			-0-

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			12

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

05		744 X	371	-0-	-373		371 2		Y	-0-			28
06		720 X	422	-0-	-298		422 2		Y	-0-			28
07		620 X	283	-0-	-337		283 2		Y	-0-			28
08		983 X	983	-0-	-0-		983 2		Y	-0-			28
*09		482 X	482	-0-	-0-		482 2		Y	-0-			28
10		434 X	NO RPT	-0-	-434				Y	NO RPT			28

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

05		4840 X	4840	-0-	-0-		4840 2		N	-0-			10
06		781 N	781	-0-	-0-		707 2	74 9	N	67			77
07		374 N	374	-0-	-0-				N	-0-			77
08		295 X	295	-0-	-0-		295 2		N	-0-			77
*09		90 X	44	-0-	-46		44 2		N	-0-			77
10		93 X	NO RPT	-0-	-93				N	NO RPT			77

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.// 681327									
STRONG, B.E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 222048			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		Y	-0-		354
06		390 N	230	-0-	-160	-0-	230 2		Y	-0-		354
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		Y	-0-		354
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		354
*09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		354
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		354

LEWIS, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 222174			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		401
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		401
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		401
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		401
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		401
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		401

ROSS, GRADY			WELL #: 1		RRCID -> 222176			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458	
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		134
06		330 N	135	-0-	-195	-0-	135 2		N	-0-		134
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		134
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		134
*09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		134
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		134

SMITH, R.			WELL #: 1		RRCID -> 222179			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANGSTON GU			WELL #: 1-L		RRCID -> 222186			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 222322			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		1
06		210 N	72	-0-	-138	-0-	72 2		Y	-0-		1
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-		1
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y	-0-		1
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		1
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1

WYLIE, A.			WELL #: 2		RRCID -> 222330			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

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

05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-	139	
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		Y	-0-	139	
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-	139	
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-	139	
*09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-	139	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	139	

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840													
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-	
06		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
07		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
*09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-	-0-	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350													
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	4	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11 9	Y	10	4	
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	4	
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-	4	
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	4	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	4	

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231													
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-	20	
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-	20	
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-	20	
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	20	
*09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	20	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	20	

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248													
05		837 X	805	-0-	-32	-0-	805	2		Y	-0-	5	
06		824 X	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22 9	Y	20	5	
07		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-	5	
08		837 X	690	-0-	-147	-0-	690	2		Y	-0-	5	
*09		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-	5	
10		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT	5	

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552													
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-	
06		240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-	
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-	-0-	
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271													
05		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-	1	
06		728 X	728	-0-	-0-	-0-	697	2	31 9	Y	28	1	
07		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-	1	
08		682 X	600	-0-	-82	-0-	600	2		Y	-0-	1	
*09		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-	1	
10		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT	1	

OIL AND GAS DIVISION

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	651 X	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-				9
06	660 X	432	-0-	-228	-0-	432	2			Y	-0-				9
07	682 X	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-				9
08	682 X	426	-0-	-256	-0-	426	2			Y	-0-				9
*09	630 X	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-				9
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				9

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

05	868 X	464	-0-	-404	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
06	870 X	530	-0-	-340	-0-	530	2			Y	-0-				-0-
07	775 X	354	-0-	-421	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	254	1	1228	2	Y	-0-				-0-
*09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-				-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1	5	1		6	
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	Y	1				7	
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	5
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-				5	
09	0	1808	-0-	1808	1808	1806	2	2	9	Y	2				7	
*10	3100 N	1825	-0-	-1275	533	1819	2	6	9	Y	5	6	1		6	

 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1438	2	39	9	Y	35	81	1		97	
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1518	2	7	9	Y	6				103	
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1466	2	61	9	Y	55	81	1	1	8	76
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-				76	
09	0	1519	-0-	1519	1519	1483	2	36	9	Y	33				109	
*10	3012 N	1493	-0-	-1519	-0-	1434	2	59	9	Y	54	83	1		80	

 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

05	744 N	478	-0-	-266	-0-	436	2	42	9	Y	38	85	1		102
06	720 N	138	-0-	-582	-0-	131	2	7	9	Y	6				108
07	744 N	120	-0-	-624	-0-	59	2	61	9	Y	55	84	1		79
08	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-				79
09	0	64	-0-	64	64	25	2	39	9	Y	35				114
*10	211 N	147	-0-	-64	-0-	89	2	58	9	Y	53	85	1		82

 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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

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

05		239 N	239	-0-	-0-	-0-		232	2	7	9	Y	6	15	1		18
06		330 N	184	-0-	-146	-0-		183	2	1	9	Y	1				19
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-		321	2	11	9	Y	10	15	1		14
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			Y	-0-				14
09		0	418	-0-	418	418		411	2	7	9	Y	6				20
*10		760 N	342	-0-	-418	-0-		342	2			Y	-0-	6	7		14

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 234269			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 235945			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432					
05		465 N	396	-0-	-69	-0-		396	2			Y	-0-				2
06		450 N	366	-0-	-84	-0-		366	2			Y	-0-				2
07		403 N	342	-0-	-61	-0-		339	2	3	9	Y	3	4	1		1
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	2			Y	-0-				1
09		0	386	-0-	386	386		384	2	2	9	Y	2				3
*10		713 N	327	-0-	-386	-0-		326	2	1	9	Y	1				4

BECKVILLE		WELL #:		2		RRCID -> 238292			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515					
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		3283	2			Y	-0-				22
06		3330 X	2983	-0-	-347	-0-		2983	2			Y	-0-				22
07		3441 X	2604	-0-	-837	-0-		2567	2	37	9	Y	34	49	1		7
08		3472 X	2967	-0-	-505	-0-		2967	2			Y	-0-				7
09		0	2508	-0-	2508	2508		2476	2	32	9	Y	29				36
*10		5044 X	2536	-0-	-2508	-0-		2526	2	10	9	Y	9				45

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2		RRCID -> 242859			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192					
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-		996	2			N	-0-				82
06		870 N	103	-0-	-767	-0-		103	2			N	-0-				82
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1831	2			N	-0-				82
08		992 N	833	-0-	-159	-0-		833	2			N	-0-				82
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			N	-0-				82
10		992 N	87	-0-	-905	-0-		87	2			N	-0-				82

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243158			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174					
05		2046 X	624	-0-	-1422	-0-		624	2			N	-0-				82
06		750 N	607	-0-	-143	-0-		607	2			N	-0-				82
07		899 N	452	-0-	-447	-0-		452	2			N	-0-				82
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2			N	-0-				82
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2			N	-0-				82
10		465 N	428	-0-	-37	-0-		428	2			N	-0-				82

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 243292			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548					
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	2			Y	-0-				-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2			Y	-0-				-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	2			Y	-0-				-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			Y	-0-				-0-
09		0	716	-0-	716	716		716	2			Y	-0-				-0-
*10		1414 N	698	-0-	-716	-0-		698	2			Y	-0-				-0-

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

05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-		16
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-		16
07		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1390	2	28	9	Y	25	36 1
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-		5
09		0	1405	-0-	1405	1405	1382	2	23	9	Y	21	5
*10		3100 N	2129	-0-	-971	434	2122	2	7	9	Y	6	26

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311	
05		4154 X	4105	-0-	-49	-0-	4105	2		Y	-0-		32
06		3960 X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2		Y	-0-		32
07		4154 X	3576	-0-	-578	-0-	3521	2	55	9	Y	50	72 1
08		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		Y	-0-		10
09		0	3851	-0-	3851	3851	3804	2	47	9	Y	43	10
*10		7695 X	3844	-0-	-3851	-0-	3830	2	14	9	Y	13	53

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418	
05		930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		Y	-0-		6
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-		6
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	13 1
08		837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2		Y	-0-		2
09		0	696	-0-	696	696	687	2	9	9	Y	8	10
*10		1396 N	700	-0-	-696	-0-	698	2	2	9	Y	2	12

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		168
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		168
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	N	7	3 8
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2034	2	2	9	N	2	1 8
*09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	N	22	167 1
10		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2		N	-0-	8 7	3 8

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794	- 10120	
05		3224 X	3137	-0-	-87	-0-	3068	2	69	9	N	63	6 8
06		3120 X	3015	-0-	-105	-0-	2940	2	75	9	N	68	7 8
07		3069 X	3025	-0-	-44	-0-	2985	2	40	9	N	36	2 8
08		3131 X	3070	-0-	-61	-0-	3061	2	9	9	N	8	181 1
09		0	2962	-0-	2962	2962	2898	2	64	9	N	58	1 8
*10		5972 X	3010	-0-	-2962	-0-	2993	2	17	9	N	15	33

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750	- 15912	
05		10292 X	9143	-0-	-1149	-0-	425	1	8717	2	Y	1	1 8
							1	9					41
06		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	267	1	8507	2	Y	-0-	41
07		9827 X	8584	-0-	-1243	-0-	326	1	8258	2	Y	-0-	41
08		8897 X	8622	-0-	-275	-0-	287	1	8335	2	Y	-0-	41
09		8610 X	8581	-0-	-29	-0-	295	1	8278	2	Y	7	48
							8	9					48
*10		15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			Y	-0-	48

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	10998 - 16550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		18290 X	11533	-0-	-6757	-0-	350 1	11182 2	Y	1	1 8		165
06		17700 X	15877	-0-	-1823	-0-	483 1	15394 2	Y	-0-			165
07		18290 X	13418	-0-	-4872	-0-	449 1	12969 2	Y	-0-			165
08		15562 X	14804	-0-	-758	-0-	488 1	14316 2	Y	-0-			165
09		0	13831	-0-	13831	13831	455 1	13346 2	Y	27			192
							30 9						
*10		28533 X	14702	-0-	-13831	-0-	14702 2		Y	-0-			192

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
MARTIN-TUTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	204842	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9172 - 10294	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206357	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9214 - 10310	
05		775 N	628	-0-	-147	-0-	628 2		N	-0-			7
06		810 N	619	-0-	-191	-0-	619 2		N	-0-			7
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			7
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			7
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			7
10		0	814	-0-	814	814	814 2		N	-0-			7

YOUNG HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	206672	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9191 - 10367	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

MARTIN-TUTTLE		WELL #:		2	RRCID ->	207310	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9230 - 10319	
05		1860 N	1370	-0-	-490	-0-	159 1	1190 2	N	19			104
							21 9						
06		1800 N	1375	-0-	-425	-0-	160 1	1215 2	N	-0-	88 1		16
07		1581 N	1494	-0-	-87	-0-	177 1	1317 2	N	-0-			16
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	179 1	1266 2	N	-0-			16
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	197 1	1293 2	N	-0-			16
10		0	1552	-0-	1552	1552	217 1	1335 2	N	-0-			16

MCRAE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207685	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6904 - 10199	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	722890											
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	A	2	RRCID ->	207740	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9064 - 10135			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	146	1	1079	2	Y	-0-	24	
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	138	1	1060	2	Y	-0-	24	
07		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	149	1	1105	2	Y	-0-	24	
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	155	1	1104	2	Y	-0-	24	
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1184	2	Y	-0-	24	
10		0	1253	-0-	1253	1253	175	1	1078	2	Y	-0-	24	

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	B	2	RRCID ->	209166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	10568	PERF. 9384 - 10440			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	A	3	RRCID ->	210023	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF. 9330 - 10546			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

PRICER, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9196 - 10277			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	B	1	RRCID ->	211495	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9042 - 10210			
05		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	339	1	2518	2	Y	10	13 1	6
							11	9						
06		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	327	1	2454	2	Y	8	6 1	8
							9	9						
07		2852 N	2832	-0-	-20	-0-	334	1	2491	2	Y	6	5 1	9
							7	9						
08		3007 X	2759	-0-	-248	-0-	340	1	2405	2	Y	13	14 1	8
							14	9						
09		2910 X	2824	-0-	-86	-0-	372	1	2449	2	Y	3	5 1	6
							3	9						
10		0	2850	-0-	2850	2850	399	1	2440	2	Y	10	9 1	7
							11	9						

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	C	1	RRCID ->	211742	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9502 - 10582			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48	1	361	2	Y	-0-			6
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-			6
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	48	1	358	2	Y	-0-			6
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	49	1	349	2	Y	-0-			6
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	51	1	338	2	Y	-0-	6	1	-0-
10	0	385	-0-	385	385	54	1	331	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

05	434 X	157	-0-	-277	-0-	17	1	140	2	Y	-0-			72
06	420 X	93	-0-	-327	-0-	11	1	82	2	Y	-0-			72
07	434 X	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	2	Y	-0-			72
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	Y	-0-			72
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-			72
10	0	115	-0-	115	115	15	1	100	2	Y	-0-			72

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

05	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	136	1	1018	2	Y	9	11	1	4
						10	9							
06	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	124	1	928	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
07	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	122	1	908	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
08	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	125	1	883	2	Y	9	9	1	6
						10	9							
09	1050 N	963	-0-	-87	-0-	127	1	835	2	Y	1	3	1	4
						1	9							
10	0	981	-0-	981	981	137	1	838	2	Y	5	5	1	4
						6	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	558 X	535	-0-	-23	-0-	54	1	473	2	Y	7					7
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	8	9	497	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	558 X	266	-0-	-292	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	526	-0-	-1	-0-	59	1	465	2	Y	2	2	1			-0-
09	540 X	477	-0-	-63	-0-	2	9	49	1	Y	15					15
10	0	499	-0-	499	499	17	9	57	1	Y	47	29	1			33
						52	9									

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

05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	231	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	55	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	335	-0-	-1135	-0-	44	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	0	332	-0-	332	332	46	1	286	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	191	1	1424	2	Y	-0-					1
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	201	1	1509	2	Y	-0-					1
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	168	1	1255	2	Y	-0-					1
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	168	1	1188	2	Y	-0-					1
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	131	1	893	2	Y	-0-					1
10	0	1448	-0-	1448	1448	202	1	1246	2	Y	-0-					1

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	245	1	2006	2	Y	24	12	1			25
06	2310 X	2194	-0-	-116	-0-	26	9	233	1	Y	11	25	1			11
07	2387 X	2336	-0-	-51	-0-	12	9	258	1	Y	25	10	1			26
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	28	9	270	1	Y	5	25	1			6
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	6	9	259	1	Y	11	5	1			12
10	0	1793	-0-	1793	1793	12	9	234	1	Y	30	32	1			10
						33	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

05	93 N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	0	21	-0-	21	21	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	248 N	186	-0-	-62	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	132	-0-	-558	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-		-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	2		2
							2	9						
10	0	140	-0-	140	140	140	17	1	122	2	Y	1	2 1	1
							1	9						

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766														
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	78	-0-	-312	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	146	-0-	-288	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-		-0-
08	434 X	173	-0-	-261	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	-0-		-0-
09	420 X	294	-0-	-126	-0-	-0-	38	1	256	2	Y	-0-		-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	24	1	153	2	Y	6	2 1	4
							7	9						

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167															
05	589 N	338	-0-	-251	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	6			7
							7	9							
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	399	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	Y	-0-			-0-
10	0	896	-0-	896	-0-	-0-	125	1	771	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198															
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	3461	2	Y	28	33	1	22
							31	9							
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	3413	2	Y	47	18	1	51
							52	9							
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	3508	2	Y	33	29	1	55
							36	9							
08	3968 X	3893	-0-	-75	-0-	-0-	471	1	3336	2	Y	78	79	1	54
							86	9							
09	3930 X	3471	-0-	-459	-0-	-0-	456	1	3005	2	Y	9	24	1	39
							10	9							
10	0	3598	-0-	3598	-0-	-0-	497	1	3051	2	Y	45	45	1	39
							50	9							

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186															
05	1085 X	677	-0-	-408	-0-	-0-	82	1	595	2	Y	-0-	5	1	-0-
06	1050 X	955	-0-	-95	-0-	-0-	109	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	656	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	739	-0-	-221	-0-	-0-	97	1	642	2	Y	-0-			-0-
10	0	785	-0-	785	-0-	-0-	110	1	675	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760															
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-			98
06	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	-0-	138	1	1038	2	Y	-0-			98
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1078	2	Y	-0-			98
08	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-			98
09	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	-0-	152	1	999	2	Y	-0-			98
10	0	1218	-0-	1218	-0-	-0-	171	1	1047	2	Y	-0-			98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197												
05	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	705	1	1339	2	N	5
06	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	688	1	1264	2	N	55
							55	9				
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	821	1	1405	2	N	55
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	854	1	1469	2	N	5
							19	9				
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	794	1	1367	2	N	5
10	0		2220	-0-	2220	2220	784	1	1436	2	N	5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342												
05	713	X	572	-0-	-141	-0-	572	2			Y	-0-
06	690	X	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-
07	961	X	324	-0-	-637	-0-	324	2			Y	-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-
10	0		424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187												
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	141	1	1055	2	Y	6
							12	9				
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	152	1	1143	2	Y	1
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	167	1	1245	2	Y	1
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	165	1	1163	2	Y	1
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	161	1	1060	2	Y	1
10	0		1428	-0-	1428	1428	200	1	1228	2	Y	1

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M		AMT	CODE	AMT	
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	84	1	414	2	Y	-0-				2
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	Y	2				4
							2	9								
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	2	Y	-0-				4
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	92	1	414	2	Y	1	3	1		2
							1	9								
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	88	1	388	2	Y	2	4	1		-0-
							2	9								
10		0	411	-0-	411	411	71	1	340	2	Y	-0-				-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354																
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	Y	-0-				-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	2	Y	-0-				-0-
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	27	1	200	2	Y	-0-				-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-				-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	27	1	177	2	Y	-0-				-0-
10		0	194	-0-	194	194	27	1	167	2	Y	-0-				-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626																
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	113	1	878	2	Y	-0-				4
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	2	Y	-0-				4
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	119	1	899	2	Y	-0-				4
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	132	1	932	2	Y	-0-				4
09		1140 N	902	-0-	-238	-0-	119	1	783	2	Y	-0-				4
10		0	902	-0-	902	902	126	1	776	2	Y	-0-				4

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068																
05		341 N	286	-0-	-55	-0-	34	1	252	2	Y	-0-				8
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	33	1	246	2	Y	-0-				8
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-				8
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-				8
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	Y	-0-				8
10		0	322	-0-	322	322	45	1	277	2	Y	-0-				8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	1			1
							1	9							
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			1
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	2	Y	-0-	1	1	-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	9	1	41	2	Y	-0-			-0-
10		0	3266	-0-	3266	3266	519	1	2747	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752															
05		1922 X	556	-0-	-1366	-0-	58	1	498	2	Y	-0-			46
06		1860 X	350	-0-	-1510	-0-	38	1	312	2	Y	-0-			46
07		1860 X	315	-0-	-1545	-0-	35	1	280	2	Y	-0-			46
08		1860 X	1278	-0-	-582	-0-	155	1	1123	2	Y	-0-			46
09		1320 X	1262	-0-	-58	-0-	153	1	1109	2	Y	-0-			46
10		0	653	-0-	653	653	84	1	569	2	Y	-0-			46

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090															
05		1271 X	1154	-0-	-117	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06		1170 X	930	-0-	-240	-0-	69	1	861	2	Y	-0-			-0-
07		1147 X	1093	-0-	-54	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-			-0-
08		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	95	1	1249	2	Y	-0-			-0-
09		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	2	Y	-0-			-0-
10		0	934	-0-	934	934	69	1	865	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332															
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	537	2	Y	1			1
							1	9							
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	424	2	Y	7	2	1	6
							8	9							
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	436	2	Y	5	4	1	7
							6	9							
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	606	2	Y	24	12	1	19
							26	9							
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	514	2	Y	2	13	1	8
							2	9							
10		0	651	-0-	651	651	89	1	550	2	Y	11	12	1	7
							12	9							

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3534 X	3481	-0-	-53	-0-	595 1	2886 2	Y	-0-			11
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	603 1	2863 2	Y	12			23
							13 9						
07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	632 1	2947 2	Y	-0-			23
08		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	647 1	2923 2	Y	4	15 1		12
							4 9						
09		3480 X	3370	-0-	-110	-0-	618 1	2733 2	Y	17	27 1		2
							19 9						
10		0	3060	-0-	3060	3060	518 1	2542 2	Y	-0-			2

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181													
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 2	Y	-0-			-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	21 1	209 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	58	-0-	-252	-0-	5 1	53 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086													
05		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	191 1	2277 2	Y	33			40
							36 9						
06		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	185 1	2220 2	Y	-0-			40
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	205 1	2371 2	Y	19	52 1		7
							21 9						
08		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	196 1	2357 2	Y	-0-			7
09		2430 X	2313	-0-	-117	-0-	190 1	2123 2	Y	-0-			7
10		0	2501	-0-	2501	2501	191 1	2310 2	Y	-0-			7

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334													
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	533 1	3883 2	Y	-0-			75
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	487 1	3584 2	Y	-0-			75
07		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	517 1	3781 2	Y	-0-			75
08		4402 X	4387	-0-	-15	-0-	552 1	3823 2	Y	11	76 1		10
							12 9						
09		4260 X	4029	-0-	-231	-0-	530 1	3452 2	Y	43			53
							47 9						
10		0	3978	-0-	3978	3978	556 1	3422 2	Y	-0-			53

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096														
05	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	284	1	3133	2	Y	-0-			36
06	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	240	1	2744	2	Y	27			63
07	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	279	1	2970	2	Y	15	73	1	5
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	-0-			5
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	286	1	3111	2	Y	-0-			5
10	0	3424	-0-	3424	3424	286	1	3138	2	Y	-0-			5

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342														
05	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	260	1	1898	2	Y	-0-			43
06	2130 X	1735	-0-	-395	-0-	210	1	1525	2	Y	-0-			43
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	295	1	2157	2	Y	-0-			43
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	277	1	1919	2	Y	4	43	1	4
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1739	2	Y	20			24
10	0	1870	-0-	1870	1870	22	9	1603	2	Y	-0-			24

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	751	1	Y	73		80
							80	9				
06		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	744	1	Y	-0-		80
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	752	1	Y	-0-		80
08		4805 X	4315	-0-	-490	-0-	745	1	Y	83	160 1	3
							91	9				
09		4650 X	4155	-0-	-495	-0-	691	1	Y	-0-		3
10		0	4612	-0-	4612	4612	776	1	Y	-0-		3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176												
05		511 X		-0-	-0-	-511			Y	-0-		-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160												
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	14	16 1	8
							15	9				
06		1830 N	1814	-0-	-16	-0-	212	1	Y	13	8 1	13
							14	9				
07		1984 N	1763	-0-	-221	-0-	206	1	Y	8	7 1	14
							9	9				
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	25	23 1	16
							28	9				
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	256	1	Y	3	8 1	11
							3	9				
10		0	1899	-0-	1899	1899	266	1	Y	15	15 1	11
							17	9				

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016												
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-		27
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	Y	-0-		27
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	40		67
08		1736 X	466	-0-	-1270	-0-	425	2	Y	37	89 1	15
09		1680 X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2	Y	-0-		15
10		0	1376	-0-	1376	1376	1376	2	Y	-0-		15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2759 N	2717	-0-	-42	-0-	451	1	2266	2	Y	-0-			37
06	2610 N	2505	-0-	-105	-0-	409	1	2064	2	Y	29	54	1	12
						32	9							
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	449	1	2326	2	Y	-0-			12
08	2728 N	2580	-0-	-148	-0-	451	1	2129	2	Y	-0-			12
09	2520 N	2366	-0-	-154	-0-	391	1	1975	2	Y	-0-			12
10	0	2648	-0-	2648	2648	447	1	2201	2	Y	-0-			12

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180														
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	261	1	1937	2	Y	8	11	1	4
						9	9							
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	241	1	1799	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
07	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	186	1	1390	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
08	2201 N	1492	-0-	-709	-0-	184	1	1302	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
09	2040 N	1800	-0-	-240	-0-	236	1	1563	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
10	0	1416	-0-	1416	1416	199	1	1214	2	Y	3	3	1	3
						3	9							

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163														
05	930 X	782	-0-	-148	-0-	79	1	703	2	Y	-0-			-0-
06	900 X	402	-0-	-498	-0-	43	1	359	2	Y	-0-			-0-
07	1023 X	727	-0-	-296	-0-	80	1	647	2	Y	-0-			-0-
08	1023 X	486	-0-	-537	-0-	56	1	430	2	Y	-0-			-0-
09	990 X	657	-0-	-333	-0-	76	1	581	2	Y	-0-			-0-
10	0	325	-0-	325	325	42	1	283	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216														
05	961 X	657	-0-	-304	-0-	68	1	588	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	930 X	500	-0-	-430	-0-	58	1	438	2	Y	4	1	1	4
						4	9							
07	744 X	459	-0-	-285	-0-	50	1	409	2	Y	-0-	4	1	-0-
08	651 N	460	-0-	-191	-0-	52	1	408	2	Y	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	801	2	Y	3			3
						3	9							
10	0	664	-0-	664	664	76	1	588	2	Y	-0-	3	1	-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	405	1	2043	2	Y	-0-	6
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	406	1	1951	2	Y	8	14
						9						
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	409	1	1922	2	Y	-0-	14
08	2449 N	2141	-0-	-308	-0-	382	1	1757	2	Y	2	7
						2					9 1	
09	2370 N	2277	-0-	-93	-0-	411	1	1854	2	Y	11	1
						12					17 1	
10	0	2063	-0-	2063	2063	329	1	1734	2	Y	-0-	1
						9						

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202												
05	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	301	1	2259	2	Y	15	7
						17					18 1	
06	2820 X	2482	-0-	-338	-0-	289	1	2187	2	Y	5	5
						6					7 1	
07	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	317	1	2366	2	Y	3	5
						3					3 1	
08	2511 N	2402	-0-	-109	-0-	296	1	2096	2	Y	9	5
						10					9 1	
09	2430 N	1758	-0-	-672	-0-	232	1	1526	2	Y	-0-	3
10	0	2297	-0-	2297	2297	322	1	1969	2	Y	5	4
						6					4 1	
						9						

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314												
05	2201 X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			Y	-0-	-0-
06	2130 X	1717	-0-	-413	-0-	1717	2			Y	-0-	-0-
07	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	1671	2			Y	-0-	-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-	-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-	-0-
10	0	1417	-0-	1417	1417	1417	2			Y	-0-	-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	732	1	3584	2	Y	-0-		13
06		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	709	1	3362	2	Y	15		28
							17	9						
07		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	758	1	3537	2	Y	-0-		28
08		4247 X	4107	-0-	-140	-0-	744	1	3359	2	Y	4	18 1	14
							4	9						
09		4110 X	3846	-0-	-264	-0-	709	1	3116	2	Y	19	31 1	2
							21	9						
10		0	3610	-0-	3610	3610	609	1	3001	2	Y	-0-		2

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287														
05		5363 X	3466	-0-	-1897	-0-	3466	2			Y	-0-		7
06		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-		7
07		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-		7
08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-		7
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-		7
10		0	5676	-0-	5676	5676	5676	2			Y	-0-		7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114														
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1267	2	Y	-0-		-0-
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	128	1	1555	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1183	-0-	-522	-0-	92	1	1091	2	Y	-0-		-0-
08		1705 X	1543	-0-	-162	-0-	116	1	1427	2	Y	-0-		-0-
09		1680 X	1074	-0-	-606	-0-	80	1	994	2	Y	-0-		-0-
10		0	1460	-0-	1460	1460	114	1	1346	2	Y	-0-		-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062														
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-		23
06		1470 N	1335	-0-	-135	-0-	105	1	1215	2	Y	14		37
							15	9						
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	Y	3	39 1	1
							3	9						
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	124	1	1396	2	Y	-0-		1
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	134	1	1443	2	Y	-0-		1
10		0	1512	-0-	1512	1512	127	1	1385	2	Y	-0-		1

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	2	Y	-0-			3
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	34	1	178	2	Y	1			4
						1	9							
07	310 N	176	-0-	-134	-0-	31	1	145	2	Y	-0-			4
08	372 N	122	-0-	-250	-0-	18	1	103	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	1004	1	2083	2	Y	57			70
						63	9							
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	969	1	2388	2	Y	-0-			70
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	1016	1	2641	2	Y	-0-			70
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	973	1	2607	2	Y	33	98	1	5
						36	9							
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	965	1	2538	2	Y	-0-			5
10	0	3544	-0-	3544	3544	972	1	2572	2	Y	-0-			5

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

05	1457 N	951	-0-	-506	-0-	112	1	832	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
06	1410 N	950	-0-	-460	-0-	110	1	823	2	Y	15	6	1	15
						17	9							
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	165	1	1234	2	Y	9	9	1	15
						10	9							
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	131	1	925	2	Y	28	26	1	17
						31	9							
09	960 N	865	-0-	-95	-0-	113	1	748	2	Y	4	8	1	13
						4	9							
10	0	613	-0-	613	613	79	1	521	2	Y	12	14	1	11
						13	9							

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	469	1	2467	2	Y	-0-			28
06	3180 X	3161	-0-	-19	-0-	504	1	2616	2	Y	37	51	1	14
						41	9							
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	538	1	2754	2	Y	-0-			14
08	3255 X	2945	-0-	-310	-0-	504	1	2441	2	Y	-0-			14
09	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	496	1	2485	2	Y	-0-			14
10	0	3047	-0-	3047	3047	500	1	2547	2	Y	-0-			14

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	262 1	1355 2	Y	-0-			17
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	238 1	1327 2	Y	6	23 1		-0-
							7 9						
07		1705 N	1443	-0-	-262	-0-	221 1	1222 2	Y	-0-			-0-
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	270 1	1456 2	Y	-0-			-0-
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	288 1	1560 2	Y	-0-			-0-
10		0	1770	-0-	1770	1770	273 1	1497 2	Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138													
05		186 N	100	-0-	-86	-0-	19 1	81 2	Y	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	29 1	168 2	Y	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83 2	Y	-0-			-0-
08		186 X	79	-0-	-107	-0-	13 1	66 2	Y	-0-			-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137													
05		1767 N	1740	-0-	-27	-0-	284 1	1456 2	Y	-0-			35
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	290 1	1483 2	Y	27	50 1		12
							30 9						
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	306 1	1586 2	Y	-0-			12
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	302 1	1490 2	Y	-0-			12
09		1800 N	1751	-0-	-49	-0-	292 1	1459 2	Y	-0-			12
10		0	1782	-0-	1782	1782	298 1	1484 2	Y	-0-			12

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317													
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			35
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			35
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			35
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			35
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			35
10		0	1565	-0-	1565	1565	1565 2		N	-0-			35

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214													
05		4805 X	3061	-0-	-1744	-0-	3061 2		Y	-0-			25
06		3780 X	2908	-0-	-872	-0-	2908 2		Y	-0-			25
07		3906 X	2795	-0-	-1111	-0-	2795 2		Y	-0-			25
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-			25
09		2580 X	1096	-0-	-1484	-0-	1096 2		Y	-0-			25
10		0	565	-0-	565	565	565 2		Y	-0-			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890										
CARTER, KF WH GU			WELL #:	C 4	RRCID ->	246599	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9642 - 10751			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCRAE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	246983	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 9134 - 10239			
05		2139 X	529	-0-	-1610	-0-	121	1	408	2	Y	-0-		14
06		1200 X	537	-0-	-663	-0-	111	1	426	2	Y	-0-		14
07		1209 X	351	-0-	-858	-0-	81	1	270	2	Y	-0-		14
08		527 X	345	-0-	-182	-0-	84	1	261	2	Y	-0-		14
09		540 X	253	-0-	-287	-0-	59	1	194	2	Y	-0-		14
10		0	347	-0-	347	347	77	1	270	2	Y	-0-		14

CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #:	A 4	RRCID ->	248236	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9174 - 10462			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES, A. GU			WELL #:	5	RRCID ->	248351	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 7134 - 10336			
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	143	1	298	2	Y	4		5
							4	9						
06		360 N	263	-0-	-97	-0-	74	1	189	2	Y	-0-		5
07		434 N	385	-0-	-49	-0-	106	1	279	2	Y	-0-		5
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	135	1	358	2	Y	2	7 1	-0-
							2	9						
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	145	1	383	2	Y	-0-		-0-
10		0	629	-0-	629	629	175	1	454	2	Y	-0-		-0-

SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:	2	RRCID ->	248622	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9114 - 10080			
05		3131 X	2654	-0-	-477	-0-	454	1	2200	2	Y	-0-		11
06		3360 X	3253	-0-	-107	-0-	562	1	2677	2	Y	13		24
							14	9						
07		3472 X	3429	-0-	-43	-0-	598	1	2831	2	Y	-0-		24
08		3472 X	3213	-0-	-259	-0-	581	1	2629	2	Y	3	15 1	12
							3	9						
09		3240 X	3205	-0-	-35	-0-	590	1	2597	2	Y	16	26 1	2
							18	9						
10		0	1598	-0-	1598	1598	261	1	1337	2	Y	-0-		2

SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:	1	RRCID ->	248623	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160 - 10074			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624																
05	14B2	EXT	11702	-0-	11702	39359	1387	1	10300	2	Y	14	21	1	18	
							15	9								
06	50330	X	10971	-0-	-39359	-0-	1278	1	9681	2	Y	11	8	1	21	
							12	9								
07	23498	X	11446	-0-	-12052	-0-	1347	1	10089	2	Y	9	7	1	23	
							10	9								
08	20026	X	7862	-0-	-12164	-0-	956	1	6889	2	Y	15	20	1	18	
							17	9								
09	19380	X	5077	-0-	-14303	-0-	646	1	4429	2	Y	2	16	1	4	
							2	9								
10	0	3088	-0-	3088	3088	418	1	2664	2	Y	5	6	1	3		
							6	9								

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680																
05	4619	X	3610	-0-	-1009	-0-	424	1	3185	2	Y	1	5	1	2	
							1	9								
06	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	506	1	3838	2	Y	9	1	1	10	
							10	9								
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	538	1	4037	2	Y	4	6	1	8	
							4	9								
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	550	1	3910	2	Y	14	12	1	10	
							15	9								
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	589	1	3895	2	Y	2	5	1	7	
							2	9								
10	0	4627	-0-	4627	4627	646	1	3972	2	Y	8	8	1	7		
							9	9								

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	682 1	5082 2	Y	23	42 1		18
							25 9						
06		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	735 1	5512 2	Y	22	13 1		27
							24 9						
07		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	826 1	6190 2	Y	16	13 1		30
							18 9						
08		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	781 1	5510 2	Y	32	35 1		27
							35 9						
09		5790 X	5387	-0-	-403	-0-	707 1	4676 2	Y	4	10 1		21
							4 9						
10		0	5239	-0-	5239	5239	722 1	4504 2	Y	12	19 1		14
							13 9						

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784													
05		10416 X	10338	-0-	-78	-0-	1222 1	9062 2	N	49	61 1		51
							54 9						
06		10080 X	9340	-0-	-740	-0-	1096 1	8225 2	N	17	22 1		46
							19 9						
07		10199 X	9948	-0-	-251	-0-	1176 1	8759 2	N	12	10 1		48
							13 9						
08		10323 X	9896	-0-	-427	-0-	1223 1	8639 2	N	31	31 1		48
							34 9						
09		9990 X	9693	-0-	-297	-0-	1277 1	8413 2	N	3	9 1		42
							3 9						
10		0	10019	-0-	10019	10019	1399 1	8600 2	N	18	18 1		42
							20 9						

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753													
05		7285 X	6104	-0-	-1181	-0-	717 1	5365 2	Y	20	25 1		11
							22 9						
06		7050 X	6492	-0-	-558	-0-	753 1	5654 2	Y	77	18 1		70
							85 9						
07		7006 X	6651	-0-	-355	-0-	778 1	5812 2	Y	55	47 1		78
							61 9						
08		7006 X	6556	-0-	-450	-0-	796 1	5618 2	Y	129	129 1		78
							142 9						
09		6780 X	6131	-0-	-649	-0-	806 1	5306 2	Y	17	43 1		52
							19 9						
10		0	5711	-0-	5711	5711	778 1	4916 2	Y	15	65 1		2
							17 9						

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020													
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
09		0	43	-0-	43	43	43 2		N	-0-			-0-
10		0	80	-0-	80	123	80 2		N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		13888 X	13411	-0-	-477	-0-	1244 1	12167 2	N	-0-			32
06		13440 X	12838	-0-	-602	-0-	1208 1	11543 2	N	79	2 8		109
07		13826 X	13597	-0-	-229	-0-	1265 1	12208 2	N	113	167 1	8 8	47
08		13578 X	13428	-0-	-150	-0-	1246 1	12128 2	N	49	21 8		75
*09		12990 X	12634	-0-	-356	-0-	1206 1	11352 2	N	69	4 8		140
10		0	13076	-0-	13076	13076	1245 1	11758 2	N	66	169 1		37

SLANT OPERATING, LLC 786697													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936													
05		558 N	296	-0-	-262	-0-	295 2	1 9	Y	1	2 1		2
06		360 N	221	-0-	-139	-0-	220 2	1 9	Y	1			3
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 2	2 9	Y	2			5
08		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		Y	-0-			5
09		0	207	-0-	207	207	206 2	1 9	Y	1			6
10		0	216	-0-	216	423	214 2	2 9	Y	2	3 1		5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	294	-0-	294	294	294 2		Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104													
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	296	-0-	296	296	296 2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 228115		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019																

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		7		RRCID -> 228364		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940						
05	589 X	385	-0-	-204	-0-	385	2			Y	-0-	2	1			2
06	750 X	316	-0-	-434	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
07	775 X	633	-0-	-142	-0-	630	2	3	9	Y	3					6
08	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					6
09	0	266	-0-	266	-0-	266	2			Y	-0-					6
10	0	237	-0-	237	-0-	503	2	1	9	Y	1	2	1			5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10		RRCID -> 229167		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12		RRCID -> 231559		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970						
05	14B2 EXT	152	-0-	152	806	152	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	127	-0-	127	933	127	2			Y	-0-					-0-
07	1044 X	111	-0-	-933	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	0	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	271	150	2			Y	-0-					-0-

WOODS, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC.		810277		WELL #:		4		RRCID -> 226954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277									
SHARP, BELLE		WELL #: 3		RRCID -> 228050		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9022 - 10230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	DLQ G-10	75	-0-	75	168	75 2		Y		-0-	-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35	203	35 2		Y		-0-	-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	235	32 2		Y		-0-	-0-
08	289 N	54	-0-	-235	-0-	54 2		Y		-0-	-0-
09	0	20	-0-	20	20	18 2	2 9	Y		2	-0-
10	0	10	-0-	10	30	9 2	1 9	Y		1 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 6		RRCID -> 230300		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 8921 - 10227	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 8916 - 10257	
05	DLQ G-10	226	-0-	226	1654	226 2		Y		-0-	-0-
06	DLQ G-10	260	-0-	260	1914	260 2		Y		-0-	-0-
07	DLQ G-10	1801	-0-	1801	3715	1801 2		Y		-0-	-0-
08	5705 X	1990	-0-	-3715	-0-	1990 2		Y		-0-	-0-
09	0	1908	-0-	1908	1908	1896 2	12 9	Y		11 1	-0-
10	0	2455	-0-	2455	4363	2409 2	46 9	Y		42 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9126 - 10290	
05	DLQ G-10	2295	-0-	2295	7787	2244 2	51 9	Y		46 46 1	-0-
06	DLQ G-10	1862	-0-	1862	9649	1817 2	45 9	Y		41 41 1	-0-
07	DLQ G-10	1770	-0-	1770	11419	1770 2		Y		-0-	-0-
08	13247 X	1828	-0-	-11419	-0-	1828 2		Y		-0-	-0-
09	0	1776	-0-	1776	1776	1724 2	52 9	Y		47 47 1	-0-
10	0	1640	-0-	1640	3416	1596 2	44 9	Y		40 40 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993		PERF. 8912 - 10239	
05	DLQ G-10	1382	-0-	1382	4796	1354 2	28 9	Y		25 25 1	-0-
06	DLQ G-10	1316	-0-	1316	6112	1291 2	25 9	Y		23 23 1	-0-
07	DLQ G-10	1433	-0-	1433	7545	1433 2		Y		-0-	-0-
08	8628 X	1083	-0-	-7545	-0-	1083 2		Y		-0-	-0-
09	0	1330	-0-	1330	1330	1293 2	37 9	Y		34 34 1	-0-
10	0	1975	-0-	1975	3305	1944 2	31 9	Y		28 28 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 8991 - 10206	
05	DLQ G-10	2911	-0-	2911	9700	2842 2	69 9	Y		63 63 1	-0-
06	DLQ G-10	2325	-0-	2325	12025	2263 2	62 9	Y		56 56 1	-0-
07	DLQ G-10	1073	-0-	1073	13098	1073 2		Y		-0-	-0-
08	15664 X	2566	-0-	-13098	-0-	2566 2		Y		-0-	-0-
09	0	2394	-0-	2394	2394	2330 2	64 9	Y		58 58 1	-0-
10	0	2235	-0-	2235	4629	2187 2	48 9	Y		44 44 1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8916 - 10260	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572 2	14 9	N		13 13 1	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	466 2	12 9	N		11 11 1	-0-
07	682 N	240	-0-	-442	-0-	240 2		N		-0-	-0-
08	589 N	121	-0-	-468	-0-	121 2		N		-0-	-0-
09	0	402	-0-	402	402	385 2	17 9	N		15 15 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	402			N		6 6 1	-0-

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

WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 10500								
05	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	4623	2840	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
06	DLQ	G-10	600	-0-	600	5223	600	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	505	-0-	505	5728	505	2			Y	-0-				-0-
08		6094 X	366	-0-	-5728	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
09		0	31	-0-	31	31	13	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
10		0	754	-0-	754	785	754	2			Y	-0-				-0-

WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 10117 - 10316								
05	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	7090	2004	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	8675	1585	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	10146	1471	2			Y	-0-				-0-
08		11710 X	1564	-0-	-10146	-0-	1564	2			Y	-0-				-0-
09		0	1781	-0-	1781	1781	1781	2			Y	-0-				-0-
10		0	1876	-0-	1876	3657	1876	2			Y	-0-				-0-

WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8984 - 10308								
05	DLQ	G-10	43	-0-	43	131	43	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	60	-0-	60	191	60	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	55	-0-	55	246	55	2			Y	-0-				-0-
08		315 N	69	-0-	-246	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
09		0	76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
10		0	42	-0-	42	118	42	2			Y	-0-				-0-

WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657		PERF. 9004 - 10271								
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
08		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
09		0	1426	-0-	1426	1426	1426	2			N	-0-				-0-
10		0	1064	-0-	1064	2490	1064	2			N	-0-				-0-

WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8952 - 10291								
05	DLQ	G-10	2914	-0-	2914	10975	2840	2	74	9	Y	67	67	1		-0-
06	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	13374	2399	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	15395	2021	2			Y	-0-				-0-
08		16859 X	1464	-0-	-15395	-0-	1464	2			Y	-0-				-0-
09		0	121	-0-	121	121	53	2	68	9	Y	62	62	1		-0-
10		0	3015	-0-	3015	3136	3015	2			Y	-0-				-0-

WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8968 - 10302								
05	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	10244	2643	2	86	9	Y	78	78	1		-0-
06	DLQ	G-10	2445	-0-	2445	12689	2445	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	2238	-0-	2238	14927	2238	2			Y	-0-				-0-
08		16781 X	1854	-0-	-14927	-0-	1854	2			Y	-0-				-0-
09		0	2312	-0-	2312	2312	2239	2	73	9	Y	66	66	1		-0-
10		0	2385	-0-	2385	4697	2385	2			Y	-0-				-0-

WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8910 - 10226								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-				-0-
08		T. A.	40	-0-	40	49	40	2			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-				-0-
10		T. A.	257	-0-	257	306	257	2			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SPONTE OPERATING, INC.			//CONT.// 810277														
MANGHAM			WELL #: 1		RRCID -> 255847			COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HAMILTON, GLOVIER UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 256406			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445						
05		DLQ G-10	683	-0-	683	2564	661	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06		DLQ G-10	611	-0-	611	3175	611	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	560	-0-	560	3735	560	2			Y	-0-					-0-
08		4199 X	464	-0-	-3735	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09		0	578	-0-	578	578	560	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10		0	596	-0-	596	1174	596	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF			WELL #: 1		RRCID -> 256680			COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

SYDRI OPERATING, LLC			833597		RRCID -> 160823			COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039						
EDENS			WELL #: 7														
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	334	1	1460	3	N	8	81	1			26
06		1710 N	1477	-0-	-233	-0-	293	1	1173	3	N	10					36
07		1767 N	1486	-0-	-281	-0-	303	1	1174	3	N	8					44
08		1767 N	1534	-0-	-233	-0-	294	1	1232	3	N	7					51
09		0	1409	-0-	1409	1409	302	1	1104	3	N	3					54
10		0	1451	-0-	1451	2860	312	1	1137	3	N	2					56

EDENS			WELL #: 5		RRCID -> 161368			COMPL. DATE 12/14/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011						
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	266	3	N	-0-					33
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	N	-0-					33
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	N	-0-					33
08		310 N	169	-0-	-141	-0-	22	1	147	3	N	-0-					33
09		0	65	-0-	65	65	9	1	56	3	N	-0-					33
10		0	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	8	RRCID -> 162501	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8778	- 10050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	342	1	1757	3	Y	77		118
06	2430 X	2013	-0-	-417	-0-	85	9	1701	3	Y	-0-	4 5	114
07	3379 X	1779	-0-	-1600	-0-	312	1	1498	3	Y	5		119
08	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	275	1	1950	3	Y	18	53 1	84
09	DLQ G-10	2045	-0-	2045	4311	6	9	1767	3	Y	5		89
10	0	2232	-0-	2232	6543	20	9	1931	3	Y	3		92
						298	1						
						3	9						
BARNETT		WELL #:	1	RRCID -> 165827	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8912	- 9764					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			28
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	337	1	5364	2	N	28		56
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	31	9	1995	2	N	5		61
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	133	1	1620	2	N	14		75
09	0	542	-0-	542	542	6	9	510	2	N	-0-		75
10	0	-0-	-0-	-0-	542	107	1			N	-0-		75
						15	9						
						32	1						
METCALF "C"		WELL #:	4	RRCID -> 170034	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 8745	- 9938					
05	868 N	777	-0-	-91	-0-	48	1	710	3	N	17	17 1	-0-
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	19	9	760	3	N	-0-		-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	N	16	16 1	-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	N	14	14 1	-0-
09	0	901	-0-	901	901	18	9	848	3	N	-0-		-0-
10	0	1000	-0-	1000	1901	60	1	923	3	N	19	19 1	-0-
						15	9						
						53	1						
						56	1						
						21	9						
EDENS		WELL #:	9	RRCID -> 170046	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8790	- 10045					
05	1984 X	1391	-0-	-593	-0-	219	1	1124	3	Y	44		75
06	1770 X	1568	-0-	-202	-0-	48	9	1313	3	Y	13		88
07	2325 X	1432	-0-	-893	-0-	241	1	1202	3	Y	8		96
08	DLQ G-10	1492	-0-	1492	1492	14	9	1295	3	Y	-0-	35 1	56
09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3031	221	1	1331	3	Y	3	5 5	59
10	0	1512	-0-	1512	4543	9	9	1306	3	Y	4		63
						3	9						
						202	1						
						4	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
EDENS		WELL #:		13	RRCID ->	181934	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 - 10006	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	285	1	1463	3	N	8		33
06	1950 N	1816	-0-	-134	-0-	279	1	1518	3	N	17		50
07	2480 N	1850	-0-	-630	-0-	284	1	1547	3	N	17		67
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	237	1	1562	3	N	15	2 5	80
09	0	1930	-0-	1930	1930	255	1	1656	3	N	17		97
10	0	2069	-0-	2069	3999	275	1	1783	3	N	10		107

EDENS		WELL #:		12	RRCID ->	183179	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8782 - 10005	
05	558 N	351	-0-	-207	-0-	57	1	294	3	N	-0-		47
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	64	1	348	3	N	3		50
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	108	1	588	3	N	17		67
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	280	1	1838	3	N	10	2 5	75
09	0	2231	-0-	2231	2231	296	1	1920	3	N	14		89
10	0	2132	-0-	2132	4363	284	1	1840	3	N	7		96

EDENS		WELL #:		11	RRCID ->	185096	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8828 - 10094	
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	45	1	233	3	N	-0-		33
06	330 N	228	-0-	-102	-0-	35	1	193	3	N	-0-		33
07	434 N	259	-0-	-175	-0-	40	1	219	3	N	-0-		33
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	N	-0-		33
09	0	310	-0-	310	310	41	1	269	3	N	-0-		33
10	0	308	-0-	308	618	41	1	267	3	N	-0-		33

EDENS		WELL #:		14	RRCID ->	185097	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	8870 - 9740	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EDENS		WELL #:		15	RRCID ->	185575	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8875 - 9724	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	3	N	-0-		57
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	N	-0-		57
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	N	-0-		57
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	3	N	-0-		57
09	0	169	-0-	169	169	23	1	146	3	N	-0-		57
10	0	147	-0-	147	316	20	1	127	3	N	-0-		57

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	30	1	130	3	N	-0-		48
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	31	1	123	3	N	5		53
						6	9						
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	39	1	151	3	N	2		55
						2	9						
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	N	-0-		55
09	0	190	-0-	190	190	41	1	149	3	N	-0-		55
10	0	119	-0-	119	309	25	1	92	3	N	2		57
						2	9						

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	307	1	1341	3	N	15		90
						17	9						
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	315	1	1262	3	N	7		97
						8	9						
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	323	1	1253	3	N	5		102
						6	9						
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	338	1	1419	3	N	2	61 1	43
						2	9						
09	0	1598	-0-	1598	1598	342	1	1253	3	N	3		46
						3	9						
10	0	1564	-0-	1564	3162	336	1	1225	3	N	3		49
						3	9						

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-		42
06	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

05	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	350	1	1800	3	N	7		60
						8	9						
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	391	1	2130	3	N	13		73
						14	9						
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	371	1	2018	3	N	11		84
						12	9						
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	309	1	2030	3	N	18	62 1	40
						20	9						
09	0	2232	-0-	2232	2232	295	1	1918	3	N	17		57
						19	9						
10	0	2453	-0-	2453	4685	326	1	2110	3	N	15		72
						17	9						

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC			835976							
JENKINS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	093284	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 6616 - 6626	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
MEEK-HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 9898 - 10154	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MEEK-HAYNES		WELL #:	2	RRCID ->	208990	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10310 PERF. 8796 - 10150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
JENKINS -A-		WELL #:	4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9865 - 10130	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	75
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	75
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	3 9	N	3	78
08	403 N	196	-0-	-207	-0-	190 2	6 9	N	5	83
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	303 2	8 9	N	7	90
10	0	289	-0-	289	-0-	289 2		N	-0-	90
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375 PERF. 9882 - 10134	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1106 2	8 9	N	7	112
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1022 2	20 9	N	18	130
07	1178 N	937	-0-	-241	-0-	917 2	20 9	N	18	148
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1019 2	2 9	N	2	150
09	1050 N	977	-0-	-73	-0-	977 2		N	-0-	150
10	0	936	-0-	936	-0-	936 2		N	-0-	150
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9912 - 10169	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JENKINS -A-		WELL #:	6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 9824 - 10146	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976													
JENKINS "A"			WELL #:	7	RRCID ->	224451	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9874 - 10081					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9863 - 10118					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798 - 10132					
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					17
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					17
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	N	-0-	3				20
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1769	2	20	9	N	-0-	18				38
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	-0-	7				45
10	0		2033	-0-	2033	-0-	2033	2			N	-0-					45

MEEK-HAYNES			WELL #:	4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9886 - 10144					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A"			WELL #:	8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114					
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					35
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					35
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					35
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					35
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35
10	0		59	-0-	59	-0-	59	2			N	-0-					35

MEEK-HAYNES			WELL #:	5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:	5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140					
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					28
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					28
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		753	2	4	9	N	4			72
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		648	2	7	9	N	6			78
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		678	2	6	9	N	5			83
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606	2			N	-0-			83
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		530	2	2	9	N	2			85
10	0	358	-0-	358	358	358		358	2			N	-0-			85

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136																
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-		2291	2			N	-0-			35
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-		2380	2			N	-0-			35
07	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	-0-		1265	2			N	-0-			35
08	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	-0-		1342	2			N	-0-			35
09	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	-0-		1331	2			N	-0-			35
10	0	1318	-0-	1318	1318	1318		1318	2			N	-0-			35

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156																
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230																
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1125	2	2	9	N	2			50
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-		1358	2	3	9	N	3			53
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-		1487	2	8	9	N	7			60
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-		1573	2	3	9	N	3			63
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-		1563	2	2	9	N	2			65
10	0	1568	-0-	1568	1568	1568		1568	2			N	-0-			65

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138																
05	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	-0-		1602	2	24	9	N	22			149
06	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	-0-		1561	2	20	9	N	18			167
07	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	-0-		1574	2	24	9	N	22			189
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-		1784	2	24	9	N	22			211
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		1702	2	17	9	N	15	183	1	43
10	0	1709	-0-	1709	1709	1709		1694	2	15	9	N	14			57

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386																
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-		3321	2			N	-0-			35
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-		2653	2	8	9	N	7			42
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-		2474	2	1	9	N	1			43
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-		2636	2	8	9	N	7			50
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-		2422	2	3	9	N	3			53
10	0	9384	-0-	9384	9384	9384		9384	2			N	-0-			53

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			50
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			50
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			50
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			50
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			50
10		0	169	-0-	169	169	169 2	N	-0-			50

JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104
05		868 N	827	-0-	-41	-0-	826 2	1 9 N	1			58
06		810 N	790	-0-	-20	-0-	790 2	N	-0-			58
07		868 N	623	-0-	-245	-0-	623 2	N	-0-			58
08		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2	N	-0-			58
09		780 N	716	-0-	-64	-0-	716 2	N	-0-			58
10		0	758	-0-	758	758	756 2	2 9 N	2			60

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1810 2	2 9 N	2			45
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1729 2	3 9 N	3			48
07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2001 2	4 9 N	4			52
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1719 2	1 9 N	1			53
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-			53
10		0	1961	-0-	1961	1961	1961 2	N	-0-			53

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242861	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	243367	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10116
05		806 N	805	-0-	-1	-0-	805 2	N	-0-			80
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 2	2 9 N	2			82
07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 2	3 9 N	3			85
08		806 N	802	-0-	-4	-0-	800 2	2 9 N	2			87
09		810 N	798	-0-	-12	-0-	792 2	6 9 N	5			92
10		0	781	-0-	781	781	781 2	N	-0-			92

JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	245155	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9858 - 10112
05		279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2	N	-0-			57
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			57
07		279 N	183	-0-	-96	-0-	183 2	N	-0-			57
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-			57
09		270 N	92	-0-	-178	-0-	92 2	N	-0-			57
10		0	89	-0-	89	89	89 2	N	-0-			57

JENKINS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	248398	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9856 - 10103
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-	38 1		45
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			45
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-			45
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-			45
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			45
10		0	1315	-0-	1315	1315	1315 2	N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

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

05	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-			13
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5			18
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5			23
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4			27
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8			35
10	0	901	-0-	901	901	901	2			N	-0-			35

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

05	868 N	649	-0-	-219	-0-	643	2	6	9	N	5			68
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			68
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	N	4			72
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3			75
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2			77
10	0	884	-0-	884	884	884	2			N	-0-			77

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

05	4929 X	4359	-0-	-570	-0-	4352	2	7	9	N	6	4	8	38
06	4770 X	4055	-0-	-715	-0-	4052	2	3	9	N	3	2	8	39
07	4805 X	3937	-0-	-868	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8	39
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5155	2	13	9	N	12	5	8	46
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	N	11	6	8	51
10	0	5314	-0-	5314	5314	5313	2	1	9	N	1			52

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1	4
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1	4
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	491	3	3	9	Y	3	5	1	2
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1	2
09	840 N	535	-0-	-305	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	0	532	-0-	532	532	528	3	4	9	Y	4	4	1	2

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

05	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1	1
10	0	169	-0-	169	169	168	3	1	9	Y	1	1	1	1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 142862			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	362 3	3 9	Y		3	3 1		2
06		390 N	320	-0-	-70	-0-	319 3	1 9	Y		1	2 1		1
07		372 N	336	-0-	-36	-0-	334 3	2 9	Y		2	2 1		1
08		372 N	336	-0-	-36	-0-	333 3	3 9	Y		3	3 1		1
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	423 3	3 9	Y		3	2 1		2
10		0	369	-0-	369	369	367 3	2 9	Y		2	3 1		1

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 1-T		RRCID -> 144905			COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956			
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1970 3	18 9	Y		16	14 1		10
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1944 3	14 9	Y		13	14 1		9
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2113 3	14 9	Y		13	14 1		8
08		1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1902 3	15 9	Y		14	18 1		4
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2050 3	14 9	Y		13	9 1		8
10		0	2131	-0-	2131	2131	2114 3	17 9	Y		15	15 1		8

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 147043			COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815			
05		2015 N	1598	-0-	-417	-0-	1584 3	14 9	Y		13	12 1		8
06		1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1570 3	11 9	Y		10	11 1		7
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1953 3	13 9	Y		12	12 1		7
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1744 3	15 9	Y		14	17 1		4
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2091 3	15 9	Y		14	9 1		9
10		0	1775	-0-	1775	1775	1763 3	12 9	Y		11	14 1		6

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 2-T		RRCID -> 149090			COMPL. DATE 03/08/1994			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010			
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1589 3	14 9	Y		13	12 1		8
06		1710 N	938	-0-	-772	-0-	931 3	7 9	Y		6	10 1		4
07		1922 N	521	-0-	-1401	-0-	517 3	4 9	Y		4	6 1		2
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778 3	15 9	Y		14	12 1		4
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1709 3	12 9	Y		11	8 1		7
10		0	4107	-0-	4107	4107	4077 3	30 9	Y		27	19 1		15

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 152235			COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 156280			COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084			
05		1550 N	744	-0-	-806	-0-	736 3	8 9	Y		7	7 1		4
06		1620 N	888	-0-	-732	-0-	882 3	6 9	Y		5	5 1		4
07		1085 N	633	-0-	-452	-0-	629 3	4 9	Y		4	6 1		2
08		T. A.	387	-0-	387	387	383 3	4 9	Y		4	5 1		1
09		T. A.	1176	-0-	1176	1563	1167 3	9 9	Y		8	4 1		5
10		T. A.	1238	-0-	1238	2801	1228 3	10 9	Y		9	9 1		5

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 168448			COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930			
05		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3479 3	32 9	Y		29	14 1		18
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3957 3	29 9	Y		26	25 1		19
07		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4390 3	30 9	Y		27	29 1		17
08		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4125 3	35 9	Y		32	40 1		9
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3252 3	25 9	Y		23	18 1		14
10		0	3054	-0-	3054	3054	3032 3	22 9	Y		20	23 1		11

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176230		COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	198	N	198	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1	1
06	171	N	171	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	1
07	145	N	145	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1
08	149	N	149	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	1
10	0		150	-0-	150	149	3	1	9	Y	1	1

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186578		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 195261		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092			
05	3127	X	3127	-0-	-0-	3098	3	29	9	Y	26	22
06	3064	X	3064	-0-	-0-	3043	3	21	9	Y	19	21
07	3831	X	3831	-0-	-0-	3805	3	26	9	Y	24	23
08	2838	X	2838	-0-	-0-	2816	3	22	9	Y	20	29
09	3671	X	3671	-0-	-0-	3645	3	26	9	Y	24	15
10	0		3612	-0-	3612	3586	3	26	9	Y	24	26

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232588		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876			
05	4681	X	3664	-0-	-1017	3631	3	33	9	Y	30	25
06	4530	X	2921	-0-	-1609	2900	3	21	9	Y	19	24
07	4340	X	3117	-0-	-1223	3096	3	21	9	Y	19	21
08	3673	X	3673	-0-	-0-	3642	3	31	9	Y	28	32
09	4355	X	4355	-0-	-0-	4323	3	32	9	Y	29	19
10	0		4431	-0-	4431	4399	3	32	9	Y	29	31

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233694		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849			
05	2773	X	2773	-0-	-0-	2748	3	25	9	Y	23	19
06	2689	X	2689	-0-	-0-	2669	3	20	9	Y	18	19
07	2722	X	2722	-0-	-0-	2704	3	18	9	Y	16	19
08	2564	N	2564	-0-	-0-	2542	3	22	9	Y	20	24
09	2636	N	2636	-0-	-0-	2617	3	19	9	Y	17	12
10	0		2829	-0-	2829	2809	3	20	9	Y	18	19

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 238219		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932			
05	1991	N	1991	-0-	-0-	1973	3	18	9	Y	16	13
06	2042	N	2042	-0-	-0-	2027	3	15	9	Y	14	14
07	1956	N	1956	-0-	-0-	1944	3	12	9	Y	11	14
08	1644	N	1644	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	16
09	1918	N	1918	-0-	-0-	1905	3	13	9	Y	12	8
10	0		1956	-0-	1956	1942	3	14	9	Y	13	14

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243218		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897			
05	2387	X	2083	-0-	-304	2063	3	20	9	Y	18	16
06	2460	X	2460	-0-	-0-	2442	3	18	9	Y	16	15
07	2429	X	2429	-0-	-0-	2414	3	15	9	Y	14	17
08	2077	N	1852	-0-	-225	1837	3	15	9	Y	14	19
09	2473	N	2473	-0-	-0-	2455	3	18	9	Y	16	10
10	0		2270	-0-	2270	2253	3	17	9	Y	15	17

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 245673		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2381 3	35 9	Y	32	12 1	12 8	12
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1980 3	14 9	Y	13	16 1		9
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1995 3	14 9	Y	13	14 1		8
08	2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1897 3	15 9	Y	14	18 1		4
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091 3	14 9	Y	13	9 1		8
10	0	2038	-0-	2038	2038	2024 3	14 9	Y	13	14 1		7

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251167		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938			
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1895 3	18 9	Y	16	10 1		10
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1239 3	9 9	Y	8	12 1		6
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985 3	7 9	Y	6	8 1		4
08	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1687 3	14 9	Y	13	13 1		4
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329 3	9 9	Y	8	7 1		5
10	0	1282	-0-	1282	1282	1273 3	9 9	Y	8	9 1		4

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251562		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938			
05	3007 X	2398	-0-	-609	-0-	2376 3	22 9	Y	20	17 1		12
06	2910 X	2548	-0-	-362	-0-	2529 3	19 9	Y	17	17 1		12
07	2883 X	2352	-0-	-531	-0-	2337 3	15 9	Y	14	17 1		9
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2179 3	19 9	Y	17	21 1		5
09	1800 N	1321	-0-	-479	-0-	1312 3	9 9	Y	8	8 1		5
10	0	1937	-0-	1937	1937	1923 3	14 9	Y	13	11 1		7

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 251738		COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822			
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4940 3	44 9	Y	40	35 1		25
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4704 3	34 9	Y	31	34 1		22
07	4805 X	3401	-0-	-1404	-0-	3378 3	23 9	Y	21	30 1		13
08	4495 X	2337	-0-	-2158	-0-	2318 3	19 9	Y	17	25 1		5
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4359 3	32 9	Y	29	16 1		18
10	0	4167	-0-	4167	4167	4137 3	30 9	Y	27	30 1		15

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256919		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838			
05	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2749 3	24 9	Y	22	21 1		14
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2944 3	21 9	Y	19	19 1		14
07	2914 X	2808	-0-	-106	-0-	2789 3	19 9	Y	17	20 1		11
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3115 3	26 9	Y	24	28 1		7
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3132 3	23 9	Y	21	15 1		13
10	0	3216	-0-	3216	3216	3193 3	23 9	Y	21	22 1		12

VALENCE OPERATING COMPANY DANIELS GAS UNIT		WELL #: 881167 3		RRCID -> 143834		COMPL. DATE 12/25/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892			
05	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	86 1	2692 2	Y	9			72
06	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	78 1	2389 2	Y	25	70 1		27
07	2976 X	2560	-0-	-416	-0-	82 1	2463 2	Y	14			41
08	2790 N	2624	-0-	-166	-0-	81 1	2528 2	Y	14			55
09	0	2301	-0-	2301	2301	74 1	2217 2	Y	9			64
10	0	2748	-0-	2748	5049	85 1	2659 2	Y	4			68

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167											
DANIELS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	143945	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	Y	2			14
06	510 N	418	-0-	-92	-0-	2	9	401	2	Y	4	14	1	4
07	558 N	314	-0-	-244	-0-	13	1	301	2	Y	3	1	8	6
08	527 N	353	-0-	-174	-0-	4	9	340	2	Y	2			8
09	0	371	-0-	371	371	10	1	358	2	Y	1			9
10	0	408	-0-	408	779	3	9	395	2	Y	-0-			9

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462			
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	17	1	105	2	Y	-0-			10
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	8	1	2
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	T. A.	230	-0-	230	230	9	1	215	2	Y	5	2	1	3
09	T. A.	317	-0-	317	547	6	9	296	2	Y	6			9
10	T. A.	215	-0-	215	762	7	9	207	2	Y	-0-	9	1	-0-

ADAMS, W.T.		WELL #:	1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:	2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130			
05	14B2 EXT	55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	95	-0-	95	150	2	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	174	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PUGH		WELL #:	1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800			
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1157	2	N	2			112
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2	9	2036	2	N	12			124
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	13	9	1386	2	N	6			130
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	22	1	1627	2	N	8			138
09	0	1832	-0-	1832	1832	7	9	1792	2	N	14	6	8	146
10	0	2409	-0-	2409	4241	25	1	2355	2	N	15	96	1	65

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3410 X	3344	-0-	-66	-0-	48	1	3264	2	N	29	179 1	25
						32	9						
06	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	48	1	3062	2	N	17		42
						19	9						
07	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	51	1	3199	2	N	26	3 8	65
						29	9						
08	3410 X	3314	-0-	-96	-0-	50	1	3240	2	N	22		87
						24	9						
09	0	2874	-0-	2874	2874	40	1	2799	2	N	32	5 8	114
						35	9						
10	0	3176	-0-	3176	6050	49	1	3102	2	N	23		137
						25	9						

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 10516	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
JORDAN			WELL #:		5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10464 -	15677
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	13919 X	12381	-0-	-1538	-0-	220 1	12034 2	Y	115	67 1			62
06	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	127 9	15015 2	Y	42	70 1			34
07	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	262 1	18874 2	Y	89	77 1			46
08	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	46 9	19570 2	Y	90	83 1			53
09	0	22943	-0-	22943	22943	346 1	22454 2	Y	92	87 1			58
10	0	22810	-0-	22810	45753	98 9	22357 2	Y	63	85 1			36
						330 1							
						99 9							
						101 9							
						69 9							

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:		4H	RRCID ->	282410	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	1006	PERF.10374 -	16937
05	29031 X	29031	-0-	-0-	-0-	350 1	28369 2	Y	284	458 1			74
06	31273 X	31273	-0-	-0-	-0-	312 9	30194 2	Y	416	409 1			81
07	27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	621 1	251 9	Y	228	234 1			75
08	29016 X	25616	-0-	-3400	-0-	458 9	199 9	Y	181	199 1			57
09	0	25712	-0-	25712	25712	27278 2	240 9	Y	218	198 1			77
10	0	25459	-0-	25459	51171	25417 2	249 9	Y	226	232 1			71
						25472 2							
						25210 2							

SENEASAC-BATH			WELL #:		1H	RRCID ->	293267	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10675 -	17745
06	0	1778	-0-	1778	1778	1778 2		Y	-0-				-0-
07	135103 X	133325	-0-	-1778	-0-	132909 2	416 9	Y	378	246 1			132
08	DELQ PR	175755	-0-	175755	175755	174710 2	1045 9	Y	950	930 1			152
09	0	142454	-0-	142454	318209	141660 2	794 9	Y	722	653 1			221
10	0	120578	-0-	120578	438787	119687 2	891 9	Y	810	805 1			226

XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8934 -	9936
CRAWFORD, BELLE ET AL			1										
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	23 1	490 2	Y	14	19 1	1 8		34
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	15 9	458 2	Y	10				44
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	21 1	449 2	Y	11	19 1			36
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	11 9	550 2	Y	11				47
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	11	19 1			39
10	0	557	-0-	557	557	12 9	518 2	Y	14	19 1			34
						22 1							
						12 9							
						24 1							
						15 9							

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8990 -	9830
05	1643 N	781	-0-	-862	-0-	34 1	737 2	Y	9	20 1	1 8		33
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-	10 9		Y	-0-				33
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	12 1			21
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		806 N	784	-0-	-22	-0-		34 1	750 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	765	-0-	-165	-0-		34 1	731 2	Y	-0-			-0-
07		930 N	678	-0-	-252	-0-		30 1	648 2	Y	-0-			-0-
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-		35 1	755 2	Y	-0-			-0-
09		780 N	745	-0-	-35	-0-		33 1	712 2	Y	-0-			-0-
10		0	779	-0-	779	779		34 1	745 2	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886														
05		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-		316 1	6879 2	Y	16	7 1	11 8	13
								18 9						
06		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-		320 1	6958 2	Y	4			17
								4 9						
07		6820 X	6364	-0-	-456	-0-		280 1	6080 2	Y	4	7 1	1 8	13
								4 9						
08		6820 X	6175	-0-	-645	-0-		271 1	5894 2	Y	9	4 8		18
								10 9						
09		6600 X	6190	-0-	-410	-0-		272 1	5914 2	Y	4	7 1		15
								4 9						
10		0	6699	-0-	6699	6699		294 1	6399 2	Y	5	7 1		13
								6 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890														
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		48 1	1043 2	Y	19	26 1	1 8	46
								21 9						
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-		41 1	902 2	Y	14			60
								15 9						
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-		37 1	794 2	Y	15	26 1		49
								17 9						
08		1116 N	938	-0-	-178	-0-		40 1	880 2	Y	16			65
								18 9						
09		960 N	911	-0-	-49	-0-		39 1	855 2	Y	15	26 1		54
								17 9						
10		0	989	-0-	989	989		43 1	925 2	Y	19	27 1		46
								21 9						

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980														
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		167 1	1824 2	Y	16	1 8		38
								18 9						
06		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		187 1	1942 2	Y	18	33 1		23
								20 9						
07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		190 1	1910 2	Y	12			35
								13 9						
08		2015 N	1845	-0-	-170	-0-		174 1	1658 2	Y	12	34 1		13
								13 9						
09		2160 N	1246	-0-	-914	-0-		134 1	1095 2	Y	15			28
								17 9						
10		0	868	-0-	868	868		110 1	758 2	Y	-0-			28

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	1	1	2
						1	9						
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	901	2	Y	-0-		2
07	806 N	349	-0-	-457	-0-	15	1	333	2	Y	1	1	2
						1	9						
08	930 N	857	-0-	-73	-0-	38	1	819	2	Y	-0-		2
09	930 N	793	-0-	-137	-0-	35	1	757	2	Y	1	1	2
						1	9						
10	0	785	-0-	785	785	34	1	750	2	Y	1	1	2
						1	9						

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	277	1	3022	2	Y	25	2	8	58		
						28	9									
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	283	1	2938	2	Y	27	50	1	35		
						30	9									
07	2883 X	2868	-0-	-15	-0-	258	1	2591	2	Y	17			52		
						19	9									
08	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	246	1	2339	2	Y	21	52	1	1	8	20
						23	9									
09	2790 X	2106	-0-	-684	-0-	227	1	1854	2	Y	23			43		
						25	9									
10	0	2687	-0-	2687	2687	339	1	2348	2	Y	-0-			43		

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

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

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

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

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	49	1	1070	2	Y	8	10	1	1	8	17
						9	9									
06	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	49	1	1074	2	Y	5					22
						6	9									
07	1116 N	969	-0-	-147	-0-	42	1	920	2	Y	6	10	1			18
						7	9									
08	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	45	1	974	2	Y	6					24
						7	9									
09	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	47	1	1016	2	Y	5	9	1			20
						6	9									
10	0	1135	-0-	1135	1135	50	1	1077	2	Y	7	10	1			17
						8	9									

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

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

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	825	2	Y	14	19	1	1	8	34
						15	9									
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	11					45
						12	9									
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	139	1	3029	2	Y	10	19	1			36
						11	9									
08	589 N	271	-0-	-318	-0-	11	1	248	2	Y	11					47
						12	9									
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	13	1	284	2	Y	11	19	1			39
						12	9									
10	0	316	-0-	316	316	13	1	286	2	Y	15	20	1			34
						17	9									

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

05	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	216	1	2352	2	Y	22	2	8			50
						24	9									
06	2610 X	2516	-0-	-94	-0-	219	1	2272	2	Y	23	43	1			30
						25	9									
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	230	1	2316	2	Y	15					45
						17	9									
08	2604 N	2489	-0-	-115	-0-	235	1	2234	2	Y	18	45	1	1	8	17
						20	9									
09	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	259	1	2114	2	Y	20					37
						22	9									
10	0	2510	-0-	2510	2510	317	1	2193	2	Y	-0-					37

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GENECOV		WELL #:		1	RRCID -> 182982				COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

05		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2	Y	-0-			-0-	
06		120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2	Y	-0-			-0-	
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	Y	-0-			-0-	
08		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2	Y	-0-			-0-	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-	
10		0	77	-0-	77	77	77	2	Y	-0-			-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 184363				COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898		
05		1364 N	707	-0-	-657	-0-	30	1	Y	24	31	1	2 8 55	
							26	9						
06		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	49	1	Y	17			72	
							19	9						
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	17	31	1	58	
							19	9						
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	20	1	8	77	
							22	9						
09		1140 N	908	-0-	-232	-0-	39	1	Y	17	30	1	64	
							19	9						
10		0	631	-0-	631	631	27	1	Y	23	32	1	55	
							25	9						

GENECOV		WELL #:		2	RRCID -> 185566				COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208		
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			-0-	
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			-0-	
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-			-0-	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-			-0-	
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-	
10		0	450	-0-	450	450	450	2	Y	-0-			-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		11	RRCID -> 188140				COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912		
05		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	60	1	Y	17	22	1	2 8 38	
							19	9						
06		1320 N	1241	-0-	-79	-0-	54	1	Y	12			50	
							13	9						
07		1333 N	1212	-0-	-121	-0-	53	1	Y	12	22	1	40	
							13	9						
08		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	60	1	Y	14	1	8	53	
							15	9						
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	12	21	1	44	
							13	9						
10		0	1419	-0-	1419	1419	62	1	Y	16	22	1	38	
							18	9						

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		5	RRCID -> 188322				COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943		
05		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	54	1	Y	5	6	1	2 8 11	
							6	9						
06		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	50	1	Y	4			15	
							4	9						
07		1364 N	1043	-0-	-321	-0-	46	1	Y	4	7	1	12	
							4	9						
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	5	1	8	16	
							6	9						
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	3	6	1	13	
							3	9						
10		0	1272	-0-	1272	1272	56	1	Y	5	7	1	11	
							6	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. GENECOV-RUDMAN, ROSE A		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10302			PERF. 9930 - 10174		
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
10	0	744	-0-	744	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 10277			PERF. 9922 - 10168		
05	1178 N	861	-0-	-317	-0-	861	2			Y	-0-			32
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-			32
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-			32
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			32
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1402	2	66	9	Y	60			92
10	0	1275	-0-	1275	-0-	1275	2			Y	-0-			92
		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10032			PERF. 8736 - 9882		
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-			20
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-			20
07	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-			20
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	277	2	72	9	Y	65			85
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			85
10	0	181	-0-	181	-0-	181	2	9	9	Y	8			93
		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 10330			PERF. 9130 - 10198		
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-			144
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1117	2			Y	-0-			144
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			144
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1200	2	92	9	Y	84	189	1	39
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1362	2	39	9	Y	35			74
10	0	1340	-0-	1340	-0-	1340	2			Y	-0-			74
		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8779 - 10035		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8812 - 9570		
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	17	22	1	38
						19	9							
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	Y	12			50
						13	9							
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	12	22	1	40
						13	9							
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	14	1	8	53
						15	9							
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	12	21	1	44
						13	9							
10	0	531	-0-	531	-0-	23	1	490	2	Y	16	22	1	38
						18	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	Y	-0-			-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	-0-			-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	Y	-0-			-0-
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	Y	-0-			-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
10	0	2170	-0-	2170	2170	2170	2	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

05	1550 N	1044	-0-	-506	-0-	46	1	Y	4	4	1	1	8	7
						4	9							
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	2					9
						2	9							
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	2	4	1			7
						2	9							
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	2					9
						2	9							
09	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	45	1	Y	3	4	1			8
						3	9							
10	0	1119	-0-	1119	1119	49	1	Y	3	4	1			7
						3	9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

05	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	94	1	Y	17	1	8			42
						19	9							
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	21	37	1			26
						23	9							
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	12					38
						13	9							
08	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	97	1	Y	14	38	1			14
						15	9							
09	1530 N	868	-0-	-662	-0-	93	1	Y	17					31
						19	9							
10	0	854	-0-	854	854	108	1	Y	-0-					31

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	8	1	8			19
						9	9							
06	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	141	1	Y	10	17	1			12
						11	9							
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	5					17
						6	9							
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	7	17	1			7
						8	9							
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1	Y	7					14
						8	9							
10	0	1642	-0-	1642	1642	207	1	Y	-0-					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		8	RRCID -> 192896			COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9028 - 9387		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1	1275	2	Y	18			31
						20	9							
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	20	34	1	17
						22	9							
07	1767 N	1024	-0-	-743	-0-	46	1	965	2	Y	12			29
						13	9							
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	16	35	1	10
						18	9							
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	86	1	1552	2	Y	23			33
						25	9							
10	0	690	-0-	690	690	37	1	649	2	Y	4	32	1	5
						4	9							

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		10	RRCID -> 193040			COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 9004 - 9318		
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	Y	5			8
						6	9							
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	6	9	1	5
						7	9							
07	992 N	603	-0-	-389	-0-	27	1	573	2	Y	3			8
						3	9							
08	837 N	584	-0-	-253	-0-	28	1	550	2	Y	5	10	1	3
						6	9							
09	720 N	553	-0-	-167	-0-	29	1	517	2	Y	6			9
						7	9							
10	0	206	-0-	206	206	11	1	193	2	Y	2	9	1	2
						2	9							

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		9	RRCID -> 194064			COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8983 - 9396		
05	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	63	1	1360	2	Y	4	5	1	8
						4	9							
06	1530 N	1338	-0-	-192	-0-	59	1	1276	2	Y	3			11
						3	9							
07	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	54	1	1172	2	Y	3	5	1	9
						3	9							
08	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	56	1	1227	2	Y	3			12
						3	9							
09	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	56	1	1208	2	Y	3	5	1	10
						3	9							
10	0	1377	-0-	1377	1377	60	1	1314	2	Y	3	5	1	8
						3	9							

TXU-TOMPKINS		WELL #:		1	RRCID -> 194894			COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9141 - 10115		
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	2	Y	1	1	8	24
						1	9							
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	118	1	2371	2	Y	11	22	1	13
						12	9							
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	2	Y	7			20
						8	9							
08	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	94	1	1833	2	Y	10			30
						11	9							
09	2130 N	1213	-0-	-917	-0-	64	1	1143	2	Y	5	31	1	4
						6	9							
10	0	447	-0-	447	447	24	1	417	2	Y	5			9
						6	9							

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	128	1	2827	2	Y	-0-					18
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	136	1	2736	2	Y	5	17	1			6
07	2852 X	2282	-0-	-570	-0-	104	1	2174	2	Y	4					10
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	142	1	2767	2	Y	4					14
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	Y	3	15	1			2
10	0	1078	-0-	1078	1078	58	1	1018	2	Y	2					4

 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	990 N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
10	0	947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-

 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	0	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	63	1	1406	2	Y	5					9
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	83	1	1663	2	Y	6	10	1			5
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	3					8
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1432	2	Y	5	10	1			3
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1577	2	Y	6					9
10	0	577	-0-	577	577	31	1	544	2	Y	2	9	1			2

 TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	Y	1	1	8			31
06	1230 N	780	-0-	-450	-0-	37	1	741	2	Y	2	28	1			5
07	1023 N	496	-0-	-527	-0-	22	1	468	2	Y	5					10
08	651 N	506	-0-	-145	-0-	24	1	474	2	Y	7					17
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	Y	4	18	1			3
10	0	303	-0-	303	303	16	1	283	2	Y	4					7

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	2		4
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	2	4 1	2
07	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	50	1	1047	2	Y	2		4
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	2	5 1	1
09	1320 N	1007	-0-	-313	-0-	53	1	950	2	Y	4		5
10	0	364	-0-	364	364	19	1	344	2	Y	1	5 1	1

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	6		9
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	81	1	1620	2	Y	4	9 1	4
07	1178 N	978	-0-	-200	-0-	44	1	931	2	Y	3		7
08	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	68	1	1314	2	Y	5	9 1	3
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	6		9
10	0	272	-0-	272	272	15	1	256	2	Y	1	9 1	1

 TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

05	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2			Y	-0-		2
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	2			Y	-0-		2
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-		2
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-		2
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-		2
10	0	452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-		2

 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1866	2	Y	12	1 8	17
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	Y	10	18 1	9
07	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	77	1	1614	2	Y	8		17
08	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	84	1	1631	2	Y	9	20 1	6
09	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	86	1	1549	2	Y	13		19
10	0	717	-0-	717	717	37	1	647	2	Y	30	42 1	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		14	RRCID -> 228162			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	194	1	4298	2	Y	42			73
							46	9							
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	242	1	4863	2	Y	44	79	1	38
							48	9							
07		4836 X	4370	-0-	-466	-0-	197	1	4142	2	Y	28			66
							31	9							
08		4836 X	4510	-0-	-326	-0-	219	1	4249	2	Y	38	81	1	23
							42	9							
09		4680 X	4000	-0-	-680	-0-	208	1	3735	2	Y	52			75
							57	9							
10		0	1708	-0-	1708	1708	91	1	1605	2	Y	11	74	1	12
							12	9							

SHIVERS, E.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232061			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382				

05		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	142	1	3139	2	Y	3	3	8	46
							3	9							
06		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	136	1	2742	2	Y	13	43	1	16
							14	9							
07		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	8			24
							9	9							
08		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	110	1	2133	2	Y	13	1	8	36
							14	9							
09		1770 X	1581	-0-	-189	-0-	83	1	1494	2	Y	4	37	1	3
							4	9							
10		0	1084	-0-	1084	1084	58	1	1020	2	Y	5			8
							6	9							

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 232805			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063				

05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	112	1	2489	2	Y	3	3	8	44
							3	9							
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	141	1	2842	2	Y	16	41	1	19
							18	9							
07		3162 X	2552	-0-	-610	-0-	115	1	2424	2	Y	12			31
							13	9							
08		3162 X	2906	-0-	-256	-0-	141	1	2748	2	Y	15	1	8	45
							17	9							
09		3060 X	2896	-0-	-164	-0-	152	1	2735	2	Y	8	47	1	6
							9	9							
10		0	1238	-0-	1238	1238	66	1	1163	2	Y	8			14
							9	9							

TXU SIMMONS		WELL #:		2	RRCID -> 246145			COMPL. DATE 10/27/2016			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389				

05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	6	1	8	8
							7	9							
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	3	8	1	3
							3	9							
07		434 N	139	-0-	-295	-0-	6	1	131	2	Y	2			5
							2	9							
08		217 N	160	-0-	-57	-0-	8	1	151	2	Y	1	5	1	1
							1	9							
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	115	2	Y	5			6
							6	9							
10		0	58	-0-	58	58	3	1	53	2	Y	2	7	1	1
							2	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R		RRCID -> 246238		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9186 - 11551			
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	173	3	3840	2	Y	3	3	8	30	
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	210	12	4225	2	Y	11	28	1	13	
07	4092 X	3893	-0-	-199	-0-	177	8	3708	2	Y	7			20	
08	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	194	12	3777	2	Y	11	1	8	30	
09	3960 X	3446	-0-	-514	-0-	182	7	3257	2	Y	6	32	1	4	
10	0	1306	-0-	1306	1306	70	6	1230	2	Y	5			9	

BECKVILLE (PETTIT 6800)				06648 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
BACHTELL OIL & GAS, LTD.				042327											
VICE-SHIVERS		WELL #:		2		RRCID -> 202500		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10526		PERF. 6746 - 6848			
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			2	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-	2	1	-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	55	-0-	55		55	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	60	-0-	60		115	2			Y	-0-			-0-	
*10	171 N	56	-0-	-115	-0-	56	2			Y	-0-			-0-	

VICE-SHIVERS		WELL #:		5		RRCID -> 282106		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 6778 - 6846			
05	3379 #	3009	-0-	-370	-0-	2984	2	25	9	Y	23			123	
06	3120 #	2970	-0-	-150	-0-	2946	2	24	9	Y	22	114	1	31	
07	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	3240	2	23	9	Y	21			52	
08	DLQ G-10	3448	-0-	3448		3448	2	20	9	Y	18			70	
09	DLQ G-10	2939	-0-	2939		6387	2	12	9	Y	11			81	
*10	4750	2943	-0-	-1807	4580	2920	2	23	9	Y	21			102	

VICE-SHIVERS		WELL #:		6		RRCID -> 287389		COMPL. DATE 11/10/2016		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 6746 - 6876			
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			9	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-	8	1	1	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			1	
08	DLQ G-10	63	-0-	63		63	2			Y	-0-			1	
09	DLQ G-10	64	-0-	64		127	2			Y	-0-			1	
*10	193 N	66	-0-	-127	-0-	66	2			Y	-0-			1	

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 288143		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

H & T EXPLORATION, INC.				341571						CNTY: PANOLA					
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1		RRCID -> 206003		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6810 - 6820			
05	713 N	432	-0-	-281	-0-	406	2	26	9	N	24			95	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	882	2	29	9	N	26			121	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29			150	
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	N	13			163	
09	0	829	-0-	829		812	2	17	9	N	15			178	
10	0	589	-0-	589	1418	581	2	8	9	N	7	165	1	20	

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.//		341571											
ROBINSON-FAULK		WELL #:		1		RRCID -> 218468		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6832 - 6844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	596 2	7 9		N		6			99
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1189 2	17 9		N		15			114
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1229 2	22 9		N		20			134
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1195 2	23 9		N		21			155
09		0	1117	-0-	1117	1117	1100 2	17 9		N		15			170
10		0	1045	-0-	1045	2162	1036 2	9 9		N		8	165 1		13

CARTER-HURST		WELL #:		1		RRCID -> 222755		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6782 - 6792			
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 2	6 9		N		5			52
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1783 2	21 9		N		19			71
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108 2	12 9		N		11			82
08		3100 N	3117	-0-	17	17	3107 2	10 9		N		9			91
09		0	3097	-0-	3097	3114	3088 2	9 9		N		8			99
10		0	1803	-0-	1803	4917	1797 2	6 9		N		5			104

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 284389		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6456 - 6460			
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N		-0-			-0-
06		150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2			N		-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N		-0-			-0-
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2			N		-0-			-0-
09		0	22	-0-	22	22	22 2			N		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	22				N		-0-			-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.		805561													
GOODRICH - TXU SWD		WELL #:		1		RRCID -> 215041		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 2230 - 6900			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOODRICH-TXU SWD		WELL #:		2		RRCID -> 218615		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 3778		PERF. 3466 - 3616			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-C		RRCID -> 149454		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 6598 - 6606			
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07	248 N	46	-0-	-202	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	123 2		N	-0-			-0-
*10	388 N	265	-0-	-123	-0-	82 2	183 9	N	166	166 1		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				3
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-				3
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				3
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-				3
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				47
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				47
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				47
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				47
09	0	948	-0-	948	-0-	948	2			N	-0-				47
10	0	739	-0-	739	-0-	1687	739	2		N	-0-				47

 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

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

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

 WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

 BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

 BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970													
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090													
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864													
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697														
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836														
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			41
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2		N	-0-			41
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			41
08	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	1104	2		N	-0-			41
09	0		1224	-0-	1224	1224	1224	2		N	-0-			41
10	0		1171	-0-	1171	2395	1171	2		N	-0-			41

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2	EXT	3522	-0-	3522	3522	3522	2		N	-0-			63

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883														
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//	786697										
AUSTIN, ZELMA			WELL #:	2	RRCID ->	264132	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6887 - 8018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-			17

BROOKS, C.				WELL #:	13	RRCID ->	265637	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6901 - 10274	
05	SWR 10	218	-0-	218	146056	109	2	109	9	Y	99	14	1	218
06	SWR 10	19	-0-	19	146075	19	2			Y	-0-			218
07	SWR 10	5	-0-	5	146080	4	2	1	9	Y	1	183	1	36
08	SWR 10	31	-0-	31	146111	31	2			Y	-0-			36
09	SWR 10	64	-0-	64	146175	64	2			Y	-0-			36
10	SWR 10	151	-0-	151	146326	151	2			Y	-0-			36

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
STERRETT			WELL #:	23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	6676 - 10106		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	281734	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6650 - 11276	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	282531	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668 - 11496	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
HEMBY, T. G. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9305 - 10276		
05	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-			121
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			121
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-			121
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	495	3	79	9	N	72	163	1	30
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5			35
10	0	625	-0-	625	625	625	3			N	-0-			35

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
TURNER UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286784		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		STERRETT		WELL #: 4		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	165	-0-	165	165	4	1	157	2	Y	4	3	1			1
09	14B2 EXT	902	-0-	902	1067	21	1	858	2	Y	21	15	1			7
10	14B2 EXT	837	-0-	837	1904	23	9	793	2	Y	22	19	1			10
						24	9									

STERRETT		WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349								
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	Y	94	116	1			26
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	103	9	1716	2	Y	72	69	1			29
07	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	42	1	1719	2	Y	66	66	1			29
08	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	79	9	1859	2	Y	83	93	1			19
09	0	2272	-0-	2272	2272	44	1	2121	2	Y	91	78	1			32
10	0	2195	-0-	2195	4467	73	9	2043	2	Y	93	83	1			42
						51	1									
						100	9									
						50	1									
						102	9									

STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	88	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	90	-0-	90	92	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	71	-0-	71	163	2	1			Y	-0-					-0-

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 6212 - 6378	

05	341 N	163	-0-	-178	-0-	4	1	159	2	Y	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	33	1	1310	2	Y	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-
09	0	1299	-0-	1299	1299	31	1	1268	2	Y	-0-
10	0	1362	-0-	1362	2661	33	1	1329	2	Y	-0-

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 5998 - 6688	

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)				06650 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC				186717							
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 6544 - 6550	

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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)				06652 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
PEP		WELL #:		2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6612 - 6684	

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

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)				06653 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	10155 PERF. 8854 - 9951	

05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3600	3	32	9	Y	29
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3641	3	26	9	Y	24
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3902	3	26	9	Y	24
08	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	3559	3	30	9	Y	27
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3689	3	26	9	Y	24
10	0	3858	-0-	3858	3858	3830	3	28	9	Y	25

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)				06653 437	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC				186717							
ADAMS G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	208089	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	10096 PERF. 6476 - 6520	

05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11	9	Y	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	Y	8
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				153
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-				153
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				153
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2				155
09	0	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-				155
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	12					N	NO RPT				155

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				184
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83				267
07	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	1120	2	4	9	N	4	188	1		83
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1961	2	34	9	N	31				114
09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2657	2	23	9	N	21				135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				191
06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-				191
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				191
08	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-				191
09	1020 N	660	-0-	-360	-0-	660	2			N	-0-				191
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4154 #	2095	-0-	-2059	-0-	2095	2			N	-0-				108
06	2580 #	423	-0-	-2157	-0-	423	2			N	-0-				108
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				108
08	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				108
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				108
10	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6646 R	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					5
06	5881 R	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					5
07	6342 R	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					5
08	6634 #	4113	-0-	-2521	-0-	4113	2			N	-0-					5
09	6420 #	5343	-0-	-1077	-0-	5343	2			N	-0-					5
10	6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

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

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600														
BRISTOL		WELL #: 1		RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISTOL		WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 208896		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166								
NICHOLSON		WELL #: 1														
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC		629870		RRCID -> 183843		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680								
WEINER, W. B. JR. ET AL		WELL #: 1														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
WIENER				WELL #: 1	RRCID -> 177222	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 2949	- 3070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			17
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			17
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	411 3		N	-0-			17
08	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 3		N	-0-			17
09	0	350	-0-	350	350	350 3		N	-0-			17
10	0	332	-0-	332	682	332 3		N	-0-			17

WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

CARROLL, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 242890	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9964	PERF. 2971	- 3088			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIENER				WELL #: 3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANUARY				WELL #: 1	RRCID -> 275030	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2959	- 3108			
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	490 3	15 9	N	14			102
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			102
07	558 N	335	-0-	-223	-0-	335 3		N	-0-			102
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			102
09	0	562	-0-	562	562	562 3		N	-0-			102
10	0	523	-0-	523	1085	523 3		N	-0-			102

BELLE BOWER (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. REYNOLDS, RUTH A.		06917 550 088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 1		RRCID -> 074504		COMPL. DATE 03/00/1977		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 6370 - 6390						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. WERNER-KOYLE		357165		RRCID -> 186709		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 6020 - 6157				
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) BRAMMER PETROLEUM, INC. INTERNATIONAL PAPER CO.		06917 555 088600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 2		RRCID -> 127942		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 6224 - 6240						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. POPE, JEAN		209651		RRCID -> 182727		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6373 - 6387				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER		357165		RRCID -> 206431		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6065 - 6112				
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3010	3	61	9	N	55			173
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	3	29	9	N	26	173	1	26
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-			26
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-			26
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3056	3	43	9	N	39			65
*10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	3	40	9	N	36			101

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC CARROLL, A.E.		650201		RRCID -> 221311		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6082 - 6145				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.//		06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596						
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')				06917 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596						
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
TWOMEY-ROWE		WELL #:		1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		56
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		56
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-		56
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	4 1	N	-0-	35 2	56
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		56
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	98 2	56
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
OLIN INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID ->	117306	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		375
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		375
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	N	-0-		375
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		375
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		375
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		375
OLIN INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	117310	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		209
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		209
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-		209
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		209
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2	N	-0-		209
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		209
BAGLEY, UNA		WELL #:			RRCID ->	120269	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/11/2017						

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600								
MCLEROY		WELL #: 1		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825		
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		52
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-		52
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-		52
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-		52
*09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		52
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT		52

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721		
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		87
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		87
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		87
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		87

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071		
POPE, JEAN		WELL #: 2								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064		
JOHNSON ET AL		WELL #: 1								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (5200)		06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY		296448								
MCNEESE		WELL #: 2		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
SAWMILL, WERNER		WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6136 - 6152		
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			53
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2	N	-0-			53
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			53
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			53
09	270 N	45	-0-	-225	-0-	45	2	N	-0-			53
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			53

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
SABINE ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 122563		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 5896 - 6130		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)		07455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE				
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC		829652										
NEWTON, GEORGE		WELL #: 1ST		RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8506 - 8532		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DAVIDSON, JERRY H.		202370										
LAWLESS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043066		COMPL. DATE 06/18/1967		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1934 - 1950		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.		251876		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
LAWLESS, J.H.		WELL #: H 1A		RRCID -> 087445		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1913		PERF. 1905 - 1913		
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E.		WELL #: Z 1A		RRCID -> 087446		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1925 - 1964		
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.// 07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENDURANCE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 251876								
BRUMBLE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 189500		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
WERNER, L. SAWMILL		WELL #: 6		RRCID -> 045884		COMPL. DATE 04/12/1923		TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 160071		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534		
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		50
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		50
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		50
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		50
09	0	165	-0-	165	-0-	165 3	N	-0-		50
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	103	N	NO RPT		50

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636		
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3	N	-0-		42
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		42
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		42
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		527 N	407	-0-	-120	-0-		407	3	N	-0-			70
06		570 N	511	-0-	-59	-0-		511	3	N	-0-			70
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3	N	-0-			70
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3	N	-0-			70
09		0	407	-0-	407	407		407	3	N	-0-			70
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			70

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056														
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	3	Y	9		63
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	345	1	1327	3	Y	3		66
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	306	1	1477	3	Y	6		72
08	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	272	1	1153	3	Y	8		80
09	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	3147	1710	3	3	9	Y	3		83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3147					Y	NO RPT		83

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047														
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	3	Y	9		62
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	376	1	1446	3	Y	3		65
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	289	1	1399	3	Y	7		72
08	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	1383	262	1	1113	3	Y	7		79
09	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	2394	1008	3	3	9	Y	3		82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2394					Y	NO RPT		82

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILL GU		//CONT.// //CONT.//	07527 093 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
		WELL #:	4	RRCID -> 227975	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9821 - 10018
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1525 N	1525	-0-	-0-	126 1	1391 3	50
06	1505 N	1505	-0-	-0-	310 1	1193 3	52
07	1656 N	1656	-0-	-0-	283 1	1366 3	58
08	DLQ G-10	1297	-0-	1297	246 1	1044 3	64
09	DLQ G-10	1883	-0-	1883	3180	1881 3	66
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3180	2 9	66

ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU			252992				
		WELL #:	1 L	RRCID -> 187874	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9224 - 9893
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		N	65
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	65

MOORE, SANDERS							
		WELL #:	1 L	RRCID -> 189083	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 8530 - 9852
05	0 W	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT			528380				
		WELL #:	2	RRCID -> 289215	COMPL. DATE 06/30/2021	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8528 - 8716
*03	14B DENY	3356	-0-	3356	3356	3304 2	47
*04	14B DENY	3299	-0-	3299	6655	3222 2	117
*05	14B DENY	3431	-0-	3431	10086	3359 2	182
*06	14B DENY	3017	-0-	3017	13103	3017 2	182
*07	14B2 EXT	3060	-0-	3060	16163	3060 2	182
*08	14B2 EXT	3080	-0-	3080	19243	3080 2	182
09	14B2 EXT	3100	-0-	3100	22343	3100 2	182
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	22343	N NO RPT	182

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC LAGRONE, H. H. GU 1			722890				
		WELL #:	1	RRCID -> 177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9880
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

LAGRONE, H. H. GU 1							
		WELL #:	2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9280 - 9688
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2255	-0-	2255	2261	2255	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1458	-0-	1458	3719	1458	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595								
05	3100 N	5249	-0-	2149	9678	5240	2	9	9	Y	8					95
06	3000 N	4636	-0-	1636	11314	4557	2	79	9	Y	72	152	1			15
07	3100 N	4515	-0-	1415	12729	4515	2			Y	-0-					15
08	17208 X	4479	-0-	-12729	-0-	4424	2	55	9	Y	50					65
09	6060 X	4224	-0-	-1836	-0-	4224	2			Y	-0-					65
10	0	4330	-0-	4330	4330	4330	2			Y	-0-					65

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		4464 X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-	184	1	40
06		4320 X	3688	-0-	-632	-0-	3598	2	90	9	Y	82			122
07		4464 X	3831	-0-	-633	-0-	3828	2	3	9	Y	3	108	1	17
08		4030 X	3893	-0-	-137	-0-	3893	2			Y	-0-			17
09		3870 X	3745	-0-	-125	-0-	3744	2	1	9	Y	1	1	8	17
10		0	3936	-0-	3936	-0-	3936	2			Y	-0-			17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302															
05		403 X	27	-0-	-376	-0-	5	1	16	2	Y	5	5	8	-0-
							6	9							
06		390 X	12	-0-	-378	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348															
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350															
05		4836 X	3970	-0-	-866	-0-	821	1	3132	2	Y	15	15	8	42
							17	9							
06		4440 X	3908	-0-	-532	-0-	868	1	2998	2	Y	38	72	1	8
							42	9							
07		4588 X	3892	-0-	-696	-0-	948	1	2919	2	Y	23	23	8	8
							25	9							
08		4247 X	3873	-0-	-374	-0-	953	1	2903	2	Y	15	15	8	8
							17	9							
09		4080 X	3464	-0-	-616	-0-	916	1	2522	2	Y	24	24	8	8
							26	9							
10		0	3456	-0-	3456	3456	909	1	2539	2	Y	7	7	8	8
							8	9							

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A															
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	139	1	705	2	N	-0-			39
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	N	5			44
							6	9							
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	73	1	399	2	N	-0-			44
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			44
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			44
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764															
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9999 PERF.	9258 - 9786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	233	-0-	233	233	42	1	191	2	Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			2
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075 PERF.	9278 - 9784
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	461	1	1764	2	N	3			63
						3	9							
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	476	1	1774	2	N	-0-			63
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	483	1	1709	2	N	-0-			63
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	525	1	1781	2	N	-0-			63
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	471	1	1449	2	N	2			65
						2	9							
10	0	2142	-0-	2142	2142	537	1	1605	2	N	-0-	65	1	-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050 PERF.	9268 - 9784
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041										COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10100 PERF.	9320 - 9835
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470										COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10150 PERF.	9320 - 9828
05	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	1184	2	9	9	Y	8	8	8	48
06	1770 X	1468	-0-	-302	-0-	1459	2	9	9	Y	8	8	8	48
07	1674 X	967	-0-	-707	-0-	967	2			Y	-0-			48
08	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			Y	-0-			48
09	1620 X	852	-0-	-768	-0-	852	2			Y	-0-			48
10	0	1227	-0-	1227	1227	1212	2	15	9	Y	14	14	8	48
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11742 PERF.	9659 - 9812
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	431	1	2085	2	Y	5	5	8	22
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	396	1	1799	2	Y	20	20	8	22
07	1922 X	1692	-0-	-230	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-	-0-	-0-	22
08	2511 X	2209	-0-	-302	-0-	347	1	1862	2	Y	-0-	-0-	-0-	22
09	2430 X	1630	-0-	-800	-0-	288	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	22
10	0	1992	-0-	1992	1992	358	1	1608	2	Y	24	24	8	22
						26	9							
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822														
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	260	1	1000	2	N	-0-			161
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	288	1	996	2	N	-0-			161
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	316	1	988	2	N	-0-	144	1	17
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	295	1	946	2	N	-0-			17
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	318	1	934	2	N	-0-			17
10	0	1246	-0-	1246	1246	333	1	913	2	N	-0-			17
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614														
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE					
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		42					
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	Y	-0-		42					
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	Y	-0-		42					
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	Y	-0-		42					
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	Y	-0-		42					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42					

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23					

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705																
05	3100 N	3353	-0-	253	325	3273	2	80	9	N	73	8	8	129		
06	3000 N	3164	-0-	164	489	3151	2	13	9	N	12	12	8	129		
07	3100 N	3150	-0-	50	539	3120	2	30	9	N	27	148	1	1	8	7
08	3100 N	3199	-0-	99	638	3190	2	9	9	N	8	8	8	7		
09	3000 N	2757	-0-	-243	395	2757	2			N	-0-			7		
10	0	681	-0-	681	1076	681	2			N	-0-			7		

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8450	-	9732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1759 2	8 9	N	7	7 8		22	
06		1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1671 2	18 9	N	16	16 8		22	
07		1860 N	1517	-0-	-343	-0-	1517 2		N	-0-			22	
08		1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1470 2	177 9	N	161	161 1	4 8	18	
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			18	
10		0	2036	-0-	2036	2036	2019 2	17 9	N	15	15 8		18	

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH	9936	PERF. 8494	-	9782
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006										TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8536	-	9808
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007										TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8439	-	9734
05		3410 X	3290	-0-	-120	-0-	3270 2	20 9	N	18	18 8		77	
06		3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2808 2	35 9	N	32	32 8		77	
07		3441 X	2946	-0-	-495	-0-	2945 2	1 9	N	1	1 8		77	
08		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3443 2	19 9	N	17	17 8		77	
09		3180 X	2982	-0-	-198	-0-	2967 2	15 9	N	14	14 8		77	
10		0	3258	-0-	3258	3258	3127 2	131 9	N	119	25 8		171	

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9604	-	9728
05		4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4417 2	4 9	Y	4	1 8		47	
06		4290 X	4252	-0-	-38	-0-	4250 2	2 9	Y	2	2 8		47	
07		4433 X	4381	-0-	-52	-0-	4381 2		Y	-0-			47	
08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4711 2	9 9	Y	8	8 8		47	
09		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4254 2	165 9	Y	150	163 1		34	
10		0	4034	-0-	4034	4034	4026 2	8 9	Y	7	7 8		34	

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008										TOTAL DEPTH	11692	PERF. 8469	-	11054
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			17	
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			17	
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			17	
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			17	
09		3000 N	6381	-0-	3381	3381	6381 2		N	-0-			17	
10		0	7695	-0-	7695	11076	7665 2	30 9	N	27	27 8		17	

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8580	-	10988
05		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2		Y	-0-			17	
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-			17	
07		1333 N	466	-0-	-867	-0-	466 2		Y	-0-			17	
08		1302 N	610	-0-	-692	-0-	610 2		Y	-0-			17	
09		1290 N	158	-0-	-1132	-0-	158 2		Y	-0-			17	
10		0	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-			17	

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID -> 122835	COMPL. DATE 05/28/1986	TOTAL DEPTH 10182	PERF.10072 - 10094				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			

TOPCAT TRUCK WASH, LLC			862569								
FURRH (SUN)		WELL #:	4	RRCID -> 106988	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8641 - 8856				
05	0	S	-0-	-0-	-0-			-0-			
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2022								

XTO ENERGY INC.			945936								
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:	4	RRCID -> 087447	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9778 - 9798				
05	1469	N	1469	-0-	-0-	91 1	1378 2	Y	-0-		
06	907	N	907	-0-	-0-	55 1	852 2	Y	-0-		
07	438	N	438	-0-	-0-	24 1	414 2	Y	-0-		
08	434	N	355	-0-	-79	17 1	338 2	Y	-0-		
09	420	N	345	-0-	-75	17 1	328 2	Y	-0-		
10	0		140	-0-	140	7 1	133 2	Y	-0-		

MCGEE, SCOTT UNIT		WELL #:	2 L	RRCID -> 092517	COMPL. DATE 01/22/1981	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9555 - 9566				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	5	RRCID -> 129890	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8718 - 9584				
05	1703	N	1703	-0-	-0-	106 1	1597 2	Y	-0-		
06	1380	N	742	-0-	-638	45 1	697 2	Y	-0-		
07	1280	N	1280	-0-	-0-	71 1	1209 2	Y	-0-		
08	1705	N	130	-0-	-1575	6 1	124 2	Y	-0-		
09	1337	N	1337	-0-	-0-	68 1	1269 2	Y	-0-		
10	0		1469	-0-	1469	77 1	1392 2	Y	-0-		

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 132445	COMPL. DATE 07/12/1992	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6042 - 9578				
05	565	N	565	-0-	-0-	32 1	481 2	Y	47	52 1	2
						52 9					
06	420	N	-0-	-0-	-420			Y	-0-	2 1	-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	49 1	827 2	Y	51	42 1	9
						56 9					
08	593	N	593	-0-	-0-	22 1	446 2	Y	114	89 1	34
						125 9					
09	984	N	984	-0-	-0-	40 1	746 2	Y	180	182 1	32
						198 9					
10	0		574	-0-	574	22 1	405 2	Y	134	149 1	17
						147 9					

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. WOMACK		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 6	RRCID -> 133310	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9168	-	9588					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
				WELL #: 4	RRCID -> 133904	COMPL. DATE 02/17/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9064	-	9637					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				WELL #: 6	RRCID -> 134521	COMPL. DATE 05/06/1990	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 9556	-	9598					
05	2916	X	1760	-0-	-1156	-0-	109	1	1651	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	422	-0-	-2188	-0-	25	1	397	2	Y	-0-			-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-			-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	144	1	2941	2	Y	-0-			-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	118	1	2222	2	Y	-0-			-0-
10	0		2810	-0-	2810	-0-	148	1	2662	2	Y	-0-			-0-
				WELL #: 3	RRCID -> 141827	COMPL. DATE 11/26/2009	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8544	-	9731					
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	29	31	1	5
							32	9							
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1789	2	Y	22	24	1	3
							24	9							
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1418	2	Y	22	21	1	4
							24	9							
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	26	25	1	5
							29	9							
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	25	25	1	5
							28	9							
10	0		1508	-0-	1508	-0-	78	1	1397	2	Y	30	33	1	2
							33	9							
				WELL #: 3	RRCID -> 143486	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8463	-	9762					
05	4061	X	2299	-0-	-1762	-0-	134	1	2027	2	Y	125	134	1	20
							138	9							
06	3930	X	2177	-0-	-1753	-0-	124	1	1928	2	Y	114	117	1	17
							125	9							
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	225	1	3814	2	Y	96	96	1	17
							106	9							
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	150	1	3068	2	Y	112	109	1	20
							123	9							
09	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	100	1	1873	2	Y	112	110	1	22
							123	9							
10	0		2191	-0-	2191	-0-	108	1	1939	2	Y	131	143	1	10
							144	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	301	-0-	-195	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	19	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	0	578	-0-	578	578	30	1	548	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

05	3100 N	3085	-0-	-15	7143	187	1	2829	2	Y	63	67	1	10
						69	9							
06	3000 N	3034	-0-	34	7177	179	1	2792	2	Y	57	59	1	8
						63	9							
07	3100 N	2483	-0-	-617	6560	135	1	2295	2	Y	48	48	1	8
						53	9							
08	3100 N	2922	-0-	-178	6382	133	1	2726	2	Y	57	55	1	10
						63	9							
09	3000 N	2848	-0-	-152	6230	141	1	2645	2	Y	56	55	1	11
						62	9							
10	0	2947	-0-	2947	9177	151	1	2723	2	Y	66	72	1	5
						73	9							

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

05	3100 N	2903	-0-	-197	9491	178	1	2684	2	Y	37	40	1	6
						41	9							
06	3000 N	2647	-0-	-353	9138	157	1	2453	2	Y	34	35	1	5
						37	9							
07	3100 N	1872	-0-	-1228	7910	102	1	1738	2	Y	29	29	1	5
						32	9							
08	3100 N	2581	-0-	-519	7391	119	1	2425	2	Y	34	33	1	6
						37	9							
09	3000 N	2518	-0-	-482	6909	125	1	2356	2	Y	34	33	1	7
						37	9							
10	0	2540	-0-	2540	9449	131	1	2366	2	Y	39	43	1	3
						43	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOLCOMBE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8782 - 9824						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O.				WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8460 - 9734	
05	3100 N	1298	-0-	-1802	5766	78 1	1181 2	Y	35	37	1		6
						39 9							
06	3000 N	1373	-0-	-1627	4139	81 1	1267 2	Y	23	27	1		2
						25 9							
07	3100 N	2755	-0-	-345	3794	152 1	2574 2	Y	26	23	1		5
						29 9							
08	3100 N	1203	-0-	-1897	1897	54 1	1115 2	Y	31	30	1		6
						34 9							
09	3000 N	1128	-0-	-1872	25	55 1	1042 2	Y	28	28	1		6
						31 9							
10	0	1192	-0-	1192	1217	61 1	1091 2	Y	36	39	1		3
						40 9							

BLACK, VERA				WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8508 - 9781	
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	196 1	2965 2	Y	113	121	1		18
						124 9							
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	189 1	2939 2	Y	103	106	1		15
						113 9							
07	3224 X	2529	-0-	-695	-0-	135 1	2298 2	Y	87	87	1		15
						96 9							
08	3224 X	2964	-0-	-260	-0-	133 1	2719 2	Y	102	99	1		18
						112 9							
09	3120 X	1476	-0-	-1644	-0-	69 1	1296 2	Y	101	99	1		20
						111 9							
10	0	1439	-0-	1439	1439	69 1	1240 2	Y	118	129	1		9
						130 9							

WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9618 - 9626	
05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	209 1	3162 2	Y	23	25	1		5
						25 9							
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	237 1	3695 2	Y	27	28	1		4
						30 9							
07	3565 X	2298	-0-	-1267	-0-	127 1	2154 2	Y	15	18	1		1
						17 9							
08	3565 X	2629	-0-	-936	-0-	122 1	2492 2	Y	14	10	1		5
						15 9							
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	191 1	3582 2	Y	26	26	1		5
						29 9							
10	0	2277	-0-	2277	2277	119 1	2138 2	Y	18	23	1		-0-
						20 9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3677	2	Y	57	61	9
						63	9						
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	190	1	2963	2	Y	53	54	8
						58	9						
07	2852 X	2684	-0-	-168	-0-	147	1	2489	2	Y	44	44	8
						48	9						
08	3503 X	3204	-0-	-299	-0-	147	1	3001	2	Y	51	50	9
						56	9						
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	173	1	3245	2	Y	50	49	10
						55	9						
10	0	3607	-0-	3607	3607	186	1	3355	2	Y	60	65	5
						66	9						

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

05	3875 X	3618	-0-	-257	-0-	223	1	3367	2	Y	25	26	4
						28	9						
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	2	Y	21	22	3
						23	9						
07	3534 X	2722	-0-	-812	-0-	150	1	2552	2	Y	18	18	3
						20	9						
08	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	158	1	3237	2	Y	22	21	4
						24	9						
09	3570 X	2812	-0-	-758	-0-	141	1	2648	2	Y	21	21	4
						23	9						
10	0	3405	-0-	3405	3405	178	1	3199	2	Y	25	27	2
						28	9						

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

05	3100 N	3539	-0-	439	9737	220	1	3319	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3257	-0-	257	9994	196	1	3061	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2736	-0-	-364	9630	152	1	2584	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2792	-0-	-308	9322	130	1	2662	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3261	-0-	261	9583	165	1	3096	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2997	-0-	2997	12580	158	1	2839	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	25	26	4
						28	9						
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	21	22	3
						23	9						
07	930 N	729	-0-	-201	-0-	39	1	670	2	Y	18	18	3
						20	9						
08	1023 N	816	-0-	-207	-0-	37	1	755	2	Y	22	21	4
						24	9						
09	930 N	740	-0-	-190	-0-	36	1	681	2	Y	21	21	4
						23	9						
10	0	874	-0-	874	874	44	1	802	2	Y	25	27	2
						28	9						

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
BLACK, VERA			WELL #: 8		RRCID -> 193200			COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		3100 X	2874	-0-	-226	-0-	175	1	2635	2	N	58	179	1		133
							64	9								
06		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	160	1	2497	2	N	10				143
							11	9								
07		2728 X	2033	-0-	-695	-0-	111	1	1889	2	N	30				173
							33	9								
08		2883 X	2696	-0-	-187	-0-	124	1	2539	2	N	30				203
							33	9								
09		2790 X	2568	-0-	-222	-0-	128	1	2405	2	N	32	176	1		59
							35	9								
10		0	2865	-0-	2865	2865	150	1	2706	2	N	8				67
							9	9								

BLACK, C. O.			WELL #: 7		RRCID -> 202473			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785					

05		3100 N	3775	-0-	675	15780	232	1	3497	2	Y	42	44	1		7
							46	9								
06		3000 N	3554	-0-	554	16334	212	1	3301	2	Y	37	38	1		6
							41	9								
07		3100 N	2897	-0-	-203	16131	159	1	2704	2	Y	31	32	1		5
							34	9								
08		3100 N	3370	-0-	270	16401	155	1	3173	2	Y	38	36	1		7
							42	9								
09		3000 N	3179	-0-	179	16580	159	1	2980	2	Y	36	36	1		7
							40	9								
10		0	2667	-0-	2667	19247	138	1	2482	2	Y	43	47	1		3
							47	9								

WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 202575			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A					

05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	132	1	1992	2	Y	12	13	1		2
							13	9								
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	2	Y	11	11	1		2
							12	9								
07		1767 N	1514	-0-	-253	-0-	84	1	1420	2	Y	9	9	1		2
							10	9								
08		2015 N	1814	-0-	-201	-0-	84	1	1719	2	Y	10	10	1		2
							11	9								
09		1950 N	1748	-0-	-202	-0-	88	1	1649	2	Y	10	10	1		2
							11	9								
10		0	1975	-0-	1975	1975	103	1	1858	2	Y	13	14	1		1
							14	9								

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 204026			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628					

05		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	285	1	4297	2	Y	-0-				-0-
							269	1	4193	2	Y	-0-				-0-
06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	146	1	2469	2	Y	-0-				-0-
							186	1	3805	2	Y	-0-				-0-
07		3906 X	2615	-0-	-1291	-0-	165	1	3103	2	Y	-0-				-0-
							131	1	2369	2	Y	-0-				-0-
08		4154 X	3991	-0-	-163	-0-	165	1	3103	2	Y	-0-				-0-
							131	1	2369	2	Y	-0-				-0-
09		4020 X	3268	-0-	-752	-0-	165	1	3103	2	Y	-0-				-0-
							131	1	2369	2	Y	-0-				-0-
10		0	2500	-0-	2500	2500	131	1	2369	2	Y	-0-				-0-
							131	1	2369	2	Y	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 7		RRCID -> 204917			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800					

05		1333 N	745	-0-	-588	-0-	46	1	699	2	Y	-0-				-0-
							70	1	1088	2	Y	-0-				-0-
06		1620 N	1158	-0-	-462	-0-	57	1	968	2	Y	-0-				-0-
							76	1	1547	2	Y	-0-				-0-
07		1612 N	1025	-0-	-587	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-				-0-
							74	1	1389	2	Y	-0-				-0-
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-				-0-
							74	1	1389	2	Y	-0-				-0-
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-				-0-
							74	1	1389	2	Y	-0-				-0-
10		0	1301	-0-	1301	1301	68	1	1233	2	Y	-0-				-0-
							68	1	1233	2	Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	Y	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	104	1	1618	2	Y	-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	Y	-0-
08	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-
09	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-
10	0	1565	-0-	1565	1565	82	1	1483	2	Y	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926			
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1334	2	Y	2
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1274	2	Y	1
07	1271 N	972	-0-	-299	-0-	53	1	906	2	Y	2
08	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	55	1	1134	2	Y	2
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1454	2	Y	3
10	0	1554	-0-	1554	1554	81	1	1458	2	Y	1

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770			
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	71	1	1074	2	Y	-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1784	2	Y	-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1875	2	Y	-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-
09	1290 N	3	-0-	-1287	-0-	3	2			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709			
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	2	Y	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	2	Y	-0-
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	19	1	354	2	Y	-0-
10	0	386	-0-	386	386	20	1	366	2	Y	-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05		3100 N	3201	-0-	101	13520		191 1	2881 2	Y	117	125 1		19
								129 9						
06		3000 N	2798	-0-	-202	13318		164 1	2548 2	Y	78	81 1		16
								86 9						
07		3100 N	2553	-0-	-547	12771		137 1	2317 2	Y	90	90 1		16
								99 9						
08		3100 N	2819	-0-	-281	12490		126 1	2576 2	Y	106	103 1		19
								117 9						
09		3000 N	2190	-0-	-810	11680		106 1	2000 2	Y	76	75 1		20
								84 9						
10		0	2802	-0-	2802	14482		140 1	2526 2	Y	124	134 1		10
								136 9						
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790														
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		105 1	1589 2	Y	-0-			-0-
								116 1	1808 2	Y	-0-			-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		89 1	1517 2	Y	-0-			-0-
								66 1	1343 2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1606	-0-	-6	-0-		78 1	1457 2	Y	-0-			-0-
								78 1	1457 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1409	-0-	-203	-0-		66 1	1343 2	Y	-0-			-0-
								78 1	1457 2	Y	-0-			-0-
09		1560 N	1535	-0-	-25	-0-		78 1	1457 2	Y	-0-			-0-
								78 1	1457 2	Y	-0-			-0-
10		0	1894	-0-	1894	1894		100 1	1794 2	Y	-0-			-0-
								100 1	1794 2	Y	-0-			-0-
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839														
05		3100 N	3829	-0-	729	16709		237 1	3572 2	Y	18	19 1		3
								20 9						
06		3000 N	3682	-0-	682	17391		221 1	3444 2	Y	15	16 1		2
								17 9						
07		3100 N	3081	-0-	-19	17372		171 1	2896 2	Y	13	13 1		2
								14 9						
08		3100 N	3566	-0-	466	17838		165 1	3383 2	Y	16	15 1		3
								18 9						
09		3000 N	3335	-0-	335	18173		168 1	3150 2	Y	15	15 1		3
								17 9						
10		0	3381	-0-	3381	21554		177 1	3184 2	Y	18	20 1		1
								20 9						
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679														
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		87 1	1314 2	Y	-0-			-0-
								62 1	967 2	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1029	-0-	-321	-0-		70 1	1194 2	Y	-0-			-0-
								58 1	1184 2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1264	-0-	-162	-0-		58 1	1086 2	Y	-0-			-0-
								58 1	1086 2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1242	-0-	-153	-0-		58 1	1086 2	Y	-0-			-0-
								58 1	1086 2	Y	-0-			-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		58 1	1086 2	Y	-0-			-0-
								72 1	1305 2	Y	-0-			-0-
10		0	1377	-0-	1377	1377		72 1	1305 2	Y	-0-			-0-
								72 1	1305 2	Y	-0-			-0-
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-		6 1	93 2	Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-				-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-				-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-				-0-
08		217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	Y	-0-				-0-
09		300 N	175	-0-	-125	-0-	9	1	166	2	Y	-0-				-0-
10		0	181	-0-	181	181	10	1	171	2	Y	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310 N	145	-0-	-165	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	7	1	135	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	0	411	-0-	411	411	22	1	388	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

05	1147 N	869	-0-	-278	-0-	869	2				N	-0-				20
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	835	2				N	-0-				20
07	1116 N	775	-0-	-341	-0-	775	2				N	-0-				20
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2				N	-0-				20
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2				N	-0-				20
10	0	804	-0-	804	804	804	2				N	-0-				20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

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

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	N	1			114
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9	N	1			115
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840 2	1 9	N	1			116
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904 2	1 9	N	1			117
09	0	867	-0-	867	867	866 2	1 9	N	1			118
10	0	893	-0-	893	1760	892 2	1 9	N	1			119

BETHANY (NACATOSH)
BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC.
ADAMS, T. C.

251876
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2		N	-0-			-0-
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603 2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

523001
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	111 2		N	-0-			-0-
*10	228 N	117	-0-	-111	-0-	117 2		N	-0-			-0-

BETHANY (PAGE SAND)
BOWLES ENERGY, INC.
MOBLEY

07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
084097
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908								
05	2511 N	2387	-0-	-124	-0-	355	1	2024	2	N	7					141
06	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	256	1	2195	2	N	-0-					141
07	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	246	1	2372	2	N	2	65	1			78
08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	241	1	2371	2	N	5					83
09	2460 N	2228	-0-	-232	-0-	166	1	2047	2	N	14					97
10	0	2306	-0-	2306	2306	307	1	1987	2	N	11					108
SCHULZE		WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992									
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114	
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2673	2	14	9	N	13		184
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16	161 1	39
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1568	2	53	9	N	48		87
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1654	2	69	9	N	63		150
09	0	1717	-0-	1717	-0-	1684	2	33	9	N	30		180
10	0	1835	-0-	1835	-0-	3552	2	36	9	N	33		213

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
KOCH		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244					
05	682 N	213	-0-	-469	-0-	7	1	206	2	N	-0-		116
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	12	1	260	2	N	-0-		116
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	2	N	-0-		116
08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-		116
09	270 N	2	-0-	-268	-0-		2			N	-0-		116
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

RFE OPERATING, LLC		704776		PORTER, RICHARD		WELL #: 3		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	14B2 EXT	1850	-0-	1850	-0-	1850	2	1	9	N	1		28
09	14B2 EXT	2897	-0-	2897	-0-	4747	2	55	9	N	50		78
10	14B2 EXT	2834	-0-	2834	-0-	7581	2	55	9	N	50		128

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				945936								
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	107 1	1609 2	Y	-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	98 1	1525 2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1052	-0-	-436	-0-	59 1	993 2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1286	-0-	-419	-0-	60 1	1226 2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1322	-0-	-298	-0-	67 1	1255 2	Y	-0-			-0-
10	0	1472	-0-	1472	1472	77 1	1395 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
10	0	965	-0-	965	965	965 2		N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	283595	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	6288 - 6603
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY)		07527 341		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2790 - 2798
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 2	97 9	N	88			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	149 1		74
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	92	120 1		46
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	78	74 1		50
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	84			134
10	0	119	-0-	119	119	92 9			82	171 1		45
						1 1	28 2	N				
						90 9						

NORTH SEMPRA		WELL #:		2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 - 9679
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. SCHULZE		//CONT.// 07527 341 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 1		RRCID -> 218703		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPBELL, W.E.		399624		WELL #: 6		RRCID -> 083304		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 1074 - 2902				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH		WELL #: 6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 2851 - 2870						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 5		RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2898 - 2902						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 246569		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3877		PERF. 2855 - 2868						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2022 - WELL PLUGGED 7/8/2022																
BIRDWELL, A. G.		WELL #: 5		RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3262 - 3266						
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					62
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-					62
07	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					62
08	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					62
09	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					62
10	0	1454	-0-	1454	-0-	1454	2			N	-0-					62

BETHANY (PALUXY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		//CONT.//	07527 341 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	7	RRCID ->	152590	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	2622 - 2678
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU			523001								
		WELL #:	6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 - 2626
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BETHANY (PALUXY-TILLER) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FLANAGAN			07527 400 070370	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	154468	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2884 - 2888
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BETHANY (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. WESTMORELAND, EDWARD			07527 403 088600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6017 - 6032
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-			31
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-			31
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			31
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	946 2	N	-0-			31
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	909 2	N	-0-			31
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			31
NORTH LAKE RESOURCES LLC FURRH, J. M. ESTATE			100308								
		WELL #:	2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
LEFFALL											
		WELL #:	1	RRCID ->	029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6132 - 6140
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
NEAL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6407 - 6412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022															

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		44 F	RRCID ->	194011	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5480 - 5736				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 5358 - 5964				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 5653 - 5756
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13 9	N	12	127
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-	127
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-	127
08	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	3		N	-0-	127
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-	127
10	0	1530	-0-	1530	1530	1530	3		N	-0-	127

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 - 6191				
A. WILLIAMS UNIT				1 C											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6156 - 6164				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
LAWLESS		WELL #:		1 C	RRCID -> 029324	COMPL. DATE 08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6161 - 6165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS		WELL #:		1 C	RRCID -> 029326	COMPL. DATE 10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6108 - 6124		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 C	RRCID -> 029343	COMPL. DATE 01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6272 - 6280		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		97 1	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKERELL		WELL #:		1	RRCID -> 029345	COMPL. DATE 11/10/1956	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6370 - 6374		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 029346	COMPL. DATE 08/13/1959	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 6400 - 6408		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVERITT, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 029401	COMPL. DATE 06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200 - 6212		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER-WARE		WELL #:		4	RRCID -> 179589	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 6353 - 6695		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WOODLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6190 - 6201	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5892 - 5922	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6039 - 6058	
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	114	1	806	2	N	-0-			-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	102	1	751	2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	N	-0-			-0-
10	0	928	-0-	928	-0-	928	1	813	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.				WELL #:	1 C	RRCID ->	029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6024 - 6044	
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	181	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	168	1	1228	2	N	-0-			-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	2	N	-0-			-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	166	1	1234	2	N	-0-			-0-
10	0	1446	-0-	1446	-0-	1446	1	1267	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D.				WELL #:	1 C	RRCID ->	029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6010 - 6041	
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	326	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	335	1	2458	2	N	-0-			-0-
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	345	1	2522	2	N	-0-			-0-
08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	N	-0-			-0-
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	329	1	2443	2	N	-0-			-0-
10	0	2625	-0-	2625	-0-	2625	1	2299	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ADDIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6323 - 6332	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
07	0	181	-0-	181	181	181 3		N	-0-			-0-
08	0	174	-0-	174	355	174 3		N	-0-			-0-
09	0	193	-0-	193	548	193 3		N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	548			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

05	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	4517 3	29 9	N	26			112
06	5220 X	4604	-0-	-616	-0-	360 1	4214 3	N	27			139
						30 9						
07	5394 X	1310	-0-	-4084	-0-	1297 3	13 9	N	12			151
08	5394 X	854	-0-	-4540	-0-	847 3	7 9	N	6			157
09	4950 X	1897	-0-	-3053	-0-	1888 3	9 9	N	8			165
10	0	5252	-0-	5252	5252	8 1	5222 3	N	20	152 1		33
						22 9						

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806 2	6 9	N	5			158
06	690 N	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-			158
07	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 2		N	-0-			158
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	729 2		N	-0-			158
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	132 1		26
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-			26

BETHANY (PETTIT) KEM ENERGY, INC. GRIFFIN, PATTIE		//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		455126	WELL #:	1 C	RRCID -> 029402	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6522 - 6526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		506 N	506	-0-	-0-	506 2		39	
06		506 N	506	-0-	-0-	506 2		39	
07		463 N	463	-0-	-0-	463 2		39	
08		496 N	398	-0-	-98	398 2		39	
09		571 N	571	-0-	-0-	571 2		39	
*10		465 N	410	-0-	-55	410 2		39	

ROSBOROUGH, J. F.			WELL #:	1	RRCID -> 029404	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 6556 - 6562	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 3	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 3	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 3	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0- 3	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH-COOPER			722890	WELL #:	1 C	RRCID -> 029350	COMPL. DATE 08/20/1957	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5856 - 5860
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	

METCALF, J. E. UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 029425	COMPL. DATE 03/21/1954	TOTAL DEPTH 6523	PERF. 6040 - 6077	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-	

LONE PINE SWD			WELL #:	1	RRCID -> 291306	COMPL. DATE 07/18/2021	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4990 - 5917	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION WERNER-MCLAUGHLIN UNIT			742143	WELL #:	1	RRCID -> 029418	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL DEPTH 6192	PERF. 6015 - 6055
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-	

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	1324	-0-	1324	1324			255	1	1069	2			-0-
10	0	931	-0-	931	2255			401	1	530	2			-0-
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483														
05	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2	N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	31 N	17	-0-	-14	-0-			17	2	N	-0-			3
08	31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2	N	-0-			3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*10	31 N	3	-0-	-28	-0-			3	2	N	-0-			3
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758														
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-			41	1	2857	2	Y	59	21
								65	9					
06	2970 X	2799	-0-	-171	-0-			43	1	2710	2	Y	42	33
								46	9					
07	3069 X	2825	-0-	-244	-0-			72	1	2721	2	Y	29	33
								32	9					
08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-			41	1	2737	2	Y	66	37
								73	9					
09	0	561	-0-	561	561			7	1	508	2	Y	42	40
								46	9					
10	0	2467	-0-	2467	3028			33	1	2377	2	Y	52	45
								57	9					
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797														
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-			1489	2	1	9	Y	1	2
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-			1135	2	3	9	Y	3	5
07	1240 N	1098	-0-	-142	-0-			1097	2	1	9	Y	1	-0-
08	1426 N	1279	-0-	-147	-0-			1278	2	1	9	Y	1	1
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			1227	2	2	9	Y	2	3
10	0	1364	-0-	1364	1364			1361	2	3	9	Y	3	6
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2			N	-0-	56
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2			N	-0-	56
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			N	-0-	56
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	2			N	-0-	56
09	0	15	-0-	15	15			15	2			N	-0-	56
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	3							N	NO RPT	56
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070														
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
ALLEN, RALPH		WELL #:		1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5008 -	5108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6076 -	6385		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6088 -	6150		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5660 -	6162		
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15 9	Y	14	59 1		22		
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	2	4 9	Y	4			26		
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			26		
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-			26		
09	2670 N	2461	-0-	-209	-0-	2461	2		Y	-0-			26		
10	0	2420	-0-	2420	-0-	2420	2		Y	-0-			26		

HIGHTOWER, IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	029449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5695 -	5802		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

WALTON, ROBERT JR.		WELL #:		5	RRCID ->	146027	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6082 -	6094		
05	2635 X	880	-0-	-1755	-0-	55	1	825	2	Y	-0-		-0-		
06	2310 X	893	-0-	-1417	-0-	54	1	839	2	Y	-0-		-0-		
07	2387 X	676	-0-	-1711	-0-	38	1	638	2	Y	-0-		-0-		
08	2108 X	689	-0-	-1419	-0-	32	1	657	2	Y	-0-		-0-		
09	1200 X	618	-0-	-582	-0-	31	1	587	2	Y	-0-		-0-		
10	0	245	-0-	245	-0-	245	1	232	2	Y	-0-		-0-		

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-			7 2		N	-0-					-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-			960 2		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2024 2		N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	2906	-0-	-535	-0-			2898 3	8 9	N	7					78
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-			3016 3	86 9	N	78					156
07	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-			2034 3		N	-0-					156
08	3038 X	2114	-0-	-924	-0-			2114 3		N	-0-					156
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-			3051 3	77 9	N	70	163 1				63
*10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-			3166 3	33 9	N	30					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-			2438 2		N	-0-					85
06	2370 N	2330	-0-	-40	-0-			2330 2		N	-0-					85
07	2449 N	2405	-0-	-44	-0-			2405 2		N	-0-					85
08	2449 N	2385	-0-	-64	-0-			2385 2		N	-0-					85
09	2340 N	2242	-0-	-98	-0-			2242 2		N	-0-					85
10	0	2311	-0-	2311	-0-			2311 2		N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 6170) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FURRH, GAIL			07527 527 170038	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
			WELL #: 1	RRCID -> 271767	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 6161	- 6167			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
JONES, PENNY			WELL #: 5	RRCID -> 271903	COMPL. DATE 11/24/2013	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 6560	- 6566			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	79 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
JONES, PENNY			WELL #: 7	RRCID -> 272005	COMPL. DATE 03/04/2014	TOTAL DEPTH 10338	PERF. 6481	- 6488			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BELL			220903 WELL #: 8H	RRCID -> 255774	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 6368	PERF. 6690	- 6830			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU			252992 WELL #: 1 U	RRCID -> 187877	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 6282	- 6539			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
NOLTE, ELLA			WELL #: 1A	RRCID -> 239325	COMPL. DATE 07/17/2010	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6130	- 6138			
05	14B DENY	2	-0-	2	2108	2 2	N	-0-			6
06	14B DENY	3	-0-	3	2111	3 2	N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111		N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111		N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111		N	-0-			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2111		N	NO RPT			6

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	6324	-0-	6324	6324	5876	2	448	9	N	407	184 1 1 8 260
08	14B2 EXT	6515	-0-	6515	12839	6333	2	182	9	N	165	172 1 253
09	14B2 EXT	5875	-0-	5875	18714	5668	2	207	9	N	188	164 1 277
10	0	5960	-0-	5960	24674	5786	2	174	9	N	158	435

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

 BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 PINNERGY, LTD. 665701
 PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 5130

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

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

 ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

 MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

 RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

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

 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863										
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ALLISON/HOBBS INC. 014573										
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521										
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2022										

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054										
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2839	3	2 9	155
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	155
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	155
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3	N	155
09	0		2896	-0-	2896	2896	2896	3	N	155
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	2865			N	155

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

05	1271 N	383	-0-	-888	-0-	383	2			Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	2	5			-0-
08	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2290	1145	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	880	-0-	880	3170	880	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5801	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5763	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5561	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10	5338	-0-	5338	5338	5327	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10	5535	-0-	5535	10873	5515	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10	5962	-0-	5962	16835	5959	2	3	9	Y	3	21	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		C 2	RRCID ->	029574	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5982 - 6132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	7998 X	7630	-0-	-368	-0-	7602 3	28 9		Y	25			57
06	7740 X	4798	-0-	-2942	-0-	4766 3	32 9		Y	29	57 1		29
07	7998 X	6636	-0-	-1362	-0-	6606 3	30 9		Y	27			56
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8501 3	30 9		Y	27	64 1		19
09	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7788 3	20 9		Y	18			37
10	0	8085	-0-	8085	8085	8062 3	23 9		Y	21			58

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		E 1 T	RRCID ->	029576	COMPL. DATE	09/05/1948	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	5960 - 6150	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		45 F	RRCID ->	181006	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	5804 - 5943	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	029505	COMPL. DATE	01/14/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6566 - 6570	
GREEN, FRANK, EST.				1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029508	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6040 - 6289	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		252992	RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6275 - 6283	
LAWLESS				1 T									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992									
J.F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 029516		COMPL. DATE 01/08/1960		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1 T		RRCID -> 029525		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299	
PATTON, O. B.											
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	287 1	1280 2	N	119		167
						131 9					
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	260 1	1280 2	N	30		197
						33 9					
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	258 1	1324 2	N	-0-		197
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	268 1	1375 2	N	-0-	160 1	37
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	262 1	1314 2	N	3		40
						3 9					
10	0	1606	-0-	1606	1606	270 1	1334 2	N	2		42
						2 9					
ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029560		COMPL. DATE 08/31/1954		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	379 1	1686 2	N	108		157
06	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	119 9 332 1	1636 2	N	5	141 1	21
07	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	6 9 340 1	1746 2	N	-0-		21
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	330 1	1694 2	N	52		73
09	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	57 9 315 1	1579 2	N	14		87
10	0	1925	-0-	1925	1925	15 9 324 1	1601 2	N	-0-		87

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

HOELL OPERATING, LLC 390873
 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2235 2	11 9	N	10		30
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-		30
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		30
08	0	1524	-0-	1524	1524	1524 2		N	-0-		30
09	0	561	-0-	561	2085	561 2		N	-0-		30
10	0	-0-	-0-	-0-	2085			N	-0-		30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC				704776										
FORT, CARRIE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6220 - 6243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	7326	-0-	7326	7326	7326	2			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890					N/A					
FURRH-COOPER				WELL #:	1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF. N/A		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW, E. H.				WELL #:	15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5838 - 6010		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					N/A					
MITCHELL, J. H.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6167 - 6172		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851					N/A					
CRENSHAW UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
05	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2477	2	2	9	Y	2	7	1	-0-
06	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	2494	2	2	9	Y	2			2
07	3038 X	2622	-0-	-416	-0-	2619	2	3	9	Y	3			5
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	Y	2			7
09	0	2702	-0-	2702	2702	2702	2			Y	-0-			7
10	0	2430	-0-	2430	5132	2430	2			Y	-0-	7	1	-0-

LEWIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6016 - 6047		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 029592		COMPL. DATE 09/26/1946		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 11 T		RRCID -> 029595		COMPL. DATE 12/12/1946		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188								
05	4123 X	3954	-0-	-169	-0-	3940	2	14	9	Y	13					47
06	3990 X	3664	-0-	-326	-0-	3652	2	12	9	Y	11	39	1			19
07	4092 X	3619	-0-	-473	-0-	3604	2	15	9	Y	14					33
08	4030 X	3716	-0-	-314	-0-	3707	2	9	9	Y	8	30	1			11
09	0	3748	-0-	3748	-0-	3738	2	10	9	Y	9					20
10	0	3048	-0-	3048	-0-	6796	2	12	9	Y	11					31
CRENSHAW UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 097187		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WALLACE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 131551		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216								
05	5394 X	3647	-0-	-1747	-0-	3645	2	2	9	Y	2	4	1			4
06	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5969	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	4
07	5394 X	5273	-0-	-121	-0-	5270	2	3	9	Y	3	1	8			6
08	5642 X	4720	-0-	-922	-0-	4714	2	6	9	Y	5	4	1			7
09	5910 X	5523	-0-	-387	-0-	5514	2	9	9	Y	8	5	1			10
10	0	5967	-0-	5967	-0-	5958	2	9	9	Y	8	7	1			11
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 8-U		RRCID -> 155519		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796								
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	264	-0-	-456	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS -B- UNIT		WELL #: B 4 U		RRCID -> 176953		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 19AU		RRCID -> 177088		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833															
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		0	141	-0-	141	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
10		0	219	-0-	219	-0-	360	2	219	2	Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557							
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6544 - 6548
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936										
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6251 - 6275			
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	121	1	1824	2	Y	26	28	1	4
						29	9							
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	25	25	1	4
						28	9							
07	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	83	1	1409	2	Y	19	20	1	3
						21	9							
08	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	91	1	1853	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
09	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	95	1	1789	2	Y	24	23	1	5
						26	9							
10	0	1932	-0-	1932	1932	100	1	1802	2	Y	27	30	1	2
						30	9							

ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5842 - 6162
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLOYD UNITS		WELL #:		1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5800 - 5985
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6054 - 6210
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	03/04/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7534 - 8066
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

 BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

 LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	0		112	-0-	112	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

 EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			105
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	422	2	N	4	87	1	22
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2	N	-0-			22
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	387	2	N	3	9		25
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	372	2	N	9	9		33
10	0	437	-0-	437	437	48	1	N	8	2		35
						2	9					

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	N	9			110
						10	9					
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	53	1	N	5	80	1	35
						6	9					
07	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	53	1	N	9			44
						10	9					
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	N	15			59
						17	9					
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	91	1	N	7			66
						8	9					
10	0	1886	-0-	1886	1886	76	1	N	11			77
						12	9					

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	5			76
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	11			87
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	4			91
08	992 N	744	-0-	-248	-0-	59	1	N	18	92	1	17
						20	9					
09	960 N	635	-0-	-325	-0-	634	2	N	1			18
10	0	429	-0-	429	429	29	1	N	2			20
						2	9					

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
MCCAIN		WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
CAVIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546								
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	5	1			11
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	Y	4	4	1			11
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	4	1			7
08	DLQ G-10	1258	-0-	1258	1258	1255	2	3	9	Y	3	4	1			6
*09	DLQ G-10	1142	-0-	1142	2400	1133	2	9	9	Y	8	5	1			9
*10	DLQ G-10	1155	-0-	1155	3555	1153	2	2	9	Y	2	9	1			2
CAVIN UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

05	5084	X	474	-0-	-4610	-0-	6	1	458	3	Y	9	10	1	8
							10	9							
06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	65	1	4511	3	Y	1			9
							1	9							
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	78	1	6094	3	Y	7			16
							8	9							
08	4340	X	2195	-0-	-2145	-0-	22	1	2166	3	Y	6			22
							7	9							
09	4590	X	3613	-0-	-977	-0-	39	1	3562	3	Y	11			33
							12	9							
10	0		5053	-0-	5053	5053	60	1	4975	3	Y	16	27	1	22
							18	9							

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3899	3	12	9	Y	11			40
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3789	3	8	9	Y	7	40	1	7
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	3	3	9	Y	3			10
08	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3773	3	2	9	Y	2	10	1	2
09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	3186	3	1	9	Y	1			3
10	0		3347	-0-	3347	3347	3344	3	3	9	Y	3			6

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272								
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	10	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	869	3	Y	-0-					-0-
10	0	820	-0-	820	820	10	1	810	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	45	1	3467	3	Y	-0-					-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	39	1	2729	3	Y	-0-					-0-
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	35	1	2697	3	Y	-0-					-0-
08	3038 X	1493	-0-	-1545	-0-	15	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	34	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	0	3035	-0-	3035	3035	36	1	2999	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A									
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936		
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	Y	-0-		-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	Y	-0-		-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	1381	3	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1478	3	Y	-0-		-0-
10	0	1400	-0-	1400	1400	1400	3	Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907		
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		94
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	8	1	N	8		102
						9	9				
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		102
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		102
09	0	2278	-0-	2278	2278	25	1	N	-0-		102
10	0	2497	-0-	2497	4775	30	1	N	-0-		102

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974		
05	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2979	3	Y	21	23 1	20
06	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2868	3	Y	20	32 1	8
07	2883 N	2508	-0-	-375	-0-	2507	3	Y	1	9	9
08	2542 N	2381	-0-	-161	-0-	2379	3	Y	2		11
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2836	3	Y	5		16
10	0	2436	-0-	2436	2436	2432	3	Y	4	9	20

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037		
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	Y	-0-		-0-
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	Y	-0-		-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	Y	-0-		-0-
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	Y	-0-		-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	Y	-0-		-0-
10	0	2677	-0-	2677	2677	2677	3	Y	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
MARGIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BRADSHAW-O'BRIEN		WELL #: 1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT	-0-

RAINS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 229447		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, A. GU 1		WELL #: 13TP		RRCID -> 234422		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 9TP		RRCID -> 234427		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID -> 236598		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396															
05		2294 X	1094	-0-	-1200	-0-	1073	3	21	9	N	19	27	1	7
06		836 X	836	-0-	-0-	-0-	817	3	19	9	N	17			24
07		1395 X	692	-0-	-703	-0-	15	1	677	3	N	-0-			24
08		1426 X	615	-0-	-811	-0-	613	3	2	9	N	2			26
09		0	453	-0-	453	-0-	449	3	4	9	N	4			30
10		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			30

ENPOWER RESOURCES INC. 252992															
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
UNDERWOOD		WELL #: 1A		RRCID -> 226750		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59		N	NO RPT			22

UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669				
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			61
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			61

BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			122

UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.				326435							
REILLY-TILLER				WELL #: 3	RRCID -> 197384	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6621	- 6627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPARKS				WELL #: 1	RRCID -> 198045	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6707	- 6712		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	216	-0-	216	216	216 2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARKRIDER				WELL #: 1	RRCID -> 199906	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6664	- 6679		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 199908	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 6678	- 6686		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC.				531036							
WEINER, WERNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134169	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6000	- 6014		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCBRIDE OPERATING LLC				538006							
ELLA				WELL #: 1A	RRCID -> 293532	COMPL. DATE 08/15/2022	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6422	- 6428		
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) NEW HORIZON RESOURCES LLC TILLER GAS UNIT		//CONT.//	07527 722 606606	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID -> 237278	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6010 - 6206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	155 1	3435 2	N	9			62
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	10 9 150 1	3125 2	N	6			68
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	7 9 139 1	3051 2	N	10			78
*08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	11 9 149 1	3133 2	N	11			89
*09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	12 9 131 1	3097 2	N	8			97
*10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	9 9 117 1	2843 2	N	7			104
						8 9						
RFE OPERATING, LLC FONVILLE						704776						
		WELL #:	1	RRCID -> 162761	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6041 - 6294				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	14B2 EXT	2397	-0-	2397	2397	2397 2		N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2397		N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2397		N	-0-			120
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC CALDWELL "B"						722890						
		WELL #:	1 U	RRCID -> 168369	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6322 - 6340				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION FOGLE TRUST						742143						
		WELL #:	1	RRCID -> 249845	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH	10106	PERF. 6381 - 6569				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUFFMAN GU												
		WELL #:	2	RRCID -> 286000	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH	11578	PERF. 6450 - 6488				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHELBY OPERATING COMPANY BROUGHNER		//CONT.//	07527 722 773678	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	1	RRCID -> 178947	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6408 - 6416					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

DEASON		WELL #:	1	RRCID -> 180985	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6373 - 6379					
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			120
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			120
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			120
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	3	9		123
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			123
10	0		1149	-0-	1149	1149	1149	2	N	-0-			123

EDGAR		WELL #:	2	RRCID -> 205968	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6084 - 6098					
05	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1444	2	9	9	N	8	82
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1371	2	11	9	N	10	92
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8	100
08	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	996	2	8	9	N	7	107
09	1380	N	150	-0-	-1230	-0-	150	2			N	-0-	107
10	0		172	-0-	172	172	171	2	1	9	N	1	108

EDGAR		WELL #:	4	RRCID -> 232004	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6250 - 6258					
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-	144
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-	144
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-	144
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-	144
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-	144
10	0		918	-0-	918	918	918	2			N	-0-	144

EDGAR		WELL #:	3	RRCID -> 234414	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6221 - 6228					
05	341	X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-	86
06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-	86
07	341	X	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-	86
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	86
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	86
10	0		1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-	86

FLANAGAN HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 235929	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 6048 - 6648					
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-	163
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-	163
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-	163
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-	163
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	540	2	7	9	N	6	169
10	0		617	-0-	617	617	611	2	6	9	N	5	174

FLANAGAN HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 242807	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6072 - 7896					
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1881	2	13	9	N	12	138
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1832	2	12	9	N	11	149
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1837	2	19	9	N	17	166
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1828	2	8	9	N	7	173
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1814	2	14	9	N	13	186
10	0		1800	-0-	1800	1800	1781	2	19	9	N	17	28

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400								
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1					26
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	N	8					34
07	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					34
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3					37
09	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1713	2	1	9	N	1					38
10	0	1758	-0-	1758	1758	1758	2			N	-0-					38

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118								
TROSPER UNIT		775851														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022																

ADAMS, T. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LEWIS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020								
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	342	1	1929	2	N	11	12	1			4
06	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	327	1	1416	2	N	9	6	1			7
07	1922 N	610	-0-	-1312	-0-	288	1	316	2	N	5	6	1			6
08	1922 N	675	-0-	-1247	-0-	280	1	384	2	N	10	9	1			7
09	0	1951	-0-	1951	1951	328	1	1611	2	N	11	8	1			10
10	0	2465	-0-	2465	4416	344	1	2087	2	N	31	25	1			16

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156															
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
09		0	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
10		0	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633															
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486														
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	448	1	1966	2	Y	13	5 8	113
							14	9						
06		3000 N	3186	-0-	186	186	456	1	2730	2	Y	-0-	78 1	35
07		3100 N	3957	-0-	857	1043	432	1	3525	2	Y	-0-		35
08		3100 N	3913	-0-	813	1856	437	1	3476	2	Y	-0-		35
09		0	3546	-0-	3546	5402	248	1	3280	2	Y	16		51
							18	9						
10		0	3670	-0-	3670	9072	384	1	3271	2	Y	14	36 1	29
							15	9						
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208														
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-		-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-		-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		-0-
09		0	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-		-0-
10		0	275	-0-	275	518	275	2			Y	-0-		-0-
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT		-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986												
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	846	2	Y	30
							92	9				
06	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	-0-	11	1	662	2	Y	47
							65	9				
07	1829 N	801	-0-	-1028	-0-	-0-	19	1	738	2	Y	46
							44	9				
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1745	2	Y	10
							45	9				
09	0	1628	-0-	1628	1628	1628	23	1	1593	2	Y	11
							12	9				
10	0	1529	-0-	1529	3157	3157	21	1	1483	2	Y	12
							25	9				

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968												
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	281	2	Y	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	300	2	Y	-0-
09	0	295	-0-	295	295	295	4	1	291	2	Y	-0-
10	0	308	-0-	308	603	603	4	1	304	2	Y	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131														
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2430	2	111	9	Y	101		118
06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2338	2	84	9	Y	76	100 1	94
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	Y	7		101
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2370	2	24	9	Y	22		123
09		0	2288	-0-	2288	-0-	2281	2	7	9	Y	6		129
10		0	2331	-0-	2331	-0-	4619	2	6	9	Y	5	87 1	47

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	22	1	5	8	-0-
06	8610 X	1958	-0-	-6652	-0-	1958	2				N	-0-					-0-
07	8897 X	6163	-0-	-2734	-0-	6140	2	23	9		N	21					21
08	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-	-0-					N	-0-					21
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	12850	-0-	12850	-0-	12850	2	13	9		N	12	21	1			12

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

05	3286 X	605	-0-	-2681	-0-	270	1	262	2		N	66					93
06	1530 X	1190	-0-	-340	-0-	360	1	785	2		N	41	91	1			43
07	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	372	1	2072	2		N	33					76
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	369	1	1161	2		N	51	64	1			63
09	0	2292	-0-	2292	-0-	2292	1	1907	2		N	23	72	1			14
10	0	1974	-0-	1974	-0-	4266	1	1570	2		N	32					46

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

05	13795 X	9643	-0-	-4152	-0-	186	1	9273	2		N	167	338	1			82
06	13350 X	9043	-0-	-4307	-0-	184	9	8563	2		N	273	341	1	14	8	-0-
07	9889 X	9309	-0-	-580	-0-	180	1	8945	2		N	162	35	8			127
08	9889 X	6875	-0-	-3014	-0-	300	9	6476	2		N	236	348	1			15
09	9570 X	3157	-0-	-6413	-0-	186	1	3049	2		N	20	20	8			15
10	0	2996	-0-	2996	-0-	260	9	2817	2		N	-0-					15

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

05	20212 X	6757	-0-	-13455	-0-	6640	2	117	9		N	106	141	1			165
06	19560 X	5835	-0-	-13725	-0-	5675	2	160	9		N	145	140	1	1	8	169
07	16182 X	6693	-0-	-9489	-0-	6626	2	67	9		N	61	1	8			229
08	12648 X	8848	-0-	-3800	-0-	8734	2	114	9		N	104	142	1			191
09	0	7406	-0-	7406	-0-	7301	2	105	9		N	95	124	1	1	8	161
10	0	6674	-0-	6674	-0-	14080	2	58	9		N	53	107	1			107

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	616	-0-	616	616	616	2			N	-0-			-0-
06	2418 X	1802	-0-	-616	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3844	2	40	9	N	36			36
08	3100 N	4114	-0-	1014	1014	4094	2	20	9	N	18			54
09	3000 N	4469	-0-	1469	2483	4440	2	29	9	N	26			80
10	0	4899	-0-	4899	7382	4875	2	24	9	N	22	56	1	46

URSUS OIL AND GAS 879300														
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730														
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			177
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			177
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			177
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434														
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	90	3	26	9	N	24			160
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	75	3	23	9	N	21			181
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			181
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			181
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			181
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			189

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332														
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			195
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			195
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			195
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			195
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			195
10	0	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530														
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-			180
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-			180
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			180
08	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-			180
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			180
10	0	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-			180

XTO ENERGY INC. 945936														
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026														
05	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
10	0	2151	-0-	2151	2151	2151	2			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167																			
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2				Y	-0-					-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				Y	-0-					-0-
07		279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	250	2				Y	-0-					-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-					-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2				Y	-0-					-0-
10		0	310	-0-	310	-0-	310	310	2				Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549																			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327																			
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2				Y	-0-					-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2				Y	-0-					-0-
07		1550 N	428	-0-	-1122	-0-	-0-	428	2				Y	-0-					-0-
08		1488 N	751	-0-	-737	-0-	-0-	751	2				Y	-0-					-0-
09		1350 N	800	-0-	-550	-0-	-0-	800	2				Y	-0-					-0-
10		0	779	-0-	779	-0-	779	779	2				Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6091 - 7372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7357 - 7632				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7271 - 7545				
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0		59	-0-	59	-0-	59	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7267 - 7503				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7227 - 7376				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5814 - 9225				
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
10	0		1030	-0-	1030	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5771 - 6185				
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			12
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			12
07	2883	X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2		Y	-0-			12
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-			12
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-			12
10	0		3084	-0-	3084	-0-	3084	2		Y	-0-			12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489							
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-				-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
10	0	249	-0-	249	-0-	249	2			Y	-0-				-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099							
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				40
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				40
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				40
10	0	54	-0-	54	-0-	54	2			N	-0-				40

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2	Y	-0-			23
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2	Y	-0-			23
07		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2	Y	-0-			23
08		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2	Y	-0-			23
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2	Y	-0-			23
10		0	5886	-0-	5886	5886	5886	2	Y	-0-			23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

05	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	2033	2	9	9	N	8	90
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4230	2	4	9	N	4	94
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-	94
08	2480	X	631	-0-	-1849	-0-	631	2			N	-0-	94
09	2970	X	1596	-0-	-1374	-0-	1593	2	3	9	N	3	97
10	0		3509	-0-	3509	3509	3505	2	4	9	N	4	101

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHELBY OPERATING COMPANY 773678										
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA										
ENPOWER RESOURCES INC. 252992										
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875										
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030										
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON										
BOWLES ENERGY, INC. 084097										
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	482	-0-	482	482	99	1	383	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	23	1	1795	3	Y	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	3	Y	-0-					-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	17	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1705 N	800	-0-	-905	-0-	8	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	17	1	1565	3	Y	-0-					-0-
10	0	1609	-0-	1609	1609	19	1	1590	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

05	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (WERNER)
XTO ENERGY INC.
GULLEY, M.E.

07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
945936
WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2	N	-0-		-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-		-0-
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2	N	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
10	0	924	-0-	924	924	924	2	N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)
BROOKSTON ENERGY, INC.
CRUMP GAS UNIT

07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
097353
WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	1166	1	N	33		197
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	1061	1	N	-0-		197
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	131	1	N	21	104 1	114
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	N	14		128
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	50	1	N	45		173
10	0	2344	-0-	2344	2344	76	1	N	61		234

CRUMP GAS UNIT

WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1513	1	N	-0-		18
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1407	1	N	-0-		18
07	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	63	1	N	-0-		18
08	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	62	1	N	-0-		18
09	1260 X	1150	-0-	-110	-0-	25	1	N	-0-		18
10	0	1148	-0-	1148	1148	39	1	N	-0-		18

BELL, MILES

WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1722	1	N	78		201
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	1625	1	N	46	178 1	69
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	N	28		97
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	207	1	N	28		125
09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	87	1	N	11		136
10	0	4029	-0-	4029	4029	133	1	N	56	100 1	92

CRUMP GAS UNIT

WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	2218	1	Y	-0-		347
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	2015	1	Y	-0-		347
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		347
08	3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	113	1	Y	-0-		347
09	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	50	1	Y	-0-		347
10	0	2236	-0-	2236	2236	75	1	Y	-0-		347

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT			M	PROD	AMT			BALANCE
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	1770	1	2881	2	Y		-0-				397
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	1703	1	2696	2	Y		-0-				397
07	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	96	1	1824	2	Y		-0-				397
08	2728 X	1911	-0-	-817	-0-	96	1	1815	2	Y		-0-				397
09	2640 X	1858	-0-	-782	-0-	40	1	1818	2	Y		-0-				397
10	0	1452	-0-	1452	1452	49	1	1403	2	Y		-0-				397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466																
05	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	965	1	1572	2	N		-0-				38
06	3060 X	1631	-0-	-1429	-0-	631	1	1000	2	N		-0-				38
07	3162 X	1546	-0-	-1616	-0-	78	1	1468	2	N		-0-				38
08	2852 X	560	-0-	-2292	-0-	28	1	532	2	N		-0-				38
09	2550 X	698	-0-	-1852	-0-	15	1	659	2	N		22				60
						24	9									
10	0	1467	-0-	1467	1467	48	1	1369	2	N		45				105
						50	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429																
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	789	1	1283	2	N		38				83
						42	9									
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	737	1	1167	2	N		15				98
						17	9									
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N		24	45	1		77
						26	9									
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	N		28				105
						31	9									
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1747	2	N		17				122
						19	9									
10	0	1681	-0-	1681	1681	55	1	1584	2	N		38	71	1		89
						42	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386																
05	1829 N	1350	-0-	-479	-0-	514	1	836	2	N		-0-				94
06	1470 N	1214	-0-	-256	-0-	470	1	744	2	N		-0-				94
07	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	59	1	1130	2	N		-0-				94
08	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	55	1	1037	2	N		-0-				94
09	1200 N	979	-0-	-221	-0-	21	1	958	2	N		-0-				94
10	0	999	-0-	999	999	33	1	966	2	N		-0-				94

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744																
05	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	33	1	2821	2	N		-0-				272
06	2820 X	2781	-0-	-39	-0-	88	1	2693	2	N		-0-	72	1		200
07	2945 X	2688	-0-	-257	-0-	21	1	2667	2	N		-0-				200
08	2945 X	2525	-0-	-420	-0-	2525	2			N		-0-				200
09	2850 X	2404	-0-	-446	-0-	4	1	2400	2	N		-0-				200
10	0	2332	-0-	2332	2332	2332	2			N		-0-				200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652																
05	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	494	1	1050	2	N		-0-				116
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	470	1	1084	2	N		-0-	65	1		51
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	450	1	1187	2	N		-0-				51
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	520	1	1131	2	N		-0-				51
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	487	1	1113	2	N		-0-				51
10	0	1666	-0-	1666	1666	455	1	1211	2	N		-0-				51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-			78
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-			78
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			78
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-			78
10	0	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-			78

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	N	-0-			37
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	88	1	324	2	N	-0-			37
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	2	N	-0-			37
08	434 N	290	-0-	-144	-0-	53	1	237	2	N	-0-			37
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	225	1	511	2	N	-0-			37
10	0	720	-0-	720	720	218	1	502	2	N	-0-			37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	460	1	1707	2	N	-0-			231
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	443	1	1637	2	N	-0-			231
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	493	1	1658	2	N	-0-			231
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	401	1	1806	2	N	-0-			231
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	632	1	1434	2	N	-0-			231
10	0	2058	-0-	2058	2058	623	1	1435	2	N	-0-			231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

05	124 N	75	-0-	-49	-0-	24	1	51	2	N	-0-			26
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	53	1	123	2	N	-0-			26
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	N	-0-			26
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-			26
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-			26
10	0	111	-0-	111	111	30	1	81	2	N	-0-			26

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8	215	8	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	274	59	2			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CAVIN		WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2056 2	18 9	Y	16	11 1	12
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1956 2	12 9	Y	11	11 1	12
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1883 2	14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	1868	1857 2	11 9	Y	10	11 1	13
09	DLQ G-10	1784	-0-	1784	3652	3652	1764 2	20 9	Y	18	11 1	20
10	DLQ G-10	1854	-0-	1854	5506	5506	1851 2	3 9	Y	3	21 1	2

ROBERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A				
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SHARP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525				
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 2		Y	-0-		184
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1922 2	37 9	Y	34	166 1	52
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2466 2	18 9	Y	16		68
08	DLQ G-10	3793	-0-	3793	3793	3793	3754 2	39 9	Y	35		103
09	DLQ G-10	4187	-0-	4187	7980	7980	4140 2	47 9	Y	43		146
10	DLQ G-10	4353	-0-	4353	12333	12333	4314 2	39 9	Y	35		181

CAVIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136557		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136743		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296				
05	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	-0-	1182 2	1 9	Y	1		12
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1089 2	11 9	Y	10	12 1	10
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 2	4 9	Y	4	11 1	3
08	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	1097	1091 2	6 9	Y	5		8
09	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2196	2196	1091 2	8 9	Y	7	12 1	3
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3314	3314	1114 2	4 9	Y	4		7

ROBERSON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168284		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505				
05	T. A.	1300	-0-	1300	6494	1290	2	10 9	Y	9		83
06	7761 X	1267	-0-	-6494	-0-	1192	2	75 9	Y	68	83 1	68
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25 9	Y	23	72 1	19
08	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	989	2	36 9	Y	33		52
09	0	972	-0-	972	972	922	2	50 9	Y	45	78 1	19
10	0	971	-0-	971	1943	940	2	31 9	Y	28		47

CAVIN UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 169806		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
SHARP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187100		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
ROBERSON UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 192006		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAVIN UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 192544		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303								
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1212	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2518	1275	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3937	1416	2	3	9	Y	3	21	1			2
ROBERSON UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 198115		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394								
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	2	8	9	Y	7					70
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2060	2	65	9	Y	59	71	1			58
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	62	1			16
08	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	2094	2	32	9	Y	29					45
09	DLQ G-10	2095	-0-	2095	4221	2054	2	41	9	Y	37	66	1			16
10	DLQ G-10	2141	-0-	2141	6362	2115	2	26	9	Y	24					40
CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080								
05	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3327	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	3300 X	2853	-0-	-447	-0-	2841	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3172	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10	3031	-0-	3031	3031	3020	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10	2845	-0-	2845	5876	2825	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10	2838	-0-	2838	8714	2835	2	3	9	Y	3	21	1			2
CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913								
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2473	2	18	9	Y	16	11	1			12
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2460	2	12	9	Y	11	11	1			12
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	DLQ G-10	2347	-0-	2347	2347	2336	2	11	9	Y	10	11	1			13
09	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4564	2197	2	20	9	Y	18	11	1			20
10	DLQ G-10	2159	-0-	2159	6723	2156	2	3	9	Y	3	21	1			2
CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236								
05	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3803	2	12	9	Y	11	16	1			4
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3592	2	18	9	Y	16	16	1			4
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3641	2	34	9	Y	31	16	1			19
08	DLQ G-10	2735	-0-	2735	2735	2720	2	15	9	Y	14	15	1			18
09	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4887	2124	2	28	9	Y	25	16	1			27
10	DLQ G-10	2085	-0-	2085	6972	2078	2	7	9	Y	6	30	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2791 2	18 9	Y	16	11 1	12
06		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2515 2	12 9	Y	11	11 1	12
07		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2397 2	14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ	G-10	3523	-0-	3523	3523	3512 2	11 9	Y	10	11 1	13
09	DLQ	G-10	2891	-0-	2891	6414	2871 2	20 9	Y	18	11 1	20
10	DLQ	G-10	2820	-0-	2820	9234	2817 2	3 9	Y	3	21 1	2
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918												
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-		-0-
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	724 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	706	-0-	706	1430	706 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	715	-0-	715	2145	715 2		Y	-0-		-0-
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909												
05		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3251 2	152 9	Y	138	92 1	99
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3282 2	94 9	Y	85	89 1	95
07		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3561 2	116 9	Y	105	89 1	111
08	DLQ	G-10	2903	-0-	2903	2903	2819 2	84 9	Y	76	87 1	100
09	DLQ	G-10	3205	-0-	3205	6108	3044 2	161 9	Y	146	90 1	156
10	DLQ	G-10	3068	-0-	3068	9176	3029 2	39 9	Y	35	172 1	19
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537												
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1		8
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	215 2	8 9	Y	7	8 1	7
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	Y	2	7 1	2
08	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	206 2	3 9	Y	3		5
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	402	187 2	6 9	Y	5	8 1	2
10	DLQ	G-10	181	-0-	181	583	178 2	3 9	Y	3		5
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980												
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8225 - 9380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1564 3	4 9	Y	4	7 1		4
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1302 3	11 9	Y	10	10 1		4
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1436 3	2 9	Y	2			6
08		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1397 3	6 9	Y	5			11
09		1320 N	1144	-0-	-176	-0-	1130 3	14 9	Y	13			24
10		0	1366	-0-	1366	-0-	1359 3	7 9	Y	6			30

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8245 - 9240
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3367 3	3 9	Y	3			7
06		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3184 3	4 9	Y	4	7 1		4
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3364 3	4 9	Y	4			8
08		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3260 3	6 9	Y	5	10 1		3
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3189 3	3 9	Y	3			6
10		0	3416	-0-	3416	-0-	3414 3	2 9	Y	2			8

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995										TOTAL DEPTH	9481	PERF.	8135 - 9293
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995										TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8114 - 9260
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8454 - 9388
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	395 3	35 9	Y	32	41 1		31
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	289 3	45 9	Y	41	56 1		16
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	Y	3			19
08		434 N	227	-0-	-207	-0-	221 3	6 9	Y	5			24
09		0	231	-0-	231	-0-	217 3	14 9	Y	13			37
10		0	216	-0-	216	-0-	447	208 3	8 9	7			44

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	9487	PERF.	8220 - 9000
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 0/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8296 - 9362
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935										COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8252 - 9346				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7		41					
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	Y	1		42					
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	3	8	9	Y	7		49					
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	3	1	9	Y	1		50					
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	3	1	9	Y	1		51					
10		0	1668	-0-	1668	1668	1667	3	1	9	Y	1		52					

CRENSHAW GAS UNIT #2										WELL #:	8	RRCID ->	178707	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8118 - 9239
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1										WELL #:	47 D	RRCID ->	178710	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8265 - 9300
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					

CRENSHAW GAS UNIT #2										WELL #:	10	RRCID ->	178764	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8518 - 9240
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2026	3	100	9	Y	91		236					
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-	180 1	56					
07		2139 N	2038	-0-	-101	-0-	2006	3	32	9	Y	29		85					
08		2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2030	3	24	9	Y	22		107					
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1943	3	44	9	Y	40		147					
10		0	1991	-0-	1991	1991	1952	3	39	9	Y	35		182					

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1										WELL #:	8	RRCID ->	178928	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8480 - 8910
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24					

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A										WELL #:	5	RRCID ->	179773	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 - 9444
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-		-0-					
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-		-0-					
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-		-0-					
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-		-0-					
09		420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			Y	-0-		-0-					
10		0	432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-		-0-					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	19 1	1517 3	Y	7	23 1	6	
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	8 9	1269 3	Y	-0-		6	
07	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	17 1	1298 3	Y	20		26	
08	1488 N	949	-0-	-539	-0-	22 9	920 3	Y	18		44	
09	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	9 1	1129 3	Y	29		73	
10	0	1131	-0-	1131	1131	20 9	1073 3	Y	41	60 1	54	
						12 1						
						32 9						
						13 1						
						45 9						

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384												
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	487 3	65 9	Y	59	98 1	59	
06	480 N	205	-0-	-275	-0-	203 3	2 9	Y	2	60 1	1	
07	527 N	209	-0-	-318	-0-	206 3	3 9	Y	3		4	
08	527 N	206	-0-	-321	-0-	202 3	4 9	Y	4		8	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	260 3	13 9	Y	12		20	
10	0	382	-0-	382	382	375 3	7 9	Y	6		26	

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343												
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796 3	4 9	Y	4	6 1	4	
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851 3	9 9	Y	8	9 1	3	
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 3	1 9	Y	1		4	
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	742 3	2 9	Y	2		6	
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	740 3	7 9	Y	6		12	
10	0	710	-0-	710	710	707 3	3 9	Y	3		15	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247												
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	54 3	Y	3	13 1	2	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3 9		Y	-0-		2	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		2	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260												
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y	-0-		37	
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3		Y	-0-		37	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		37	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		37	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		37	
10	0	320	-0-	320	320	320 3		Y	-0-		37	

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

05	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1116	3	2	9	Y	2						4
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1041	3	29	9	Y	26	4	1				26
07	1147 N	787	-0-	-360	-0-	734	3	53	9	Y	48						74
08	1116 N	681	-0-	-435	-0-	614	3	67	9	Y	61	93	1				42
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	Y	40						82
10	0	1225	-0-	1225	1225	1170	3	55	9	Y	50						132

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

05	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	1887	3	12	9	Y	11						83
06	2100 N	1961	-0-	-139	-0-	1954	3	7	9	Y	6						89
07	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	1998	3	8	9	Y	7						96
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-						96
09	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1893	3	2	9	Y	2						98
10	0	2049	-0-	2049	2049	2048	3	1	9	Y	1						99

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1195	3	7	9	Y	6	9	1				6
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	3	11	9	Y	10	12	1				4
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	3	3	9	Y	3						7
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1741	3	4	9	Y	4						11
09	0	1700	-0-	1700	1700	1688	3	12	9	Y	11						22
10	0	1548	-0-	1548	3248	1545	3	3	9	Y	3						25

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

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

HOELL OPERATING, LLC 390873
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
MARTINEAU PETROLEUM, INC.			531036					
WIENER, WERNER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 059829	COMPL. DATE 07/21/1974	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8299 - 8330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890					
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 111589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611 PERF. 8360 - 9108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- 13
ALEXANDER, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 118758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9766 PERF. 8548 - 8682
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
CHANDLER HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 121175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9603 PERF. 9070 - 9076
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 18
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 135343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611 PERF. 8446 - 9164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
TILLER		WELL #:	3	RRCID -> 144276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 8431 - 9240
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7192 X	6882	-0-	-310	-0-	-0-	620	1	6186	2	Y	69		74
06	6960 X	6579	-0-	-381	-0-	-0-	600	1	5950	2	Y	26	3 8	97
07	7192 X	6390	-0-	-802	-0-	-0-	620	1	5669	2	Y	92	179 1 5 8	5
08	6789 X	5717	-0-	-1072	-0-	-0-	440	1	5258	2	Y	17		22
09	0	7046	-0-	7046	7046	7046	600	1	6361	2	Y	77	2 8	97
10	0	6275	-0-	6275	13321	13321	620	1	5627	2	Y	25		122

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020														
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	1 9		Y	1	1 1	1
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-		1
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1 1	-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	92	2			Y	-0-		-0-
10	0	167	-0-	167	259	259	165	2	2 9		Y	2		2

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238														
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	7 9		Y	6	4 1	2
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	2 9		Y	2	4 1	-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	-0-	452	2	2 9		Y	2		2
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	2 9		Y	2	4 1	-0-
09	0	437	-0-	437	437	437	433	2	4 9		Y	4	4 1	-0-
10	0	449	-0-	449	886	886	447	2	2 9		Y	2	2 1	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2035 2	12 9	Y	11	2 8	11
06		2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2029 2	10 9	Y	9	11 1	9
07		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1965 2	8 9	Y	7		16
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2229 2	9 9	Y	8	13 1	11
09		0	1839	-0-	1839	-0-	1833 2	6 9	Y	5	13 1	3
10		0	1956	-0-	1956	-0-	3795 2	8 9	Y	7		10

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562												
05		2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2109 2	26 9	Y	24	6 8	55
06		3000 N	4348	-0-	1348	-0-	4348 2		Y	-0-		55
07		3100 N	3830	-0-	730	-0-	2078 3830 2		Y	-0-	55 1	-0-
08		5624 X	3546	-0-	-2078	-0-	3546 2		Y	-0-		-0-
09		0	3087	-0-	3087	-0-	3087 2		Y	-0-		-0-
10		0	2447	-0-	2447	-0-	5534 2439 2	8 9	Y	7		7

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403												
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	7 1	474 2	Y	-0-		-0-
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	6 1	385 2	Y	-0-		-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	17 1	643 2	Y	-0-		-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	19 1	1280 2	Y	-0-		-0-
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	13 1	901 2	Y	-0-		-0-
10		0	856	-0-	856	-0-	12 1	844 2	Y	-0-		-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536												
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		Y	-0-		1
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2		3
09		0	172	-0-	172	-0-	172 2		Y	-0-	2 1	1
10		0	236	-0-	236	-0-	408 235 2	1 9	Y	1	1 1	1

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528												
05		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2454 2	12 9	Y	11	4 8	18
06		2430 X	2153	-0-	-277	-0-	2135 2	18 9	Y	16		34
07		2821 X	1837	-0-	-984	-0-	1828 2	9 9	Y	8	35 1	7
08		1922 N	1688	-0-	-234	-0-	1678 2	10 9	Y	9		16
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2379 2	11 9	Y	10		26
10		0	2773	-0-	2773	-0-	2764 2	9 9	Y	8		34

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623												
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2402 2	15 9	Y	14	22 1	24
06		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2407 2	25 9	Y	23	20 1	24
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2727 2	15 9	Y	14	3 8	35
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2720 2	35 9	Y	32	22 1	45
09		0	2065	-0-	2065	-0-	2015 2	50 9	Y	45	32 1	57
10		0	1157	-0-	1157	-0-	3222 1110 2	47 9	Y	43	40 1	60

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602												
05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3351 2	32 9	Y	29	1 8	73
06		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3201 2	68 9	Y	62		135
07		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3111 2	39 9	Y	35	142 1	28
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3250 2	41 9	Y	37		65
09		0	3162	-0-	3162	-0-	3119 2	43 9	Y	39		104
10		0	3238	-0-	3238	-0-	6400 3201 2	37 9	Y	34		138

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593														
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1530	2	28	9	Y	25	16 8	26
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1503	2	48	9	Y	44		70
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1484	2	21	9	Y	19	84 1	5
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4		9
09		0	1674	-0-	1674	1674	1645	2	29	9	Y	26		35
10		0	1803	-0-	1803	3477	1759	2	44	9	Y	40		75

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518														
05		0	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2022														

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361														
05		2511 X	1920	-0-	-591	-0-	27	1	1879	2	Y	13	5 1 8 8	2
							14	9						
06		1800 N	1778	-0-	-22	-0-	28	1	1746	2	Y	4	3 1	3
							4	9						
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	51	1	1925	2	Y	2	2 1	3
							2	9						
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	29	1	1953	2	Y	5	5 1	3
							6	9						
09		0	1971	-0-	1971	1971	28	1	1940	2	Y	3	3 1	3
							3	9						
10		0	1976	-0-	1976	3947	27	1	1940	2	Y	8	7 1	4
							9	9						

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493														
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	651	2	53	9	Y	48		57
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	659	2	46	9	Y	42	56 1	43
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	638	2	39	9	Y	35		78
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	664	2	47	9	Y	43	66 1	55
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	65 1	14
10		0	619	-0-	619	619	582	2	37	9	Y	34		48

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660														
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22														

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	775 N	264	-0-	-511	-0-		253	2	11	9	Y	10	6 1	2 8
06	510 N	255	-0-	-255	-0-		251	2	4	9	Y	4	6 1	-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-		281	2	3	9	Y	3		3
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-		286	2	10	9	Y	9	12 1	-0-
09	0	277	-0-	277	-0-		269	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
10	0	268	-0-	268	-0-		260	2	8	9	Y	7	6 1	1
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588														
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-		375	2	7	9	Y	6		20
06	360 N	236	-0-	-124	-0-		221	2	15	9	Y	14		34
07	372 N	362	-0-	-10	-0-		360	2	2	9	Y	2	36 1	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-		441	2	4	9	Y	4		4
09	0	369	-0-	369	-0-		369	2			Y	-0-		4
10	0	421	-0-	421	-0-		790	2	21	9	Y	19		23
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05		992 N	945	-0-	-47	-0-	919 2	26 9	Y	24	20 1	3 8		3		
06		840 N	835	-0-	-5	-0-	828 2	7 9	Y	6	8 1			1		
07		1085 N	734	-0-	-351	-0-	722 2	12 9	Y	11				12		
08		930 N	925	-0-	-5	-0-	890 2	35 9	Y	32	44 1			-0-		
09		0	1048	-0-	1048	1048	1041 2	7 9	Y	6	6 1			-0-		
10		0	1239	-0-	1239	2287	1218 2	21 9	Y	19	15 1			4		

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-				-0-		
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-				-0-		
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-				-0-		
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-				-0-		
09		0	161	-0-	161	161	161 2		Y	-0-				-0-		
10		0	154	-0-	154	315	154 2		Y	-0-				-0-		

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																
05		3224 X	2252	-0-	-972	-0-	2187 2	65 9	Y	59	3 8			64		
06		3120 X	2503	-0-	-617	-0-	2467 2	36 9	Y	33				97		
07		2945 X	2154	-0-	-791	-0-	2118 2	36 9	Y	33				130		
08		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5651 2	54 9	Y	49				179		
09		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4300 2	3 9	Y	3				182		
10		0	2719	-0-	2719	2719	2707 2	12 9	Y	11	180 1			13		

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609																
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477																
05		2666 X	2184	-0-	-482	-0-	2147 2	37 9	Y	34	117 1			8		
06		2580 X	2111	-0-	-469	-0-	2080 2	31 9	Y	28				36		
07		2666 X	1898	-0-	-768	-0-	1834 2	64 9	Y	58				94		
08		2325 X	2212	-0-	-113	-0-	2169 2	43 9	Y	39				133		
09		0	2122	-0-	2122	2122	2121 2	1 9	Y	1				134		
10		0	1663	-0-	1663	3785	1651 2	12 9	Y	11	130 1			15		

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004																
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2042 2	69 9	Y	63	5 8			165		
06		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	1907 2	58 9	Y	53	137 1			81		
07		2108 N	1849	-0-	-259	-0-	1779 2	70 9	Y	64				145		
08		2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1949 2	39 9	Y	35	131 1			49		
09		0	1847	-0-	1847	1847	1802 2	45 9	Y	41				90		
10		0	1753	-0-	1753	3600	1694 2	59 9	Y	54				144		

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398																
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1294 2	43 9	Y	39	23 1	7 8		10		
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1593 2	20 9	Y	18	26 1			2		
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1776 2	13 9	Y	12				14		
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1575 2	36 9	Y	33	47 1			-0-		
09		1620 N	1190	-0-	-430	-0-	1159 2	31 9	Y	28	27 1			1		
10		0	1270	-0-	1270	1270	1239 2	31 9	Y	28	25 1			4		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		3503 X	2247	-0-	-1256	-0-	2241 2	6 9	Y	5	19	1		1
06		3330 X	1822	-0-	-1508	-0-	1818 2	4 9	Y	4				5
07		3441 X	2033	-0-	-1408	-0-	2023 2	10 9	Y	9				14
08		2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2011 2	6 9	Y	5				19
09		0	1733	-0-	1733	1733	1732 2	1 9	Y	1				20
10		0	1979	-0-	1979	3712	1978 2	1 9	Y	1	19	1		2

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	39 1	2711 2	Y	31	21	1	11 8	7
06		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	34 9	2407 2	Y	28	10	1	14 8	11
07		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	38 1	2701 2	Y	46	10	1	36 8	11
08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	31 9	3018 2	Y	22	21	1		12
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	71 1	2785 2	Y	31	13	1	17 8	13
10		0	2897	-0-	2897	2897	51 9	2826 2	Y	29	27	1		15
							45 1							
							24 9							
							41 1							
							34 9							
							39 1							
							32 9							

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294														
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-				-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-				-0-
07		1023 N	867	-0-	-156	-0-	867 2		Y	-0-				-0-
08		1209 N	807	-0-	-402	-0-	807 2		Y	-0-				-0-
09		0	777	-0-	777	777	777 2		Y	-0-				-0-
10		0	738	-0-	738	1515	738 2		Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	38	1	2662	2	N	53	43	11	8	15	
						58	9									
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	39	1	2427	2	N	41	21	12	8	23	
						45	9									
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2616	2	N	49	20	29	8	23	
						54	9									
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	39	1	2612	2	N	46	43			26	
						51	9									
09	0	2639	-0-	2639	2639	37	1	2555	2	N	43	27	14	8	28	
						47	9									
10	0	2690	-0-	2690	5329	36	1	2589	2	N	59	56			31	
						65	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939																
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	831	2	12	9	Y	11	8	1		3	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	9	1		1	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4				5	
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	749	2	12	9	Y	11	16	1		-0-	
09	0	836	-0-	836	836	826	2	10	9	Y	9	9	1		-0-	
10	0	963	-0-	963	1799	952	2	11	9	Y	10	9	1		1	

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121																
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2994	2	36	9	Y	33	11	1	18	8	5
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2887	2	9	9	Y	8	12	1			1
07	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2416	2	6	9	Y	5					6
08	2666 N	2329	-0-	-337	-0-	2319	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
09	0	2306	-0-	2306	2306	2293	2	13	9	Y	12	11	1			1
10	0	2186	-0-	2186	4492	2173	2	13	9	Y	12	11	1			2

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253																
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2579	2	25	9	Y	23	10	1	10	8	4
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	2	9	9	Y	8	11	1			1
07	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2327	2	6	9	Y	5					6
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2542	2	12	9	Y	11	17	1			-0-
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2825	2	14	9	Y	13	12	1			1
10	0	3035	-0-	3035	3035	3022	2	13	9	Y	12	11	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060																
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2078	2	52	9	Y	47	21	1	18	8	9
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1920	2	17	9	Y	15	22	1			2
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	Y	10					12
08	2139 N	1502	-0-	-637	-0-	1470	2	32	9	Y	29	41	1			-0-
09	0	1786	-0-	1786	1786	1767	2	19	9	Y	17	16	1			1
10	0	2121	-0-	2121	3907	10	1	2094	2	Y	15	14	1			2
						17	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	27466 X	24612	-0-	-2854	-0-	24612	2		Y	-0-			-0-
06	26580 X	23976	-0-	-2604	-0-	23976	2		Y	-0-			-0-
07	27466 X	25641	-0-	-1825	-0-	25641	2		Y	-0-			-0-
08	27187 X	25853	-0-	-1334	-0-	25853	2		Y	-0-			-0-
09	26310 X	24541	-0-	-1769	-0-	24541	2		Y	-0-			-0-
10	0	25770	-0-	25770	25770	25770	2		Y	-0-			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863													
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541													
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	1		Y	-0-			-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-			-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1676	-0-	1676	1676	1676	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1765	-0-	1765	3441	1588	2	177 9	Y	161	161 1		-0-
10	DLQ G-10	1564	-0-	1564	5005	1564	2		Y	-0-			-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576													
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	1		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
07	1891 N	1490	-0-	-401	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	1328	1328	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2712	1384	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1501	-0-	1501	4213	1501	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800													
05	899 N	624	-0-	-275	-0-	624	2		Y	-0-			79
06	960 N	645	-0-	-315	-0-	645	2		Y	-0-			79
07	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2		Y	-0-			79
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			79
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			79
10	0	2412	-0-	2412	2412	2412	2		Y	-0-			79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666													
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	203	203	2		Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384													
05	3317 X	1058	-0-	-2259	-0-	1058	2		Y	-0-			78
06	3210 X	977	-0-	-2233	-0-	944	2	33 9	Y	30	95 1		13
07	3317 X	922	-0-	-2395	-0-	922	2		Y	-0-			13
08	1643 X	1013	-0-	-630	-0-	1013	2		Y	-0-			13
09	1230 X	881	-0-	-349	-0-	881	2		Y	-0-			13
10	0	825	-0-	825	825	825	2		Y	-0-			13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-		954 2			N	30
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-		983 2			N	30
07		930 N	872	-0-	-58	-0-		872 2			N	30
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064 2			N	30
09		900 N	855	-0-	-45	-0-		855 2			N	30
10		0	896	-0-	896	-0-		896 2			N	30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-		111 2	42 9		Y	38
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	38
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-		295 2	57 9		Y	90
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2			Y	90
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
05		1550 N	1468	-0-	-82	-0-		1468 2			Y	39
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1451 2	18 9		Y	7
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510 2		48 1	Y	7
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519 2			Y	7
09		1470 N	1459	-0-	-11	-0-		1459 2			Y	7
10		0	1485	-0-	1485	-0-		1485 2			Y	7

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
05		651 N	648	-0-	-3	-0-		648 2			Y	-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620 2			Y	-0-
07		682 N	658	-0-	-24	-0-		658 2			Y	-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 2			Y	-0-
09		630 N	612	-0-	-18	-0-		612 2			Y	-0-
10		0	633	-0-	633	-0-		633 2			Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262 2			Y	39
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1369 2	18 9		Y	7
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463 2		48 1	Y	7
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380 2			Y	7
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372 2			Y	7
10		0	1443	-0-	1443	-0-		1443 2			Y	7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344															
05	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	2			Y	-0-			39
06	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	2			Y	-0-			39
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-			39
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			39
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			39
10	0		1375	-0-	1375	-0-	1375	2			Y	-0-			39

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194															
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			21
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-			21
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			21
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			21
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			21
10	0		1059	-0-	1059	-0-	1059	2			Y	-0-			21

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168															
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			28
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-			28
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			28
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-			28
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			28
10	0		168	-0-	168	-0-	168	2			N	-0-			28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154															
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	-0-			30
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-			30
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-			30
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			30
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-			30
10	0		911	-0-	911	-0-	911	2			Y	-0-			30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291															
05	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
10	0		901	-0-	901	-0-	901	2			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-
08	14B2 EXT	298	-0-	298	553	298	2			Y	-0-
09	14B2 EXT	296	-0-	296	849	296	2			Y	-0-
10	0	292	-0-	292	1141	292	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493											
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-
10	0	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220											
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	12
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	12
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	12
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	12
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	12
10	0	1384	-0-	1384	1384	1384	2			Y	12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174											
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	30
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			Y	30
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	30
08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			Y	30
09	1080 N	954	-0-	-126	-0-	954	2			Y	30
10	0	915	-0-	915	915	915	2			Y	30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158											
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216											
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	27
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	27
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	27
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	27
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	27
10	0	222	-0-	222	222	222	2			Y	27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-	42
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	699	2	80	9	Y	73	115
07	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-	115
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-	115
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-	115
10	0	703	-0-	703	-0-	703	2			Y	-0-	115

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	209
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	209

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890												
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-	21
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-	21
07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-	21
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-	21
09	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-	21
10	0	2799	-0-	2799	-0-	2799	2			Y	-0-	21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354												
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	102
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	102
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	102
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	102
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	102
10	0	932	-0-	932	-0-	932	2			N	-0-	102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444												
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-	87
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	87
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	87
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-	87
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	87
10	0	1131	-0-	1131	-0-	1131	2			Y	-0-	87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13	9	Y	12	54
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1087	2	56	9	Y	51	105
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-	105
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-	105
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-	105
10	0	1252	-0-	1252	-0-	1252	2			Y	-0-	105

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		837 N	709	-0-	-128	-0-	678 2	31 9	Y	28	117 1		45
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	676 2	7 9	Y	6			51
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		Y	-0-			51
08		713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2		Y	-0-			51
09		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2		Y	-0-			51
10		0	698	-0-	698	-0-	698 2		Y	-0-			51

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385													
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
10		0	224	-0-	224	-0-	224 2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386													
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-			61
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		Y	-0-			61
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-			61
08		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268 2		Y	-0-			61
09		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319 2		Y	-0-			61
10		0	997	-0-	997	-0-	997 2		Y	-0-			61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554													
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2125 2	7 9	Y	6			54
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-			54
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-			54
08		1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276 2		Y	-0-			54
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-			54
10		0	1651	-0-	1651	-0-	1651 2		Y	-0-			54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240													
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-			41
06		1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302 2		Y	-0-			41
07		1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318 2		Y	-0-			41
08		1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278 2		Y	-0-			41
09		1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1186 2		Y	-0-			41
10		0	1289	-0-	1289	-0-	1289 2		Y	-0-			41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160													
05		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		Y	-0-			80
06		5310 X	5127	-0-	-183	-0-	5127 2		Y	-0-			80
07		5797 X	5486	-0-	-311	-0-	5486 2		Y	-0-			80
08		5797 X	4876	-0-	-921	-0-	4876 2		Y	-0-			80
09		5610 X	3426	-0-	-2184	-0-	3426 2		Y	-0-			80
10		0	2582	-0-	2582	-0-	2582 2		Y	-0-			80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																	
05		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					55
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4617	2	156	9	Y	142					197
07		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4997	2	14	9	Y	13	175	1			35
08		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5116	2	161	9	Y	146					181
09		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					181
10		0	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	21	9	Y	19	171	1			29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-			-0-
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	120	3220	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	3029	-0-	-71	-71	-49	3029	2			Y	-0-			-0-
09	2880	N	2670	-0-	-210	-210	-0-	2670	2			Y	-0-			-0-
10	0		2388	-0-	2388	2388	2388	2388	2			Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222																
05	1178	N	997	-0-	-181	-181	-0-	997	2			Y	-0-			187
06	1080	N	959	-0-	-121	-121	-0-	959	2			Y	-0-			187
07	1085	N	1017	-0-	-68	-68	-0-	1017	2			Y	-0-			187
08	992	N	972	-0-	-20	-20	-0-	972	2			Y	-0-			187
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			187
10	0		1015	-0-	1015	1015	1015	1015	2			Y	-0-			187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

05	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	53	1	11249	2	Y	-0-				10
06	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	9611	2	Y	-0-				10
07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	2	Y	-0-				10
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	214	1	6880	2	Y	-0-				10
09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	136	1	10278	2	Y	-0-				10
10	0	10228	-0-	10228	10228	130	1	10098	2	Y	-0-				10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

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

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32	7	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	3 1	710 2	N	-0-		81
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	8 1	1438 2	N	-0-		81
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	50 1	1072 2	N	-0-		81
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	23 1	739 2	N	-0-		81
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	11 1	843 2	N	-0-		81
10	0	972	-0-	972	972	12 1	960 2	N	-0-		81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	10 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	186 2	28 9	Y	25	25 1	-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	15 2	28 9	Y	25	25 1	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL)		07620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
GOLDSBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 091230		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	157 2	22 9	N	20			41
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	213 2	17 9	N	15			56
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	177 2	13 9	N	12			68
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	118 2	14 9	N	13			81
09	0	58	-0-	58	58	52 2	6 9	N	5			86
*10	841 N	783	-0-	-58	-0-	708 2	75 9	N	68			154

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)		08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
MCFATRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 224043		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

ATOKA OPERATING, INC.		036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
SABINE RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 218734		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670			
05	558 N	386	-0-	-172	-0-	375 2	11 9	N	10			175
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	586 2	66 9	N	60			235
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	794 2	67 9	N	61			296
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	276 2	15 9	N	14			310
09	660 N	354	-0-	-306	-0-	354 2		N	-0-	187 1		123
10	868 N	553	-0-	-315	-0-	553 2		N	-0-			123

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPSHUR			
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222072		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788			
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	131 1	4236 2	N	101	193 1		232
06	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	111 9	197 1	N	140	188 1		184
07	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	154 9	162 1	N	128			312
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	141 9	168 1	N	117	185 1		244
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	129 9	159 1	N	116	190 1		170
10	0	5883	-0-	5883	5883	128 9	172 1	N	142			312
						156 9						

BIG SANDY (PETTIT)		08030 780		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3 C		RRCID -> 283649		COMPL. DATE 10/01/2017			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005									

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

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

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KELLY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19	103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19	145

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)			08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406													
PAULKNER, VESTA			WELL #: 1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
BARRET, L.T. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GEORGE CASON			WELL #: 3		RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
MERIT ENERGY COMPANY SHELTON			WELL #: 3		RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018			TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214						
05	12152 X	10765	-0-	-1387	-0-	1379	1	9385	2	Y	1					46
06	11820 X	9477	-0-	-2343	-0-	1311	1	8166	2	Y	-0-					46
07	12214 X	8845	-0-	-3369	-0-	1317	1	7483	2	Y	41	27	1			60
08	10478 X	7819	-0-	-2659	-0-	1162	1	6657	2	Y	-0-					60
09	10140 X	8600	-0-	-1540	-0-	1337	1	7222	2	Y	37	72	1			25
10	0	9337	-0-	9337	-0-	1441	1	7896	2	Y	-0-					25
SHELTON			WELL #: 7		RRCID -> 291110		COMPL. DATE 04/09/2021			TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321						
05	8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	387	1	6709	2	N	-0-					-0-
06	7560 X	6670	-0-	-890	-0-	385	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	7812 X	6530	-0-	-1282	-0-	394	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	7595 X	6082	-0-	-1513	-0-	366	1	5716	2	N	-0-					-0-
09	7350 X	6245	-0-	-1105	-0-	425	1	5820	2	N	-0-					-0-
10	0	6374	-0-	6374	-0-	453	1	5921	2	N	-0-					-0-
SHELTON			WELL #: 8		RRCID -> 291334		COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577						
05	1364 X	523	-0-	-841	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					2
06	900 X	490	-0-	-410	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					2
07	713 X	553	-0-	-160	-0-	33	1	517	2	Y	3	1	1			4
08	682 X	395	-0-	-287	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					4
09	570 X	394	-0-	-176	-0-	27	1	366	2	Y	1	4	1			1
10	0	180	-0-	180	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					1

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.// 08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 291673		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	31 N		3	-0-	-28		3 2	Y	-0-			-0-
06	9 N		-0-	-0-	-9			Y	-0-			-0-
07	5 N		-0-	-0-	-5			Y	-0-			-0-
08	3 N		-0-	-0-	-3			Y	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10			1	-0-	1		1 2	Y	-0-			-0-

HILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 293102		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 293235		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824					
05	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	3490	2	Y	-0-				7
06	3630 X	2399	-0-	-1231	-0-	2399	2	Y	-0-				7
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3722	2	Y	28	2	8		33
08	3751 X	2893	-0-	-858	-0-	2891	2	Y	2				35
09	0	3555	-0-	3555	3555	3533	2	Y	20	2	8		53
10	0	3907	-0-	3907	7462	3901	2	Y	5	35	1	4 8	19

BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 11462		PERF. 7900 - 7905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		898 N	898	-0-	-0-	72 1	826 2	Y	-0-		12
06		879 N	879	-0-	-0-	72 1	807 2	Y	-0-		12
07		951 N	951	-0-	-0-	77 1	874 2	Y	-0-		12
08		899 N	838	-0-	-61	68 1	760 2	Y	9	14 1	7
						10 9					
09		891 N	891	-0-	-0-	79 1	812 2	Y	-0-		7
10		0	865	-0-	865	72 1	793 2	Y	-0-		7

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
JOHNSON-RIPPY		WELL #: 1H		RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8831 - 13981	
05		3875 X	3392	-0-	-483	412 1	2980 2	N	-0-		86
06		3540 X	3354	-0-	-186	504 1	2850 2	N	-0-		86
07		3472 X	3389	-0-	-83	508 1	2877 2	N	4	74 1	15
						4 9				1 8	
08		3606 X	3606	-0-	-0-	528 1	3078 2	N	-0-		15
09		3632 X	3632	-0-	-0-	492 1	3140 2	N	-0-		15
10		0	3448	-0-	3448	417 1	3031 2	N	-0-		15

SWANTON		WELL #: 1H		RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8720 - 13912	
05		1581 N	1566	-0-	-15	191 1	1375 2	N	-0-		6
06		1590 N	1577	-0-	-13	236 1	1341 2	N	-0-		6
07		1609 N	1609	-0-	-0-	239 1	1369 2	N	1	1 8	6
						1 9					
08		1707 N	1707	-0-	-0-	259 1	1448 2	N	-0-		6
09		1590 N	1563	-0-	-27	209 1	1354 2	N	-0-		6
10		0	1767	-0-	1767	216 1	1551 2	N	-0-		6

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
JOHN TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 8860 - 8870	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9688 - 9781	
05		1151 N	1151	-0-	-0-	92 1	1059 2	N	-0-		56
06		1046 N	1046	-0-	-0-	85 1	947 2	N	13		69
						14 9					
07		899 N	723	-0-	-176	58 1	665 2	N	-0-		69
08		1209 N	1209	-0-	-0-	96 1	1077 2	N	33	23 1	79
						36 9					
09		1210 N	1210	-0-	-0-	107 1	1103 2	N	-0-		79
10		0	1076	-0-	1076	90 1	986 2	N	-0-		79

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696		PERF. 10034 - 12129	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		//CONT.//		08511 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	263801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CASON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	234478	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10791 - 10832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121

CASON, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	234483	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10720 - 10786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

C. W. RESOURCES, INC.				121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	222284	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11669 - 11874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5995	2	79 9	N	72		202
06	5700	X	5669	-0-	-31	-0-	5629	2	40 9	N	36	176 1	62
07	6014	X	5097	-0-	-917	-0-	5034	2	63 9	N	57		119
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6264	2	117 9	N	106		225
09	0		5353	-0-	5353	-0-	5283	2	70 9	N	64		289
10	0		3798	-0-	3798	-0-	9151	2	68 9	N	62	177 1	174

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
FAULKNER, VESTA				WELL #:	1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10401 - 10564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
REAVLEY				WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.10532	- 11263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	229 1	2634 2	Y	-0-			37
06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	215 1	2397 2	Y	-0-			37
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	214 1	2439 2	Y	-0-			37
08		2728 N	2720	-0-	-8	-0-	221 1	2470 2	Y	26	21	1	42
							29 9						
09		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	234 1	2411 2	Y	-0-			42
10		0	2778	-0-	2778	2778	232 1	2546 2	Y	-0-			42

ISAAC				WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778	- 11682
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	141 1	1615 2	Y	-0-			11
06		1740 N	1627	-0-	-113	-0-	134 1	1493 2	Y	-0-			11
07		1674 N	1643	-0-	-31	-0-	133 1	1510 2	Y	-0-			11
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	121 1	1353 2	Y	-0-	11	1	-0-
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	136 1	1399 2	Y	-0-			-0-
10		0	1677	-0-	1677	1677	140 1	1537 2	Y	-0-			-0-

BLOUNT, L.F.				WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684	- 11386
05		682 N	399	-0-	-283	-0-	32 1	367 2	Y	-0-			12
06		720 N	655	-0-	-65	-0-	54 1	601 2	Y	-0-			12
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	49 1	563 2	Y	-0-			12
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	53 1	588 2	Y	9	14	1	7
							10 9						
09		660 N	268	-0-	-392	-0-	24 1	244 2	Y	-0-			7
10		0	326	-0-	326	326	27 1	299 2	Y	-0-			7

REAVLEY				WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.10546	- 11234
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	12 1	138 2	Y	-0-			34
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	11 1	122 2	Y	-0-			34
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2	Y	-0-			34
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	8	14	1	28
							9 9						
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	6 1	62 2	Y	-0-			28
10		0	57	-0-	57	57	5 1	52 2	Y	-0-			28

ISAAC				WELL #:	1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10504	- 11512
05		1953 X	1816	-0-	-137	-0-	145 1	1671 2	Y	-0-			11
06		1890 X	1618	-0-	-272	-0-	133 1	1485 2	Y	-0-			11
07		1860 X	1567	-0-	-293	-0-	126 1	1441 2	Y	-0-			11
08		1736 N	1443	-0-	-293	-0-	118 1	1325 2	Y	-0-	11	1	-0-
09		1620 N	1365	-0-	-255	-0-	121 1	1244 2	Y	-0-			-0-
10		0	1360	-0-	1360	1360	114 1	1246 2	Y	-0-			-0-

WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	225354	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11034	- 11890
05		2852 X	2843	-0-	-9	-0-	228 1	2615 2	N	-0-			127
06		2790 X	2640	-0-	-150	-0-	217 1	2423 2	N	-0-			127
07		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	255 1	2904 2	N	-0-			127
08		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	262 1	2929 2	N	25	21	1	131
							28 9						
09		2760 X	2609	-0-	-151	-0-	231 1	2378 2	N	-0-			131
10		0	3402	-0-	3402	3402	284 1	3118 2	N	-0-			131

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-		21 1	245 2	Y		-0-				32
06	330 N	186	-0-	-144	-0-		15 1	171 2	Y		-0-				32
07	341 N	204	-0-	-137	-0-		16 1	188 2	Y		-0-				32
08	217 N	83	-0-	-134	-0-		7 1	76 2	Y		-0-	11 1			21
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		18 1	188 2	Y		-0-				21
10	0	142	-0-	142	-0-	142	12 1	130 2	Y		-0-				21

REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	11 1			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129						
05	3100 N	812	-0-	-2288	31523	65 1	747 2	N			-0-				35
06	3000 N	726	-0-	-2274	29249	59 1	660 2	N			6				41
						7 9									
07	3100 N	656	-0-	-2444	26805	53 1	603 2	N			-0-				41
08	3100 N	724	-0-	-2376	24429	58 1	649 2	N			15	17 1			39
						17 9									
09	3000 N	728	-0-	-2272	22157	64 1	664 2	N			-0-				39
10	0	746	-0-	746	22903	62 1	684 2	N			-0-				39

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
C. W. RESOURCES, INC.		121085													
GILBERT, LOY		WELL #: 1-U		RRCID -> 138408		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
C. W. RESOURCES, INC.		121085													
GILBERT, LOY		WELL #: 1-L		RRCID -> 138409		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440						
05	9827 X	6516	-0-	-3311	-0-	6477 3	39 9	N			35				214
06	9510 X	4228	-0-	-5282	-0-	4225 3	3 9	N			3	172 1			45
07	9827 X	7137	-0-	-2690	-0-	7115 3	22 9	N			20				65
08	6634 X	4654	-0-	-1980	-0-	4632 3	22 9	N			20				85
09	6420 X	4457	-0-	-1963	-0-	4451 3	6 9	N			5				90
10	0	5436	-0-	5436	5436	5423 3	13 9	N			12				102

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	930	1	8652	2	Y	47			197
06	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	52	9	900	1	Y	114			311
07	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	125	9	870	1	Y	64	186	1	189
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	70	9	930	1	Y	73	177	1	85
09	11610 X	10291	-0-	-1319	-0-	80	9	900	1	Y	75			160
10	0	9895	-0-	9895	9895	83	9	930	1	Y	2			162
						2	9							

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382														
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			187
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	61	2	33	9	N	30	182	1	35
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	87	2	14	9	N	13			48
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	11	2	10	9	N	9			57
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	8			65
10	0	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-			65

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562														
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1248	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1047	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
10		0	1193	-0-	1193	1193	74	1	1105	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124															
05		961 N	784	-0-	-177	-0-	41	1	743	3	Y	-0-	-0-		-0-
06		660 N	534	-0-	-126	-0-	29	1	505	3	Y	-0-	-0-		-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	-0-	-0-		-0-
*08		806 N	675	-0-	-131	-0-	43	1	632	3	Y	-0-	-0-		-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	Y	-0-	-0-		-0-
10		0	715	-0-	715	715	45	1	670	3	Y	-0-	-0-		-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105															
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1363	3	Y	-0-	-0-		-0-
06		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	68	1	1203	3	Y	-0-	-0-		-0-
07		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	68	1	1157	3	Y	-0-	-0-		-0-
*08		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	82	1	1221	3	Y	-0-	-0-		-0-
09		1290 N	1179	-0-	-111	-0-	73	1	1106	3	Y	-0-	-0-		-0-
10		0	1297	-0-	1297	1297	81	1	1216	3	Y	-0-	-0-		-0-
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087531	COMPL. DATE 04/28/1980	TOTAL DEPTH 10326	PERF. 9990 - 10164				
05	1364 N	517	-0-	-847	-0-	27 1	482 3	Y	7	7 1	-0-
06	1200 N	306	-0-	-894	-0-	16 1	287 3	Y	3	3 1	-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	75 1	1265 3	Y	14	14 1	-0-
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	75 1	1109 3	Y	11	11 1	-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	69 1	1042 3	Y	12	12 1	-0-
10	0	1199	-0-	1199	1199	74 1	1113 3	Y	11	11 1	-0-
BATH GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 087773	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10088 - 10245				
05	589 N	419	-0-	-170	-0-	21 1	390 3	Y	7	7 1	-0-
06	420 N	17	-0-	-403	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	45	-0-	-420	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	508 3	Y	15	15 1	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44 1	661 3	Y	13	13 1	-0-
10	0	629	-0-	629	629	39 1	579 3	Y	10	10 1	-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087908	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9920 - 10083				
05	713 N	645	-0-	-68	-0-	34 1	611 3	Y	-0-		-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	43 1	766 3	Y	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	35 1	581 3	Y	-0-		-0-
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	51 1	756 3	Y	-0-		-0-
09	690 N	567	-0-	-123	-0-	35 1	532 3	Y	-0-		-0-
10	0	574	-0-	574	574	36 1	538 3	Y	-0-		-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088496	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8774 - 8894				
05	434 N	236	-0-	-198	-0-	12 1	224 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	17 1	297 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	14 1	235 3	Y	-0-		-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 3	Y	-0-		-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30 1	457 3	Y	-0-		-0-
10	0	242	-0-	242	242	15 1	227 3	Y	-0-		-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089090	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8692 - 10068				
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	136 1	2429 3	Y	27	27 1	-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	72 1	1287 3	Y	15	15 1	-0-
07	2604 X	1267	-0-	-1337	-0-	71 1	1186 3	Y	9	9 1	-0-
*08	2604 X	2375	-0-	-229	-0-	144 1	2217 3	Y	13	13 1	-0-
09	2520 X	401	-0-	-2119	-0-	25 1	373 3	Y	3	3 1	-0-
10	0	1192	-0-	1192	1192	68 1	1114 3	Y	9	9 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089994		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222			
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	13 1	234 3	Y	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	390 3	Y	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1	498 3	Y	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	22 1	331 3	Y	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376	376	23 1	353 3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090396		COMPL. DATE 10/26/1980			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774			
05	930 N	844	-0-	-86	-0-	44 1	793 3	Y	6	6	1	-0-
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	38 1	679 3	Y	4	4	1	-0-
07	930 N	759	-0-	-171	-0-	43 1	713 3	Y	3	3	1	-0-
*08	868 N	721	-0-	-147	-0-	45 1	672 3	Y	4	4	1	-0-
09	720 N	674	-0-	-46	-0-	42 1	628 3	Y	4	4	1	-0-
10	0	714	-0-	714	714	44 1	666 3	Y	4	4	1	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 090844		COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785			
05	1023 N	58	-0-	-965	-0-	3 1	54 3	Y	1	1	1	-0-
06	990 N	259	-0-	-731	-0-	13 1	238 3	Y	7	7	1	-0-
07	496 N	86	-0-	-410	-0-	5 1	80 3	Y	1	1	1	-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	1	1	1	-0-
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	5 1	75 3	Y	1	1	1	-0-
10	0	86	-0-	86	86	5 1	80 3	Y	1	1	1	-0-

GEORGE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1	RRCID -> 092389	COMPL. DATE 02/20/1981	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9869	- 10118				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	121 1 10 9	2197 3	Y	9	9 1	-0-
06	1950 N	1422	-0-	-528	-0-	76 1	1346 3	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	88 1	1451 3	Y	15	15 1	-0-
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	17 9 95 1	1421 3	Y	13	13 1	-0-
09	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	14 9 85 1	1277 3	Y	17	17 1	-0-
10	0	1766	-0-	1766	1766	19 9 108 1 23 9	1635 3	Y	21	21 1	-0-
AMIS GAS UNIT											
		WELL #: 1	RRCID -> 092748	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10038	- 10266				
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	344 3	Y	3	3 1	-0-
06	3000 N	6744	-0-	3744	3744	351 1 72 9	6321 3	Y	65	65 1	-0-
07	3100 N	892	-0-	-2208	1536	49 1 8 9	835 3	Y	7	7 1	-0-
*08	1815 N	279	-0-	-1536	-0-	18 1 2 9	259 3	Y	2	2 1	-0-
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	346 3	Y	3	3 1	-0-
10	0	98	-0-	98	98	6 1 1 9	91 3	Y	1	1 1	-0-
JUSTICE GAS UNIT											
		WELL #: 1	RRCID -> 093283	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 8914	- 9132				
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	26 1 8 9	481 3	Y	7	7 1	-0-
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	25 1 6 9	444 3	Y	5	5 1	-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	29 1 6 9	484 3	Y	5	5 1	-0-
*08	527 N	460	-0-	-67	-0-	29 1 6 9	425 3	Y	5	5 1	-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	26 1 6 9	401 3	Y	5	5 1	-0-
10	0	282	-0-	282	282	17 1 2 9	263 3	Y	2	2 1	-0-
COATS GAS UNIT											
		WELL #: 1	RRCID -> 093528	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10027	- 10272				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	72 1	1307 3	Y	10	10 1		-0-
06	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	11 9						
07	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	63 1	1122 3	Y	6	6 1		-0-
*08	1426 N	1045	-0-	-381	-0-	7 9						
09	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	74 1	1219 3	Y	7	7 1		-0-
10	0	1184	-0-	1184	1184	8 9						
						66 1	973 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
						64 1	977 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
						73 1	1103 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41 1	754 3	Y	30	30 1		-0-
06	600 N	450	-0-	-150	-0-	33 9						
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	24 1	413 3	Y	12	12 1		-0-
*08	620 N	586	-0-	-34	-0-	13 9						
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37 1	610 3	Y	27	27 1		-0-
10	0	502	-0-	502	502	30 9						
						36 1	535 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
						54 1	855 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
						30 1	455 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

05	186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	4 1	71 3	Y	-0-			-0-
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	129 1	1941 3	Y	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36 1	541 3	Y	-0-			-0-
10	0	577	-0-	577	577	36 1	541 3	Y	-0-			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45 1	876 3	Y	6	6 1		-0-
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	7 9						
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	39 1	709 3	Y	4	4 1		-0-
*08	930 N	576	-0-	-354	-0-	4 9						
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	5 1	74 3	Y	1	1 1		-0-
10	0	631	-0-	631	631	1 9						
						36 1	537 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
						37 1	564 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
						39 1	588 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 096849	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 10349	PERF. 9025 - 10216						
05		1147 N	1047	-0-	-100	-0-	54 1 20 9	973 3	Y	18	18 1		-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	74 1 22 9	1306 3	Y	20	20 1		-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79 1 15 9	1304 3	Y	14	14 1		-0-
*08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	93 1 20 9	1381 3	Y	18	18 1		-0-
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	77 1 11 9	1133 3	Y	10	10 1		-0-
10		0	1914	-0-	1914	1914	118 1 28 9	1768 3	Y	25	25 1		-0-
		WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 099792	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 9858 - 10130					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1	RRCID -> 099999	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9860 - 10130					
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53 1 12 9	970 3	Y	11	11 1		-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57 1 9 9	1015 3	Y	8	8 1		-0-
07		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	59 1 8 9	978 3	Y	7	7 1		-0-
*08		1054 N	558	-0-	-496	-0-	35 1 6 9	517 3	Y	5	5 1		-0-
09		1050 N	449	-0-	-601	-0-	26 1 6 9	417 3	Y	5	5 1		-0-
10		0	704	-0-	704	704	43 1 7 9	654 3	Y	6	6 1		-0-
		YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1	RRCID -> 100029	COMPL. DATE 01/02/1982	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 10090 - 10235					
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 1	532 3	Y	-0-			-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	28 1	504 3	Y	-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	30 1	505 3	Y	-0-			-0-
*08		527 N	521	-0-	-6	-0-	33 1	488 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	431	-0-	-79	-0-	27 1	404 3	Y	-0-			-0-
10		0	468	-0-	468	468	29 1	439 3	Y	-0-			-0-
		RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 138530	COMPL. DATE 05/08/1991	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 8735 - 10111					
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	Y	-0-			-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1 8 9	884 3	Y	7	7 1		-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	351 3	Y	2	2 1		-0-
*08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9	577 3	Y	4	4 1		-0-
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	87 1 14 9	1317 3	Y	13	13 1		-0-
10		0	1111	-0-	1111	1111	69 1 9 9	1033 3	Y	8	8 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 138732	COMPL. DATE 04/20/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8861 - 9146						
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	225 3	Y	3	3 1		-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	77 15	1 9	1351 3	Y	14	14 1		-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	67 8	1 9	1149 3	Y	7	7 1		-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	368 3	Y	3	3 1		-0-
09	1470 N	196	-0-	-1274	-0-	12 2	1 9	182 3	Y	2	2 1		-0-
10	0	308	-0-	308	308	19 2	1 9	287 3	Y	2	2 1		-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 2-C		RRCID -> 138806	COMPL. DATE 05/17/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9831 - 10123						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 138810	COMPL. DATE 05/25/1991	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9040 - 10261						
05	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	53 10	1 9	971 3	Y	9	9 1		-0-
06	1170 N	923	-0-	-247	-0-	49 8	1 9	866 3	Y	7	7 1		-0-
07	1271 N	948	-0-	-323	-0-	54 7	1 9	887 3	Y	6	6 1		-0-
*08	1054 N	940	-0-	-114	-0-	56 8	1 9	876 3	Y	7	7 1		-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	87 11	1 9	1326 3	Y	10	10 1		-0-
10	0	1184	-0-	1184	1184	73 9	1 9	1102 3	Y	8	8 1		-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 138813	COMPL. DATE 06/20/1991	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8813 - 10225						
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	39	1	690 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4 1		-0-
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	98 9	1 9	1458 3	Y	8	8 1		-0-
09	750 N	567	-0-	-183	-0-	35 6	1 9	526 3	Y	5	5 1		-0-
10	0	564	-0-	564	564	35 4	1 9	525 3	Y	4	4 1		-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138814	COMPL. DATE 06/22/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8891 - 10118						
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525 3	Y	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564 3	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70 3	Y	-0-			-0-
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1152 3	Y	-0-			-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1056 3	Y	-0-			-0-
10	0	1202	-0-	1202	1202	75	1	1127 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070								
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189								
05	651 N	479	-0-	-172	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	450	-0-	-150	-0-	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					-0-
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	278	-0-	-172	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206								
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	811	3	Y	-0-					-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	Y	-0-					-0-
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	0	982	-0-	982	-0-	-0-	61	1	921	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169								
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	892	3	Y	-0-					-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	352	-0-	-128	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	0	377	-0-	377	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182														
05	961 N	928	-0-	-33	-0-	49	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	870 N	736	-0-	-134	-0-	39	1	696	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	930 N	706	-0-	-224	-0-	39	1	666	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	930 N	779	-0-	-151	-0-	49	1	729	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	46	1	681	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	559	-0-	559	559	35	1	523	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138														
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	48	1	869	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1333 N	353	-0-	-980	-0-	19	1	334	3	Y	-0-			-0-
*08	930 N	788	-0-	-142	-0-	47	1	740	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	819	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	706	-0-	706	706	44	1	661	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
05	837 N	320	-0-	-517	-0-	17	1	303	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY THOMPSON, J. PHILIP		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 140850	COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 10298	PERF. 9892 - 10182		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSCOE, ROSA R.		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 140898	COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 10406	PERF. 9956 - 11096		
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	6	6 1
							7	9					
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	5	5 1
							6	9					
07		837 N	429	-0-	-408	-0-	23	1	403	3	Y	3	3 1
							3	9					
*08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	52	1	770	3	Y	4	4 1
							4	9					
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	7	7 1
							8	9					
10		0	705	-0-	705	705	44	1	657	3	Y	4	4 1
							4	9					

WASHINGTON, EMANUEL		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 141109	COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8870 - 10252		
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	Y	-0-	-0-
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	Y	-0-	-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	Y	-0-	-0-
10		0	1269	-0-	1269	1269	79	1	1190	3	Y	-0-	-0-

THOMPSON, J. PHILIP		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 141232	COMPL. DATE 04/09/1992			TOTAL DEPTH 10363	PERF. 8770 - 10140		
05		1984 N	1753	-0-	-231	-0-	90	1	1640	3	Y	21	21 1
							23	9					
06		1920 N	1734	-0-	-186	-0-	92	1	1623	3	Y	17	17 1
							19	9					
07		2108 N	1870	-0-	-238	-0-	105	1	1748	3	Y	15	15 1
							17	9					
*08		1767 N	1607	-0-	-160	-0-	101	1	1491	3	Y	14	14 1
							15	9					
09		1770 N	1511	-0-	-259	-0-	93	1	1400	3	Y	16	16 1
							18	9					
10		0	1561	-0-	1561	1561	96	1	1450	3	Y	14	14 1
							15	9					

RUNNELS, MACK V.		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 141263	COMPL. DATE 04/17/1992			TOTAL DEPTH 10454	PERF. 9992 - 10258		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	141386	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	9078 - 10158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

05		930 N	738	-0-	-192	-0-	38 1	696 3	Y	4	4 1			-0-
							4 9							
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	42 1	744 3	Y	4	4 1			-0-
							4 9							
07		930 N	559	-0-	-371	-0-	30 1	527 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
*08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	49 1	740 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
09		810 N	721	-0-	-89	-0-	46 1	673 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
10		0	818	-0-	818	818	51 1	761 3	Y	5	5 1			-0-
							6 9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	141431	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8826 - 10224	

05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	96 1	1783 3	Y	4	4 1			-0-
							4 9							
06		1470 N	1395	-0-	-75	-0-	74 1	1318 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79 1	1328 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
*08		1891 N	1331	-0-	-560	-0-	84 1	1245 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
09		1410 N	1255	-0-	-155	-0-	77 1	1176 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
10		0	1334	-0-	1334	1334	84 1	1248 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							

GREER, CECIL B. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	141438	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9968 - 10208	

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	141453	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9049 - 10132	

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	141478	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9854 - 10131	

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141496		COMPL. DATE 05/15/1992			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8656 - 10040		
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141497		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 10305			PERF. 9894 - 10174		
05	3100 N	3673	-0-	573	573	191	1	3482	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3980	-0-	980	1553	213	1	3767	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1983	-0-	-1117	436	109	1	1874	3	Y	-0-			-0-
*08	1242 X	806	-0-	-436	-0-	50	1	756	3	Y	-0-			-0-
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	91	1	1401	3	Y	-0-			-0-
10	0	1309	-0-	1309	1309	81	1	1228	3	Y	-0-			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141576		COMPL. DATE 06/06/1992			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9942 - 10194		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141703		COMPL. DATE 06/13/1992			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9928 - 10134		
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141705		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 10372			PERF. 8973 - 10228		
05	775 N	312	-0-	-463	-0-	16	1	296	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141721		COMPL. DATE 06/25/1992			TOTAL DEPTH 10277			PERF. 9900 - 10160		
05	992 N	704	-0-	-288	-0-	36	1	668	3	Y	-0-			-0-
06	960 N	457	-0-	-503	-0-	24	1	433	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	457	-0-	-442	-0-	26	1	431	3	Y	-0-			-0-
*08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	3	Y	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	3	Y	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	110	7	1	103	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	141816	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9850 - 10108	
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	566	3	Y	-0-	-0-
10	0	621	-0-	621	621	39	1	582	3	Y	-0-	-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:	3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8784 - 10168	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	142050	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9846 - 10140	
05	961 N	227	-0-	-734	-0-	12	1	215	3	Y	-0-	-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	3	Y	-0-	-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	3	Y	-0-	-0-
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	927	3	Y	-0-	-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-	-0-
10	0	1205	-0-	1205	1205	75	1	1130	3	Y	-0-	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142100	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	8672 - 10029	
05	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	57	1	1045	3	Y	11	11 1
						12	9					
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	3	Y	9	9 1
						10	9					
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	62	1	1032	3	Y	7	7 1
						8	9					
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1856	3	Y	13	13 1
						14	9					
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	3	Y	15	15 1
						17	9					
10	0	1661	-0-	1661	1661	103	1	1545	3	Y	12	12 1
						13	9					

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	142108	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9908 - 10202	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	142159	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9987 - 10289	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064																	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10		0	590	-0-	590	590	37	1	549	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084																	
05		992 N	396	-0-	-596	-0-	20	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06		870 N	372	-0-	-498	-0-	20	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	762	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10		0	1463	-0-	1463	1463	91	1	1365	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 085408											
		WELL #:	RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026					
05	403 N	276	-0-	-127	-0-	14	1	262	3	Y	-0-		-0-
06	540 N	376	-0-	-164	-0-	20	1	356	3	Y	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	Y	-0-		-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	Y	-0-		-0-
10	0	391	-0-	391	391	24	1	367	3	Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COATS GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154					
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	Y	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	369	-0-	-282	-0-	21	1	348	3	Y	-0-		-0-
*08	589 N	119	-0-	-470	-0-	8	1	111	3	Y	-0-		-0-
09	630 N	35	-0-	-595	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-
10	0	34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-		-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118					
05	1085 N	575	-0-	-510	-0-	30	1	545	3	Y	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	3	Y	-0-		-0-
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	119	1	1790	3	Y	-0-		-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	Y	-0-		-0-
10	0	1822	-0-	1822	1822	114	1	1708	3	Y	-0-		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	56 1	1041 3	Y	3	3 1		-0-
06	840 N	484	-0-	-356	-0-	26 1	457 3	Y	1	1 1		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	502 3	Y	1	1 1		-0-
*08	1116 N	544	-0-	-572	-0-	34 1	509 3	Y	1	1 1		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32 1	482 3	Y	2	2 1		-0-
10	0	550	-0-	550	550	34 1	515 3	Y	1	1 1		-0-

 MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

05	2728 X	645	-0-	-2083	-0-	33 1	609 3	Y	3	3 1		-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			-0-
07	3100 N	4733	-0-	1633	1633	267 1	4451 3	Y	14	14 1		-0-
*08	3100 N	3073	-0-	-27	1606	191 1	2870 3	Y	11	11 1		-0-
09	3000 N	2655	-0-	-345	1261	163 1	2480 3	Y	11	11 1		-0-
10	0	2035	-0-	2035	3296	123 1	1903 3	Y	8	8 1		-0-

 WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

 RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1390	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1525	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
10	0	1679	-0-	1679	1679	1679	104	1	1568	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

05	1395 N	741	-0-	-654	-0-	-0-	38	1	697	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
06	1230 N	681	-0-	-549	-0-	-0-	37	1	640	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
07	992 N	990	-0-	-2	-0-	-0-	58	1	926	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*08	744 N	562	-0-	-182	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09	690 N	408	-0-	-282	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10	0	525	-0-	525	525	525	33	1	490	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	3	Y	29	29 1
06	3000 N	8224	-0-	5224	5224	32	9	7643	3	Y	140	140 1
07	3100 N	411	-0-	-2689	2535	154	9	379	3	Y	8	8 1
*08	3100 N	1146	-0-	-1954	581	23	1	1060	3	Y	15	15 1
*09	1720 X	1139	-0-	-581	-0-	9	9	1046	3	Y	23	23 1
10	0	1395	-0-	1395	1395	68	1	1245	3	Y	62	62 1
						68	9					
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255												
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	812	3	Y	2	2 1
06	1200 N	448	-0-	-752	-0-	2	9	423	3	Y	1	1 1
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	3	Y	1	1 1
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	1	9	928	3	Y	1	1 1
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	3	Y	2	2 1
10	0	1000	-0-	1000	1000	1	9	937	3	Y	2	2 1
						80	1					
						2	9					
						61	1					
						2	9					
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	142	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
10	0	364	-0-	364	364	21	1	309	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	73	1	1351	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	33	1	589	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	73	1	1177	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*08	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	77	1	1142	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
09	630 N	534	-0-	-96	-0-	33	1	494	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	0	453	-0-	453	453	28	1	419	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

05	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	148	1	2692	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
06	2910 X	2523	-0-	-387	-0-	134	1	2366	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
07	3007 X	2547	-0-	-460	-0-	144	1	2385	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*08	2914 X	2367	-0-	-547	-0-	149	1	2198	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
09	2820 X	2184	-0-	-636	-0-	134	1	2029	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
10	0	2259	-0-	2259	2259	140	1	2101	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		WELL #:	8	RRCID ->	204310	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	8862	-		10020		
05		2728 X	1872	-0-	-856	-0-	97 1 11 9	1764	3	Y	10	10	1			-0-
06		2640 X	1692	-0-	-948	-0-	90 1 9 9	1593	3	Y	8	8	1			-0-
07		2728 X	1758	-0-	-970	-0-	100 1 8 9	1650	3	Y	7	7	1			-0-
*08		2697 X	1524	-0-	-1173	-0-	96 1 7 9	1421	3	Y	6	6	1			-0-
09		2310 X	1083	-0-	-1227	-0-	66 1 6 9	1011	3	Y	5	5	1			-0-
10		0	1979	-0-	1979	1979	124 1 7 9	1848	3	Y	6	6	1			-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	205769	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8910	-		10264		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	208044	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8754	-		10144		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	209229	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8898	-		10192		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	211142	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	8782	-		10147		
05		1612 N	1400	-0-	-212	-0-	73 1 10 9	1317	3	Y	9	9	1			-0-
06		1350 N	293	-0-	-1057	-0-	15 1 2 9	276	3	Y	2	2	1			-0-
07		1581 N	694	-0-	-887	-0-	39 1 4 9	651	3	Y	4	4	1			-0-
*08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	96 1 13 9	1403	3	Y	12	12	1			-0-
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	172 1 17 9	2593	3	Y	15	15	1			-0-
10		0	590	-0-	590	590	37 1 3 9	550	3	Y	3	3	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			

		WELL #: 7		RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100			

05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23 1	394 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	18 1	327 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	337 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*08	434 N	388	-0-	-46	-0-	23 1	352 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	20 1	305 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
10	0	373	-0-	373	373	22 1	336 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152			

05	124 N	73	-0-	-51	-0-	4 1	68 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	53 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	0	78	-0-	78	78	5 1	72 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 212403		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120			

05	620 N	590	-0-	-30	-0-	30 1	556 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
06	570 N	459	-0-	-111	-0-	24 1	432 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
07	868 N	571	-0-	-297	-0-	32 1	537 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	60 1	916 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	71 1	1078 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
10	0	582	-0-	582	582	36 1	542 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213520		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109			

05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	72 1	1306 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
06	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	147 1	2609 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	65 1	1065 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	88 1	1333 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
09	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	64 1	967 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
10	0	920	-0-	920	920	57 1	853 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 7		RRCID -> 213562		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	97	1	1780	3	Y	9	9	1		-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	3	Y	9	9	1		-0-
07	2170 N	916	-0-	-1254	-0-	50	1	863	3	Y	3	3	1		-0-
*08	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	105	1	1546	3	Y	7	7	1		-0-
09	1980 N	1049	-0-	-931	-0-	65	1	980	3	Y	4	4	1		-0-
10	0	948	-0-	948	948	58	1	887	3	Y	3	3	1		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214984		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131						
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	91	1	1689	3	Y	9	9	1		-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	3	Y	5	5	1		-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	3	Y	5	5	1		-0-
*08	1333 N	846	-0-	-487	-0-	52	1	790	3	Y	4	4	1		-0-
09	1140 N	767	-0-	-373	-0-	48	1	715	3	Y	4	4	1		-0-
10	0	595	-0-	595	595	37	1	556	3	Y	2	2	1		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216022		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 216023		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026						
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216598		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	Y	6	6	1		-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	4	4	1		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	5	5	1		-0-
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	120	1	1806	3	Y	13	13	1		-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	Y	3	3	1		-0-
10	0	304	-0-	304	304	19	1	283	3	Y	2	2	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	5	RRCID ->	217116	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8772 - 10064
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	108 1 6 9	1951 3	Y	5	5 1	-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	77 1 2 9	1350 3	Y	2	2 1	-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	96 1 3 9	1593 3	Y	3	3 1	-0-
*08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	122 1 3 9	1818 3	Y	3	3 1	-0-
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	153 1 4 9	2306 3	Y	4	4 1	-0-
10	0	2141	-0-	2141	2141	133 1 4 9	2004 3	Y	4	4 1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	217744	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8859 - 10214
05	2201 X	1767	-0-	-434	-0-	91 1 14 9	1662 3	Y	13	13 1	-0-
06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	87 1 11 9	1531 3	Y	10	10 1	-0-
07	2201 X	1731	-0-	-470	-0-	98 1 9 9	1624 3	Y	8	8 1	-0-
*08	2201 X	1219	-0-	-982	-0-	77 1 8 9	1134 3	Y	7	7 1	-0-
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	146 1 10 9	2492 3	Y	9	9 1	-0-
10	0	1579	-0-	1579	1579	98 1 10 9	1471 3	Y	9	9 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	218523	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9652 - 10034
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	220762	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9000 - 10046
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1 55 9	310 3	Y	50	50 1	-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	93 1 237 9	1644 3	Y	215	215 1	-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	97 1 149 9	1566 3	Y	135	135 1	-0-
*08	341 N	51	-0-	-290	-0-	3 1 12 9	36 3	Y	11	11 1	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221200	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9944 - 10120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		//CONT.// 085408									
		WELL #:	6	RRCID ->	221208	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8882 - 10188
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	103 1 13 9	1869 3	Y	12	12 1	-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	100 1 9 9	1774 3	Y	8	8 1	-0-
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	111 1 8 9	1837 3	Y	7	7 1	-0-
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	113 1 10 9	1669 3	Y	9	9 1	-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	117 1 12 9	1767 3	Y	11	11 1	-0-
10	0	2026	-0-	2026	2026	126 1 10 9	1890 3	Y	9	9 1	-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	4	RRCID ->	221548	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	8934 - 10158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	124 1	1829 3	Y	-0-		-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	133 1	2008 3	Y	-0-		-0-
10	0	2286	-0-	2286	2286	143 1	2143 3	Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	5	RRCID ->	221787	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8890 - 10222
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID ->	221856	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	8792 - 10178
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	9	9 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 1	-0-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	62 1 9 9	919 3	Y	8	8 1	-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	56 1 10 9	846 3	Y	9	9 1	-0-
10	0	1035	-0-	1035	1035	64 1 9 9	962 3	Y	8	8 1	-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	221970	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8876 - 10181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222203	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	8784 - 10115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 085408									
		WELL #:	4	RRCID ->	226581	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8719 - 10090
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* M	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	87 1 20 9	1576 3	Y	18	18 1	-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	80 1 15 9	1419 3	Y	14	14 1	-0-
07	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	110 1 15 9	1862 3	Y	14	14 1	-0-
*08	1705 N	1423	-0-	-282	-0-	90 1 13 9	1320 3	Y	12	12 1	-0-
09	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	81 1 13 9	1222 3	Y	12	12 1	-0-
10	0	1878	-0-	1878	1878	117 1 17 9	1744 3	Y	15	15 1	-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	227895	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8764 - 10134
05	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	163 1 13 9	2944 3	Y	12	12 1	-0-
06	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	140 1 8 9	2487 3	Y	7	7 1	-0-
07	3410 X	2901	-0-	-509	-0-	166 1 8 9	2727 3	Y	7	7 1	-0-
*08	3410 X	2608	-0-	-802	-0-	164 1 9 9	2435 3	Y	8	8 1	-0-
09	3210 X	2461	-0-	-749	-0-	152 1 10 9	2299 3	Y	9	9 1	-0-
10	0	2670	-0-	2670	2670	166 1 9 9	2495 3	Y	8	8 1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	227896	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8925 - 10088
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	365 3	Y	5	5 1	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	109 3	Y	1	1 1	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	393 3	Y	3	3 1	-0-
*08	403 N	187	-0-	-216	-0-	11 1 1 9	175 3	Y	1	1 1	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	144 3	Y	1	1 1	-0-
10	0	129	-0-	129	129	8 1 1 9	120 3	Y	1	1 1	-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	8	RRCID ->	227898	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	9068 - 10233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #:	7	RRCID ->	227989	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	8958 - 10226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	229403	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	10262	PERF. 9840 - 10088
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	229468	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	10233	PERF. 9826 - 10068
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	58 1	1063 3	Y	14	14 1
						15 9				
06	330 N	3	-0-	-327	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	229470	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8698 - 10078
05	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	102 1	1850 3	Y	14	14 1
						15 9				
06	1980 X	1701	-0-	-279	-0-	90 1	1599 3	Y	11	11 1
						12 9				
07	2139 X	1807	-0-	-332	-0-	101 1	1697 3	Y	8	8 1
						9 9				
*08	2139 X	1731	-0-	-408	-0-	109 1	1612 3	Y	9	9 1
						10 9				
09	2010 X	1567	-0-	-443	-0-	97 1	1459 3	Y	10	10 1
						11 9				
10	0	1656	-0-	1656	1656	103 1	1543 3	Y	9	9 1
						10 9				

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	229542	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9824 - 10072
05	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	55 1	1007 3	Y	8	8 1
						9 9				
06	1170 N	895	-0-	-275	-0-	47 1	841 3	Y	6	6 1
						7 9				
07	1302 N	989	-0-	-313	-0-	57 1	926 3	Y	5	5 1
						6 9				
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	76 1	1153 3	Y	6	6 1
						7 9				
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	94 1	1432 3	Y	10	10 1
						11 9				
10	0	1605	-0-	1605	1605	100 1	1495 3	Y	9	9 1
						10 9				

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	230091	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8778 - 10124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY MOSLEY, THELMA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 230463		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9844 - 10082						
05	2852 N	2794	-0-	-58	-0-	145	1	2626	3	Y	21	21	1			-0-
06	2670 N	2131	-0-	-539	-0-	112	1	2002	3	Y	15	15	1			-0-
07	2790 N	986	-0-	-1804	-0-	17	9	925	3	Y	5	5	1			-0-
*08	2852 N	1645	-0-	-1207	-0-	103	1	1533	3	Y	8	8	1			-0-
09	2160 N	1438	-0-	-722	-0-	88	1	1335	3	Y	14	14	1			-0-
10	0	2162	-0-	2162	2162	133	1	2016	3	Y	12	12	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230595		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10116						
05	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	55	1	999	3	Y	8	8	1			-0-
06	1080 N	905	-0-	-175	-0-	48	1	850	3	Y	6	6	1			-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	56	1	927	3	Y	6	6	1			-0-
*08	1085 N	907	-0-	-178	-0-	57	1	843	3	Y	6	6	1			-0-
09	930 N	816	-0-	-114	-0-	50	1	759	3	Y	6	6	1			-0-
10	0	982	-0-	982	982	61	1	914	3	Y	6	6	1			-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230882		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8928 - 10266						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231463		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9822 - 10072						
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1356	3	Y	12	12	1			-0-
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	3	Y	10	10	1			-0-
09	2220 N	1476	-0-	-744	-0-	91	1	1367	3	Y	16	16	1			-0-
10	0	1507	-0-	1507	1507	18	9	1399	3	Y	14	14	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 4		RRCID -> 231986		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	86	1	1575	3	Y	12	12	1	-0-
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	146	1	2589	3	Y	16	16	1	-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	118	1	1942	3	Y	10	10	1	-0-
*08	1705 N	1145	-0-	-560	-0-	71	1	1067	3	Y	6	6	1	-0-
09	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	184	1	2762	3	Y	26	26	1	-0-
10	0	2150	-0-	2150	2150	132	1	2006	3	Y	11	11	1	-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232511		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212					
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	3	Y	7	7	1	-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	Y	3	3	1	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	Y	3	3	1	-0-
*08	961 N	576	-0-	-385	-0-	36	1	537	3	Y	3	3	1	-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	3	Y	6	6	1	-0-
10	0	1093	-0-	1093	1093	68	1	1018	3	Y	6	6	1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228					
05	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	81	1	1470	3	Y	15	15	1	-0-
06	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	80	1	1404	3	Y	12	12	1	-0-
07	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	93	1	1546	3	Y	9	9	1	-0-
*08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	92	1	1372	3	Y	11	11	1	-0-
09	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	76	1	1135	3	Y	11	11	1	-0-
10	0	1729	-0-	1729	1729	107	1	1608	3	Y	13	13	1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228					
05	1519 N	1103	-0-	-416	-0-	57	1	1037	3	Y	8	8	1	-0-
06	1260 N	957	-0-	-303	-0-	51	1	899	3	Y	6	6	1	-0-
07	1271 N	981	-0-	-290	-0-	56	1	919	3	Y	5	5	1	-0-
*08	1116 N	919	-0-	-197	-0-	58	1	855	3	Y	5	5	1	-0-
09	960 N	920	-0-	-40	-0-	57	1	856	3	Y	6	6	1	-0-
10	0	952	-0-	952	952	59	1	887	3	Y	5	5	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033			PERF. 8754 - 10950
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	131 1	2379 3	Y	20	20 1		-0-
06	2400 X	2268	-0-	-132	-0-	22 9	120 1	2131 3	Y	15	15 1	-0-
07	3007 X	2553	-0-	-454	-0-	17 9	145 1	2394 3	Y	13	13 1	-0-
*08	3007 X	1873	-0-	-1134	-0-	14 9	119 1	1742 3	Y	11	11 1	-0-
09	2820 X	621	-0-	-2199	-0-	12 9	39 1	573 3	Y	8	8 1	-0-
10	0	494	-0-	494	494	9 9	31 1	461 3	Y	2	2 1	-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 233710		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950			PERF. 9814 - 11916
05	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	84 1	1539 3	Y	14	14 1		-0-
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	15 9	118 1	2134 3	Y	15	15 1	-0-
07	1674 N	1329	-0-	-345	-0-	17 9	74 1	1245 3	Y	9	9 1	-0-
*08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	10 9	92 1	1402 3	Y	9	9 1	-0-
09	2160 N	1478	-0-	-682	-0-	14 9	91 1	1373 3	Y	13	13 1	-0-
10	0	1798	-0-	1798	1798	13 9	111 1	1674 3	Y	12	12 1	-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 233858		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410			PERF. 8956 - 10254
05	1240 N	998	-0-	-242	-0-	51 1	933 3	Y	13	13 1		-0-
06	1710 N	448	-0-	-1262	-0-	14 9	24 1	420 3	Y	4	4 1	-0-
07	2015 N	1306	-0-	-709	-0-	4 9	74 1	1218 3	Y	13	13 1	-0-
*08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	14 9	161 1	2450 3	Y	30	30 1	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	33 9			Y	47	47 1	-0-
10	0	1271	-0-	1271	1271	7 9	80 1	1184 3	Y	6	6 1	-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 234149		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 8744 - 10092
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	110 1	2013 3	Y	17	17 1		-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	19 9	87 1	1533 3	Y	12	12 1	-0-
07	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	13 9	98 1	1627 3	Y	9	9 1	-0-
*08	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	10 9	128 1	1941 3	Y	10	10 1	-0-
09	1650 N	1233	-0-	-417	-0-	11 9	75 1	1148 3	Y	9	9 1	-0-
10	0	1631	-0-	1631	1631	10 9	101 1	1518 3	Y	11	11 1	-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 234149		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 8744 - 10092

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261															
05	713 N	566	-0-	-147	-0-	29	1	533	3	Y	4	4	1		-0-
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	27	1	469	3	Y	3	3	1		-0-
07	651 N	505	-0-	-146	-0-	29	1	474	3	Y	2	2	1		-0-
*08	589 N	468	-0-	-121	-0-	30	1	436	3	Y	2	2	1		-0-
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	27	1	404	3	Y	2	2	1		-0-
10	0	451	-0-	451	451	28	1	421	3	Y	2	2	1		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234523		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232						
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	125	1	2271	3	Y	22	22	1		-0-
06	3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	111	1	1969	3	Y	16	16	1		-0-
07	3410 X	2096	-0-	-1314	-0-	119	1	1963	3	Y	13	13	1		-0-
*08	3410 X	1194	-0-	-2216	-0-	75	1	1110	3	Y	8	8	1		-0-
09	2790 X	1139	-0-	-1651	-0-	70	1	1059	3	Y	9	9	1		-0-
10	0	1485	-0-	1485	1485	91	1	1382	3	Y	11	11	1		-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 235246		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276						
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-				-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-				-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	1	1	1		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1		-0-
10	0	125	-0-	125	125	8	1	116	3	N	1	1	1		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 235530		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126						
05	3131 X	2911	-0-	-220	-0-	151	1	2737	3	Y	21	21	1		-0-
06	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	152	1	2690	3	Y	16	16	1		-0-
07	3317 X	2768	-0-	-549	-0-	155	1	2599	3	Y	13	13	1		-0-
*08	3317 X	2330	-0-	-987	-0-	144	1	2167	3	Y	17	17	1		-0-
09	3120 X	2445	-0-	-675	-0-	150	1	2278	3	Y	15	15	1		-0-
10	0	1938	-0-	1938	1938	121	1	1805	3	Y	11	11	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	236684	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10092 - 10130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	76	1	1374	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
06	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	74	1	1318	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	104	1	1742	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	147	1	2167	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	99	1	1493	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	0	1472	-0-	1472	1472	91	1	1374	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	237091	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10128 - 10156	
05	3131 X	2882	-0-	-249	-0-	150	1	2730	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	3030 X	2474	-0-	-556	-0-	132	1	2341	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	162	1	2660	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	3224 X	2607	-0-	-617	-0-	166	1	2440	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	3000 X	2501	-0-	-499	-0-	155	1	2345	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	2455	-0-	2455	2455	152	1	2302	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"				WELL #:	6	RRCID ->	241851	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9882 - 10064	
05	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	66	1	1179	3	N	6	6	1	-0-
						7	9							
06	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	68	1	1196	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	75	1	1113	3	N	6	6	1	-0-
						7	9							
09	1290 N	555	-0-	-735	-0-	34	1	518	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
10	0	2010	-0-	2010	2010	124	1	1875	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	244730	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	N/A	
05	9207 X	8769	-0-	-438	-0-	455	1	8290	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
06	8910 X	7804	-0-	-1106	-0-	416	1	7369	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
07	9207 X	8146	-0-	-1061	-0-	466	1	7663	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*08	9207 X	7853	-0-	-1354	-0-	496	1	7339	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
09	8640 X	7193	-0-	-1447	-0-	446	1	6728	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
10	0	7401	-0-	7401	7401	459	1	6927	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	367	1	6779	3	Y	133	133	1	-0-
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	146	9	4916	3	Y	85	85	1	-0-
07	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	277	1	6624	3	Y	86	86	1	-0-
*08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	94	9	5785	3	Y	91	91	1	-0-
09	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	391	1	4997	3	Y	100	100	1	-0-
10	0	3676	-0-	3676	3676	100	9	3387	3	Y	63	63	1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 247941		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 10211			PERF.10888 - 13229	
05	4867 X	4236	-0-	-631	-0-	220	1	4010	3	Y	5	5	1	-0-
06	4590 X	3850	-0-	-740	-0-	6	9	3640	3	Y	4	4	1	-0-
07	4743 X	3924	-0-	-819	-0-	206	1	3698	3	Y	3	3	1	-0-
*08	4526 X	1920	-0-	-2606	-0-	4	9	1799	3	Y	2	2	1	-0-
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	119	1			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891		COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH 10068			PERF.10372 - 11962	
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	190	1	3488	3	Y	6	6	1	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	7	9	3148	3	Y	5	5	1	-0-
07	4495 X	3396	-0-	-1099	-0-	178	1	3202	3	Y	4	4	1	-0-
*08	4495 X	3342	-0-	-1153	-0-	6	9	3130	3	Y	3	3	1	-0-
09	4200 X	3100	-0-	-1100	-0-	209	1	2902	3	Y	5	5	1	-0-
10	0	3293	-0-	3293	3293	3	9	3084	3	Y	4	4	1	-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 088595 4		RRCID -> 219851		COMPL. DATE 03/11/2006				TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9804 - 10087	
05	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	297	1	1706	2	N	-0-			140
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	356	1	1654	2	N	-0-			140
07	2325 X	1588	-0-	-737	-0-	292	1	1296	2	N	-0-			140
08	2325 X	447	-0-	-1878	-0-	69	1	378	2	N	-0-			140
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	337	1	2475	2	N	85	173	1	52
10	0	1208	-0-	1208	1208	94	9	998	2	N	-0-			52

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221070		COMPL. DATE 04/03/2006				TOTAL DEPTH 10230			PERF. 9862 - 10124	
05	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	237	1	1040	2	N	-0-			53
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	236	1	928	2	N	-0-			53
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	241	1	1113	2	N	-0-			53
08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	191	1	870	2	N	-0-			53
09	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	175	1	956	2	N	-0-			53
10	0	1471	-0-	1471	1471	237	1	1234	2	N	-0-			53

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595									
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 232174			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	223 1	1285 2	N	N	-0-		45
06		1410 N	990	-0-	-420	-0-	175 1	815 2	N	N	-0-		45
07		1364 N	1108	-0-	-256	-0-	204 1	904 2	N	N	-0-		45
08		1519 N	1182	-0-	-337	-0-	183 1	999 2	N	N	-0-		45
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	171 1	1254 2	N	N	40		85
							44 9						
10		0	1476	-0-	1476	1476	256 1	1220 2	N	N	-0-		85

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 235146			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242520			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098		
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	125 1	722 2	N	N	-0-		200
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	66 1	309 2	N	N	-0-		200
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	128 1	596 2	N	N	-0-		200
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	288 1	1567 2	N	N	19	179 1	40
							21 9						
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	123 1	897 2	N	N	20		60
							22 9						
10		0	1034	-0-	1034	1034	180 1	854 2	N	N	-0-		60

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242541			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122		
05		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	268 1	1173 2	N	N	1	1 8	172
							1 9						
06		1860 N	1319	-0-	-541	-0-	268 1	1051 2	N	N	-0-		172
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	274 1	1262 2	N	N	-0-		172
08		1426 N	1199	-0-	-227	-0-	216 1	983 2	N	N	-0-		172
*09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	225 1	1222 2	N	N	-0-		172
10		0	1662	-0-	1662	1662	268 1	1394 2	N	N	-0-		172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 245682			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 255970			COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

BLOCKER (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WOODS "B"		//CONT.//	09591 300 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WOODS "B"							1	RRCID -> 093285	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9833 - 10126						
05		1085 N	693	-0-	-392	-0-	681	2	12	9	N	11	96	1			23
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					23
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					33
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					34
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			30
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT							2	RRCID -> 104968	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9819 - 10068						
05		527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					25
06		480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					25
07		496 N	449	-0-	-47	-0-	427	2	22	9	N	20					45
08		434 N	354	-0-	-80	-0-	353	2	1	9	N	1					46
09		0	745	-0-	745	745	743	2	2	9	N	2	4	1			44
10		0	675	-0-	675	1420	675	2			N	-0-					44
WOODS "B"							2	RRCID -> 134439	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9855 - 10117						
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					40
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					40
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10					50
08		1023 N	687	-0-	-336	-0-	686	2	1	9	N	1					51
09		0	858	-0-	858	858	817	2	41	9	N	37	4	1			84
10		0	964	-0-	964	1822	964	2			N	-0-					84
WOODS "B"							3	RRCID -> 139335	COMPL. DATE 08/07/1991	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9790 - 10045						
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					27
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					27
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	260	2	10	9	N	9					36
08		279 N	158	-0-	-121	-0-	157	2	1	9	N	1					37
09		0	48	-0-	48	48	47	2	1	9	N	1	4	1			34
10		0	171	-0-	171	219	117	2	54	9	N	49					83
WOODS "B"							4	RRCID -> 161185	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9769 - 10030						
05		434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					32
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					40
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11	9	N	10					50
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					51
09		0	516	-0-	516	516	516	2			N	-0-	4	1			47
10		0	795	-0-	795	1311	794	2	1	9	N	1					48
WOODS "B"							6	RRCID -> 182489	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 8722 - 9074						
05		1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					90
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					90
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					100
08		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1219	2	1	9	N	1					101
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	4	1			97
10		0	1200	-0-	1200	1200	1199	2	1	9	N	1					98
WOODS "B"							5	RRCID -> 184364	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9844 - 10141						
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					22
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					22
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10	9	N	9					31
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					32
09		0	648	-0-	648	648	647	2	1	9	N	1	4	1			29
10		0	673	-0-	673	1321	673	2			N	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		65
06	2040 N	1607	-0-	-433	-0-	1534	2	N	66	79 1	52
07	1643 N	933	-0-	-710	-0-	923	2	N	9		61
08	1829 N	963	-0-	-866	-0-	962	2	N	1		62
09	0	1442	-0-	1442	1442	1441	2	N	1	4 1	59
10	0	3888	-0-	3888	5330	3886	2	N	2		61

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041		
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-		40
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2	N	-0-		40
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	172	2	N	10		50
08	372 N	160	-0-	-212	-0-	159	2	N	1		51
09	0	391	-0-	391	391	391	2	N	-0-	4 1	47
10	0	364	-0-	364	755	363	2	N	1		48

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144		
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		70
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-		70
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	318	2	N	10		80
08	465 N	256	-0-	-209	-0-	255	2	N	1		81
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	4 1	77
10	0	195	-0-	195	195	194	2	N	1		78

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048		
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	7		105
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	996	2	N	3		108
07	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1175	2	N	10		118
08	1550 N	1000	-0-	-550	-0-	988	2	N	11	92 1	37
09	0	1607	-0-	1607	1607	1606	2	N	1	4 1	34
10	0	1471	-0-	1471	3078	1471	2	N	-0-		34

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082		
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		97
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	N	13	100 1	10
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	520	2	N	10		20
08	775 N	457	-0-	-318	-0-	456	2	N	1		21
09	0	552	-0-	552	552	552	2	N	-0-	4 1	17
10	0	592	-0-	592	1144	591	2	N	1		18

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057		
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	1	83 1	65
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		65
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	10		75
08	2015 N	1063	-0-	-952	-0-	975	2	N	80	79 1	76
09	0	1004	-0-	1004	1004	1004	2	N	-0-	4 1	72
10	0	744	-0-	744	1748	743	2	N	1		73

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086		
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	193	2	N	1		53
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2	N	-0-		53
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	287	2	N	10		63
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	N	1		64
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	4 1	60
10	0	313	-0-	313	313	310	2	N	3		63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-		46
06	1830 N	538	-0-	-1292	-0-	538 2			N	-0-		46
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2245 2	14 9		N	13		59
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541 2		1 9	N	1		60
09	0	1264	-0-	1264	1264	1263 2		1 9	N	1	4 1	57
10	0	529	-0-	529	1793	529 2			N	-0-		57

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096												
05	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1932 2	13 9		N	12		140
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2006 2	10 9		N	9	129 1	20
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2041 2	20 9		N	18		38
08	1953 N	1692	-0-	-261	-0-	1692 2			N	-0-		38
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2			N	-0-	31 1	7
10	0	1955	-0-	1955	1955	1954 2	1 9		N	1		8

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086												
05	8029 X	7124	-0-	-905	-0-	7068 2	56 9		N	51		178
06	7230 X	5684	-0-	-1546	-0-	5648 2	36 9		N	33	121 1	90
07	7471 X	7014	-0-	-457	-0-	6975 2	39 9		N	35		125
08	7471 X	5503	-0-	-1968	-0-	5471 2	32 9		N	29		154
09	0	6879	-0-	6879	6879	6832 2	47 9		N	43	103 1	94
10	0	6060	-0-	6060	12939	6016 2	44 9		N	40		134

CRATON OPERATING LLC 186717												
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356												
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 2		Y	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2		Y	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2		Y	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	4 1	107 2		Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2		Y	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	120	6 1	114 2		Y	-0-		-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360												
05	7223 X	5834	-0-	-1389	-0-	262 1	5572 2		Y	-0-		130
06	6990 X	5507	-0-	-1483	-0-	261 1	5246 2		Y	-0-		130
07	7223 X	4881	-0-	-2342	-0-	221 1	4649 2		Y	10		140
08	6076 X	4355	-0-	-1721	-0-	157 1	4198 2		Y	-0-		140
09	5820 X	5252	-0-	-568	-0-	260 1	4992 2		Y	-0-		140
10	0	5057	-0-	5057	5057	255 1	4802 2		Y	-0-		140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8684 - 9942			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HARRIS				1	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9796 - 10084			
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			104
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26	9	N	24		128
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-		128
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-		128
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	N	12		140
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2435	3	17	9	N	15		155

HARRIS				2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9798 - 10082			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BRUCE, FRANK				1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242	PERF. 9845 - 10122			
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			53
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			53
07	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3		N	-0-			53
08	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	3		N	-0-			53
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			53
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			53

KEM ENERGY, INC.				455126		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1				2	RRCID ->	140124	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10050			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1				4	RRCID ->	143401	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9848 - 10066				
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1138	2	10	9	Y	9		94	
06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1137	2	9	9	Y	8		102	
07	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1003	2	4	9	Y	4	32	1	74
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	Y	2			76
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	Y	6			82
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2			84

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
KEM ENERGY, INC.		//CONT.// 455126														
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 169077		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 213528		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038								
05	4142 X	3070	-0-	-1072	-0-	3050	2	20	9	Y	18					99
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	Y	15					114
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	65	1			57
08	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	Y	3					60
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1950	2	11	9	Y	10					70
*10	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9					79

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 213530		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080								
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	Y	9					97
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8					105
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4	32	1			77
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2					79
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	Y	6					85
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2					87

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 265773		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093								
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3532	2	13	9	N	12	1	8			63
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8					71
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	2	2	9	N	2	45	1			28
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2984	2	12	9	N	11	4	8			35
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					37
*10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2943	2	3	9	N	3					40

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196								
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1														
05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					192
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1338	2	31	9	N	28	179	1			41
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5					46
08	713 X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					46
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	860	2	24	9	N	22					68
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1311	2	30	9	N	27					95

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023								
GROSS		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4				34
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	-0-	518	2			Y	-0-				34
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3				37
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	-0-	451	2			Y	-0-				37
09	0	415	-0-	415	-0-	415	413	2	2	9	Y	2				39
*10	854 N	439	-0-	-415	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2				41

GROSS				WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916					
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	6	1	8		50
06	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2	46	1	1	5
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	8	1	5
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8	1	8		12
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	5	8		27
*10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	Y	9				36

GROSS				WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936					
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	1	8		101
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	Y	1	92	1	1	9
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1	1	8	1	9
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	18	9	Y	16	1	8		24
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2	39	9	Y	35	6	8		53
*10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	20	9	Y	18				71

PARISH, JOSEPH				WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938					
05	1426 N	1154	-0-	-272	-0-	-0-	1148	2	6	9	Y	5				50
06	1410 N	777	-0-	-633	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1				51
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	1	8		55
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-				55
09	0	1005	-0-	1005	-0-	1005	1001	2	4	9	Y	4				59
*10	2105 N	1100	-0-	-1005	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3				62

GROSS				WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259					
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	Y	6	1	8		50
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	46	1	1	5
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8	1	5
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	1	8		12
09	0	1987	-0-	1987	-0-	1987	1965	2	22	9	Y	20	5	8		27
*10	3100 N	2592	-0-	-508	-0-	-0-	1479	2	10	9	Y	9				36

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890												
BLALOCK GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 095670		COMPL. DATE 09/28/1981			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	508	1	1933	2	N	2	2	8	10
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	502	1	1916	2	N	-0-			10
07	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	505	1	1893	2	N	2	2	8	10
08	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	548	1	1895	2	N	-0-			10
09	2430 N	2271	-0-	-159	-0-	502	1	1766	2	N	3	3	8	10
*10	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	538	1	1803	2	N	2	2	8	10

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390														
05	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	425	1	1112	2	Y	-0-			79
06	2460 X	1420	-0-	-1040	-0-	400	1	1020	2	Y	-0-			79
07	2542 X	1466	-0-	-1076	-0-	410	1	1056	2	Y	-0-			79
08	2418 X	1397	-0-	-1021	-0-	399	1	998	2	Y	-0-			79
09	1650 X	1331	-0-	-319	-0-	382	1	949	2	Y	-0-	62	1	17
10	0	1344	-0-	1344	1344	382	1	962	2	Y	-0-			17

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269														
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	238	1	623	2	Y	4	4	8	60
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	239	1	610	2	Y	-0-			60
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	247	1	635	2	Y	2	2	8	60
08	868 N	819	-0-	-49	-0-	234	1	585	2	Y	-0-			60
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	218	1	542	2	Y	14	43	1	31
10	0	869	-0-	869	869	244	1	625	2	Y	-0-			31

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247																	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297																	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	24	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	24	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0	88	-0-	88	-0-	88	25	1	63	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186																	
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	-0-	236	1	893	2	Y	-0-					25
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	829	2	Y	-0-					25
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	-0-	239	1	774	2	Y	-0-					25
08	1116 N	888	-0-	-228	-0-	-0-	196	1	692	2	Y	-0-					25
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	-0-	218	1	771	2	Y	-0-					25
10	0	892	-0-	892	-0-	892	206	1	686	2	Y	-0-					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284																	
05	1395 X	751	-0-	-644	-0-	-0-	11	1	738	2	N	2	2	8			125
06	1740 X	927	-0-	-813	-0-	-0-	2	9									
07	1798 X	988	-0-	-810	-0-	-0-	9	1	918	2	N	-0-					125
							8	1	976	2	N	4					129
							4	9									
08	1798 X	914	-0-	-884	-0-	-0-	3	1	856	2	N	50	159	1	3	8	17
							55	9									
09	0	949	-0-	949	-0-	949	28	1	921	2	N	-0-					17
10	0	988	-0-	988	-0-	1937	51	1	937	2	N	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-		4	1	274	2	Y	-0-
06		240 N	158	-0-	-82	-0-		1	1	157	2	Y	-0-
07		248 N	178	-0-	-70	-0-		1	1	177	2	Y	-0-
08		279 N	241	-0-	-38	-0-		1	1	240	2	Y	-0-
09		0	190	-0-	190	190		6	1	184	2	Y	-0-
10		0	264	-0-	264	454		14	1	250	2	Y	-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982													
05		589 N	481	-0-	-108	-0-		481	2		Y	-0-	-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2		Y	-0-	-0-
07		496 N	468	-0-	-28	-0-		468	2		Y	-0-	-0-
08		496 N	223	-0-	-273	-0-		223	2		Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175													
05		713 X	302	-0-	-411	-0-		302	2		N	-0-	-0-
06		798 X	798	-0-	-0-	-0-		798	2		N	-0-	-0-
07		713 X	287	-0-	-426	-0-		287	2		N	-0-	-0-
08		793 X	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-	-0-
09		0	400	-0-	400	400		400	2		N	-0-	-0-
10		0	265	-0-	265	665		265	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122													
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		N	-0-	-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2		N	-0-	-0-
07		403 N	279	-0-	-124	-0-		279	2		N	-0-	-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-	-0-
09		0	252	-0-	252	252		252	2		N	-0-	-0-
10		0	63	-0-	63	315		63	2		N	-0-	-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261													
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-		5	1	339	2	Y	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-		1	1	83	2	Y	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
09		0	77	-0-	77	77		2	1	75	2	Y	-0-
10		0	43	-0-	43	120		2	1	41	2	Y	-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224													
05		1116 X	901	-0-	-215	-0-		901	2		N	-0-	-0-
06		1080 X	898	-0-	-182	-0-		898	2		N	-0-	-0-
07		1116 X	980	-0-	-136	-0-		980	2		N	-0-	-0-
08		961 X	790	-0-	-171	-0-		790	2		N	-0-	-0-
09		0	784	-0-	784	784		784	2		N	-0-	-0-
10		0	730	-0-	730	1514		730	2		N	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158								
05	310 X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					67
06	210 X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					67
07	248 X	193	-0-	-55	-0-	190	2	3	9	N	3					70
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					70
09	0	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					70
10	0	246	-0-	246	432	246	2			N	-0-					70

MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					32
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					32
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					32
09	0	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					32
10	0	120	-0-	120	250	120	2			N	-0-					32

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-			27
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-			27
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-			27
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	36	1	640	2	N	-0-			27
09	0	684	-0-	684	684	34	1	573	2	N	70			97
						77	9							
10	0	678	-0-	678	1362	42	1	636	2	N	-0-			97

MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010					
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262					
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			97
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			97
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			97
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			97
09	0	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-			97
10	0	14	-0-	14	34	1	1	13	2	N	-0-			97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992					
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	2	Y	-0-			248
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	35	1	174	2	Y	-0-			248
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	26	1	123	2	Y	-0-			248
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	26	1	186	2	Y	-0-			248
09	0	157	-0-	157	157	29	1	128	2	Y	-0-			248
10	0	148	-0-	148	305	27	1	121	2	Y	-0-			248

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262																
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	60	1	462	2	N	-0-					25
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-					25
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	46	1	373	2	N	-0-					25
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	N	-0-					25
09	0	458	-0-	458	-0-	54	1	404	2	N	-0-					25
10	0	329	-0-	329	-0-	34	1	295	2	N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453																
05	14B2 EXT	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	2813	-0-	2813	3039	2806	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	14B2 EXT	1528	-0-	1528	4567	1528	2			Y	-0-					-0-
08	5529 X	962	-0-	-4567	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234																
05	434 N	263	-0-	-171	-0-	30	1	233	2	N	-0-					26
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	N	-0-					26
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-					26
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	N	-0-					26
09	0	233	-0-	233	-0-	27	1	206	2	N	-0-					26
10	0	169	-0-	169	-0-	402	1	152	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425																	
05	1767 N	1456	-0-	-311	-0-	-0-	1237	2	219	9	Y	199	177	1	5	8	144
06	1260 N	925	-0-	-335	-0-	-0-	924	2		1	9	Y	1	1	8		144
07	1364 N	575	-0-	-789	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					144
08	1457 N	914	-0-	-543	-0-	-0-	671	2	243	9	Y	221	174	1	5	8	186
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370																	
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260																	
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1213	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	N	-0-					104
07	1240 N	970	-0-	-270	-0-	-0-	106	1	864	2	N	-0-					104
08	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	-0-	136	1	1000	2	N	-0-					104
09	0	1030	-0-	1030	-0-	-0-	120	1	910	2	N	-0-					104
10	0	609	-0-	609	-0-	-0-	1639	63	546	2	N	-0-					104

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	Y	-0-	10
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-	10
07	620 N	234	-0-	-386	-0-	26	1	208	2	Y	-0-	10
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	23	1	172	2	Y	-0-	10
09	0	115	-0-	115	115	13	1	102	2	Y	-0-	10
10	0	104	-0-	104	219	11	1	93	2	Y	-0-	10

BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DINKLE		WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242				
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	2	N	-0-	28
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	-0-	28
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1960	2	N	-0-	28
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	N	-0-	28
09	0	1457	-0-	1457	1457	82	1	1375	2	N	-0-	28
10	0	1415	-0-	1415	2872	88	1	1327	2	N	-0-	28

DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214				
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-	25
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	25
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	25
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-	25
09	0	82	-0-	82	82	5	1	77	2	N	-0-	25
10	0	47	-0-	47	129	3	1	44	2	N	-0-	25

DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242				
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-	27
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-	27
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-	27
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-	27
09	0	150	-0-	150	150	8	1	142	2	N	-0-	27
10	0	80	-0-	80	230	5	1	75	2	N	-0-	27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226				
05	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2		Y	-0-		82
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1680	2	47	9	Y	43	12
07	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2		Y	-0-		12
08	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2		Y	-0-		12
09	0	1754	-0-	1754	1754	1754	2		Y	-0-		12
10	0	1654	-0-	1654	3408	1654	2		Y	-0-		12

COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240				
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-		27
06	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2		N	-0-		27
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	329	2	17	9	N	15	42
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		42
09	0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-		42
10	0	381	-0-	381	719	381	2		N	-0-		42

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194																	
05		465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					12
06		420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					12
07		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					12
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					12
09		0	393	-0-	393	-0-	393	2			N	-0-					12
10		0	493	-0-	493	-0-	886	2	81	9	N	74	61	1			25

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197																	
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					90
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					90
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					90
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					90
09		0	1290	-0-	1290	-0-	1290	2			N	-0-					90
10		0	1259	-0-	1259	-0-	2549	2	51	9	N	46	111	1			25

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242																	
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	2	7	9	N	6	6	0			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1143	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09		0	1076	-0-	1076	-0-	1076	2	3	9	N	3	3	0			-0-
10		0	1570	-0-	1570	-0-	2646	2	4	9	N	4	4	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202																	
05		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06		1410 X	1272	-0-	-138	-0-	1270	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08		1736 X	1615	-0-	-121	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	0			-0-
09		0	1396	-0-	1396	-0-	1396	2	2	9	N	2	2	0			-0-
10		0	1209	-0-	1209	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244																	
05		930 N	844	-0-	-86	-0-	842	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06		840 N	777	-0-	-63	-0-	775	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07		961 N	790	-0-	-171	-0-	789	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08		837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09		0	626	-0-	626	-0-	626	2	1	9	N	1	1	0			-0-
10		0	559	-0-	559	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
09	0	1461	-0-	1461	1461	1461	2			N	-0-			-0-
10	0	1619	-0-	1619	3080	1619	2			N	-0-			-0-

DINKLE		WELL #: 7		RRCID -> 223587		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214					
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-			27
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	N	-0-			27
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-			27
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N	-0-			27
09	0	1110	-0-	1110	1110	63	1	1047	2	N	-0-			27
10	0	1051	-0-	1051	2161	65	1	986	2	N	-0-			27

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DINKLE		WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174					
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	89	1	1504	2	N	-0-			37
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	81	1	1423	2	N	-0-			37
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-			37
08	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	78	1	1367	2	N	-0-			37
09	0	1074	-0-	1074	1074	61	1	1013	2	N	-0-			37
10	0	1360	-0-	1360	2434	84	1	1276	2	N	-0-			37

WHITTAKER		WELL #: 3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300					
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8	80
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			80
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1865	2	140	9	N	127	172	1	35
08	1798 X	1264	-0-	-534	-0-	1264	2			N	-0-			35
09	0	1640	-0-	1640	1640	1640	2			N	-0-			35
10	0	2206	-0-	2206	3846	2206	2			N	-0-			35

DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 226254		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264					
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	2	N	-0-			74
06	810 N	589	-0-	-221	-0-	32	1	557	2	N	-0-			74
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	N	-0-			74
08	713 N	570	-0-	-143	-0-	31	1	539	2	N	-0-			74
09	0	618	-0-	618	618	35	1	583	2	N	-0-			74
10	0	738	-0-	738	1356	46	1	692	2	N	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212						
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-		40			
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2	N	-0-		40			
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-		40			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		40			
09	0	111	-0-	111	111	111	2	N	-0-		40			
10	0	128	-0-	128	239	128	2	N	-0-		40			

DINKLE		WELL #: 9		RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164						
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1318	2	N	-0-	70		
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1364	2	N	-0-	70		
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	N	-0-	70		
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-	70		
09	0	1319	-0-	1319	1319	74	1	1245	2	N	-0-	70		
10	0	1375	-0-	1375	2694	85	1	1290	2	N	-0-	70		

AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238						
05	1023 N	749	-0-	-274	-0-	749	2		N	-0-	-0-			
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-	-0-			
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-	-0-			
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	2		N	-0-	-0-			
09	0	203	-0-	203	203	203	2		N	-0-	-0-			
10	0	691	-0-	691	894	691	2		N	-0-	-0-			

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288						
05	2108 X	2080	-0-	-28	-0-	2073	2	7	9	N	6	6	0	-0-
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6	6	0	-0-
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7	9	N	6	6	0	-0-
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3134	2	8	9	N	7	7	0	-0-
09	0	3006	-0-	3006	3006	2997	2	9	9	N	8	8	0	-0-
10	0	2508	-0-	2508	5514	2501	2	7	9	N	6	6	0	-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324						
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-	-0-			
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2		N	-0-	-0-			
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-			
08	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	2		N	-0-	-0-			
09	0	316	-0-	316	316	316	2		N	-0-	-0-			
10	0	414	-0-	414	730	414	2		N	-0-	-0-			

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268						
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2		N	-0-	-0-			
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2		N	-0-	-0-			
07	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2		N	-0-	-0-			
08	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2		N	-0-	-0-			
09	0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-	-0-			
10	0	386	-0-	386	724	386	2		N	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196										
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	60
06	840 X	798	-0-	-42	-0-	798	2	N	-0-	60
07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	60
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	60
09	0	1284	-0-	1284	1284	1284	2	N	-0-	60
10	0	1404	-0-	1404	2688	1404	2	N	-0-	60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144										
05	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	2	N	-0-	27
06	210 X	141	-0-	-69	-0-	141	2	N	-0-	27
07	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-	27
08	155 X	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	27
09	0	111	-0-	111	111	111	2	N	-0-	27
10	0	142	-0-	142	253	142	2	N	-0-	27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156										
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	84
06	660 X	452	-0-	-208	-0-	452	2	N	-0-	84
07	682 X	522	-0-	-160	-0-	522	2	N	-0-	84
08	682 X	512	-0-	-170	-0-	512	2	N	-0-	84
09	0	559	-0-	559	559	559	2	N	-0-	84
10	0	516	-0-	516	1075	516	2	N	-0-	84

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206										
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	42
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	40	82
07	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2	N	-0-	82
08	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2	N	-0-	82
09	0	1384	-0-	1384	1384	1384	2	N	-0-	82
10	0	1457	-0-	1457	2841	1457	2	N	-0-	82

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164										
05	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3418	2	N	2	27
06	3510 X	3243	-0-	-267	-0-	3243	2	N	-0-	27
07	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2	N	-0-	27
08	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3388	2	N	35	62
09	0	3257	-0-	3257	3257	3227	2	N	27	89
10	0	3379	-0-	3379	6636	3379	2	N	-0-	89

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1364 X	1085	-0-	-279	-0-	1085 2			28
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1150 2	57 9	Y 52	15
07	930 X	908	-0-	-22	-0-	908 2		Y -0-	15
08	1085 X	1058	-0-	-27	-0-	1058 2		Y -0-	15
09	0	987	-0-	987		987 2		Y -0-	15
10	0	1104	-0-	1104	2091	1104 2		Y -0-	15

ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 2	N -0-	27
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	N -0-	27
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 2	N -0-	27
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	6 1	110 2	N -0-	27
09	0	93	-0-	93	93	5 1	88 2	N -0-	27
10	0	84	-0-	84	177	5 1	79 2	N -0-	27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N -0-	27
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N -0-	27
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N -0-	27
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N -0-	27
09	0	105	-0-	105	105	105 2		N -0-	27
10	0	94	-0-	94	199	94 2		N -0-	27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425	
05	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319 2		Y -0-	47
06	1410 X	1075	-0-	-335	-0-	1075 2		Y -0-	47
07	1457 X	1035	-0-	-422	-0-	1026 2	9 9	Y 8	55
08	1333 X	904	-0-	-429	-0-	850 2	54 9	Y 49	104
09	0	1316	-0-	1316	1316	1316 2		Y -0-	104
10	0	1206	-0-	1206	2522	1183 2	23 9	Y 21	26

BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WHITTAKER		WELL #: 5H		RRCID -> 260257		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568	
05	7967 X	7815	-0-	-152	-0-	558 1	7217 2	N 36	170 1
						40 9			27
06	7710 X	6930	-0-	-780	-0-	468 1	6394 2	N 62	89
						68 9			
07	7781 X	7277	-0-	-504	-0-	558 1	6719 2	N -0-	89
08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	558 1	7243 2	N 83	172
						91 9			
09	0	6922	-0-	6922	6922	522 1	6375 2	N 23	170 1
						25 9			25
10	0	7942	-0-	7942	14864	558 1	7380 2	N 4	4 8
						4 9			25

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
BLALOCK "A"		WELL #: 17H		RRCID -> 262182		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	1321	1	10252	2	Y	-0-					109	
06	11100 X	10691	-0-	-409	-0-	1269	1	9422	2	Y	-0-					109	
07	11439 X	10599	-0-	-840	-0-	1157	1	9392	2	Y	45					154	
08	11563 X	11497	-0-	-66	-0-	1371	1	10075	2	Y	46	173	1			27	
09	0	11092	-0-	11092	11092	1297	1	9795	2	Y	-0-					27	
10	0	6022	-0-	6022	17114	620	1	5402	2	Y	-0-					27	
HARRIS-MUNDEN GU										WELL #: 2		RRCID -> 262594		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HARRIS-MUNDEN GU										WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858	
05	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	2215	1	10993	2	Y	-0-					38	
06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	2134	1	10538	2	Y	-0-					38	
07	13175 X	12699	-0-	-476	-0-	2212	1	10487	2	Y	-0-					38	
08	18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	2210	1	16037	2	Y	185	109	1			114	
09	0	11521	-0-	11521	11521	2132	1	9389	2	Y	-0-					114	
10	0	11992	-0-	11992	23513	2195	1	9674	2	Y	112	179	1			47	
DINKLE										WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381	
05	12958 X	12212	-0-	-746	-0-	681	1	11531	2	Y	-0-					22	
06	12420 X	11330	-0-	-1090	-0-	603	1	10608	2	Y	108					130	
07	12400 X	11662	-0-	-738	-0-	615	1	11047	2	Y	-0-					130	
08	12400 X	11311	-0-	-1089	-0-	605	1	10660	2	Y	42					172	
09	0	11074	-0-	11074	11074	623	1	10423	2	Y	25	170	1			27	
10	0	10654	-0-	10654	21728	661	1	9991	2	Y	2	2	8			27	
MOHON GU										WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404	
05	17546 X	12487	-0-	-5059	-0-	12446	2	41	9	N	37	37	8			74	
06	15900 X	13267	-0-	-2633	-0-	13235	2	32	9	N	29	29	8			74	
07	16430 X	11940	-0-	-4490	-0-	11940	2			N	-0-					74	
08	15748 X	8849	-0-	-6899	-0-	8609	2	240	9	N	218	179	1	34	8	79	
09	0	17355	-0-	17355	17355	17335	2	20	9	N	18	18	8			79	
10	0	17205	-0-	17205	34560	17151	2	54	9	N	49	49	8			79	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167		RRCID -> 090395		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108	
HARRIS, JAMES GAS UNIT										WELL #: 1							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9558 - 10228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0		53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-		-0-	

TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10056 - 10352					
05	775	N	382	-0-	-393	-0-	5	1	377	2	Y	-0-		-0-	
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	6	1	406	2	Y	-0-		-0-	
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	2	Y	-0-		-0-	
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	7	1	248	2	Y	-0-		-0-	
09	0		287	-0-	287	287	8	1	279	2	Y	-0-		-0-	
10	0		589	-0-	589	876	19	1	570	2	Y	-0-		-0-	

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996					
05	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	43	1	2014	2	Y	9	10	1	5
06	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	48	1	2251	2	Y	4			9
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	77	1	3847	2	Y	13	9	1	13
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	14	9	3626	2	Y	11			24
09	0		3563	-0-	3563	3563	70	1	3480	2	Y	12	17	1	19
10	0		3293	-0-	3293	6856	13	9	3219	2	Y	9	16	1	12
							64	1							
							10	9							

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116					
05	1860	N	999	-0-	-861	-0-	993	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1018	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	1984	N	466	-0-	-1518	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	793	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0		633	-0-	633	633	630	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	0		808	-0-	808	1441	805	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7 9 Y	6	6	1	-0-
06	1050 N	777	-0-	-273	-0-	771	2	6 9 Y	5	5	1	-0-
07	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1073	2	6 9 Y	5	5	1	-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6 9 Y	5	5	1	-0-
09	0	835	-0-	835	835	829	2	6 9 Y	5	5	1	-0-
10	0	950	-0-	950	1785	944	2	6 9 Y	5	5	1	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994				
05	2108 N	1724	-0-	-384	-0-	1722	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
06	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1628	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1588	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1681	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
09	0	1636	-0-	1636	1636	1634	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
10	0	1399	-0-	1399	3035	1397	2	2 9 Y	2	2	1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070				
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	675	2	3 9 Y	3	3	1	-0-
08	1364 N	878	-0-	-486	-0-	875	2	3 9 Y	3	3	1	-0-
09	0	1328	-0-	1328	1328	1325	2	3 9 Y	3	3	1	-0-
10	0	716	-0-	716	2044	713	2	3 9 Y	3	3	1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034				
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15 9 Y	14	14	1	-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1720	2	14 9 Y	13	13	1	-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	2	12 9 Y	11	11	1	-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12 9 Y	11	11	1	-0-
09	0	2106	-0-	2106	2106	2099	2	7 9 Y	6	6	1	-0-
10	0	1366	-0-	1366	3472	1357	2	9 9 Y	8	8	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	43	1	2007	2	Y	5	6 1	3
06	2370 X	1595	-0-	-775	-0-	33	1	1561	2	Y	1		4
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	51	1	2567	2	Y	4	4 1	4
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	52	1	2568	2	Y	4		8
09	0	2983	-0-	2983	2983	58	1	2919	2	Y	5	6 1	7
10	0	3127	-0-	3127	6110	61	1	3062	2	Y	4	6 1	5

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859					
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	74	1	3498	2	Y	5	3 1	3
06	2490 X	1809	-0-	-681	-0-	38	1	1770	2	Y	1		4
07	2356 X	1094	-0-	-1262	-0-	21	1	1072	2	Y	1	4 1	1
08	3565 X	463	-0-	-3102	-0-	9	1	454	2	Y	-0-		1
09	0	242	-0-	242	242	5	1	237	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	179	-0-	179	421	3	1	176	2	Y	-0-		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070					
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	110	2	Y	-0-		-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	6	6 8	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-		-0-
09	0	88	-0-	88	88	1	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	121	1	1	32	2	Y	-0-		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086					
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	36	1	2476	2	Y	32		204
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	33	1	2126	2	Y	30	174 1	60
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	46	1	2933	2	Y	15		75
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	41	1	2693	2	Y	35		110
09	0	2557	-0-	2557	2557	35	1	2502	2	Y	18		128
10	0	2694	-0-	2694	5251	41	1	2635	2	Y	16	96 1	48

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263592		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 276958		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599			
05	17081 X	15191	-0-	-1890	-0-	15075 2	116 9	N	105	105 1	-0-
06	16140 X	13552	-0-	-2588	-0-	13479 2	73 9	N	66	66 1	-0-
07	16833 X	13913	-0-	-2920	-0-	13861 2	52 9	N	47	47 1	-0-
08	16833 X	13469	-0-	-3364	-0-	13417 2	52 9	N	47	47 1	-0-
09	0	12918	-0-	12918	12918	12843 2	75 9	N	68	68 1	-0-
10	0	13314	-0-	13314	26232	13247 2	67 9	N	61	61 1	-0-
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 282977		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196			
05	27342 X	25200	-0-	-2142	-0-	523 1	24641 2	Y	33	165 1	20
06	26460 X	24756	-0-	-1704	-0-	518 1	24225 2	Y	12		32
07	27094 X	22455	-0-	-4639	-0-	441 1	21990 2	Y	22	32 1	22
08	25854 X	22821	-0-	-3033	-0-	454 1	22344 2	Y	21		43
09	0	22225	-0-	22225	22225	435 1	21766 2	Y	22	30 1	35
10	0	22041	-0-	22041	44266	429 1	21591 2	Y	19	29 1	1 8 24

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282978		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
05	8866 X	8793	-0-	-73	-0-	182	1	8586	2	Y	23	23 1	13
06	8580 X	8412	-0-	-168	-0-	176	1	8227	2	Y	8		21
07	8866 X	7905	-0-	-961	-0-	155	1	7733	2	Y	15	21 1	15
08	8804 X	8068	-0-	-736	-0-	160	1	7891	2	Y	15		30
09	0	7611	-0-	7611	7611	149	1	7445	2	Y	15	21 1	24
10	0	7570	-0-	7570	15181	147	1	7409	2	Y	13	20 1	17

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285469		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745					
05	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	660	1	31089	2	Y	111	122 1	65
06	30660 X	30298	-0-	-362	-0-	634	1	29620	2	Y	40		105
07	31155 X	29810	-0-	-1345	-0-	584	1	29140	2	Y	78	104 1	79
08	31124 X	28487	-0-	-2637	-0-	566	1	27842	2	Y	72		151
09	0	27094	-0-	27094	27094	529	1	26486	2	Y	72	106 1	117
10	0	27375	-0-	27375	54469	532	1	26776	2	Y	61	97 1	81

BLOCKER (PAGE)		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
BLALOCK		WELL #: 4		RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856					
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	147 1		55
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			55
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			55
08	0	782	-0-	782	782	782	2		N	-0-			55
09	0	687	-0-	687	1469	687	2		N	-0-			55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1469				N	NO RPT			55

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191807		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT				-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193862		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 232441	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6557	- 6564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
RUTLAND				WELL #: 2	RRCID -> 286072	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 6400	- 6405				
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	61 1	57 2	Y	-0-	10 1			3
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	Y	-0-				3
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	145 2	Y	2				5
08	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	1766 2		Y	-0-				5
09	DLQ G-10	1422	-0-	1422	3188	247 1	1174 2	Y	1				6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3188	1 9		Y	NO RPT				6

DUNN RESOURCES, LLC				234351	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HAYNES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 178516	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6756	- 6770				
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	866 1	2116 2	N	11	50 1			13
06	3000 N	3074	-0-	74	74	840 1	2210 2	N	22				35
07	2985 N	2911	-0-	-74	-0-	679 1	2208 2	N	22				57
08	3100 N	3534	-0-	434	434	494 1	2994 2	N	42				99
09	3584 X	3150	-0-	-434	-0-	554 1	2556 2	N	36	66 1			69
10	0	3205	-0-	3205	3205	877 1	2283 2	N	41				110

FAULCONER ENERGY, LLC				263648	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BLOCKER, VEF UNIT 2				WELL #: 1 C	RRCID -> 221574	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6468	- 6475				
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41 1	193 2	N	-0-				-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38 1	166 2	N	-0-				-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	38 1	96 2	N	-0-				-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	49 1	136 2	N	-0-				-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	41 1	60 2	N	-0-				-0-
10	0	133	-0-	133	133	38 1	95 2	N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HARRIS-MUNDEN GU				WELL #: 3	RRCID -> 227862	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 6532	- 6568				
05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	22 1	109 2	Y	-0-				-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	37 1	183 2	Y	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41 1	193 2	Y	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	42 1	301 2	Y	-0-				-0-
09	0	227	-0-	227	227	42 1	185 2	Y	-0-				-0-
10	0	296	-0-	296	523	55 1	241 2	Y	-0-				-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
TANOS EXPLORATION II, LLC			835976					
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 242396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6559 - 10154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JENKINS 'A'		WELL #:	3	RRCID -> 280202	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6518 - 6524	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 250705	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 6542 - 6550	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 251228	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6550 - 6558	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID -> 254649	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6652 - 6658	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:	9	RRCID -> 263632	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 6727 - 11990	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JAMES HARRIS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447								
C.C. FORBES				WELL #:	1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

C.C. FORBES				WELL #:	2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
DINKLE				WELL #:	10	RRCID ->	284771	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6134 - 6138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
ANDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	286163	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6187 - 6833		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625			CNTY: HARRISON								
DAVIS SWD				WELL #:	2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5612 - 5864		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
BPX OPERATING COMPANY				085408											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:	2-T	RRCID ->	138807	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	6672 - 6686		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282403	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	6798 - 6808		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: HARRISON								
STURGES GU				WELL #:	1 C	RRCID ->	213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6652 - 6658		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BROWN				WELL #:	2D	RRCID ->	289773	COMPL. DATE	05/21/2020	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	6580 - 6594		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 -	6502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	6532 -	6548		
05	1457 N	792	-0-	-665	-0-	759	2	33	9	Y	30				61
06	1440 N	1088	-0-	-352	-0-	1048	2	40	9	Y	36				97
07	1488 N	1236	-0-	-252	-0-	1194	2	42	9	Y	38				135
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1085	2	41	9	Y	37				172
09	0	1456	-0-	1456	1456	1414	2	42	9	Y	38	176	1		34
*10	2593 N	1137	-0-	-1456	-0-	1060	2	77	9	Y	70				104

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284											
KEYS, WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	155214	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6636 -	6641		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016															

RFE OPERATING, LLC				704776											
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6700 -	6708		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		2	RRCID ->	232046	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	6702 -	6776		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	284398	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	6770 -	7026		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

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

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

 HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					22
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					22
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

 DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

05		2263 X	1755	-0-	-508	-0-	1746	2	9	9	N	8					53
06		1590 X	1582	-0-	-8	-0-	1569	2	13	9	N	12					65
07		1860 X	1621	-0-	-239	-0-	1618	2	3	9	N	3					68
08		1860 X	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					68
09		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					68
10		0	1698	-0-	1698	-0-	1698	2			N	-0-					68

 JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

 JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 227835		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 6634 - 6640		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 251229		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 6746 - 6747		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGGY CREEK				10153 001	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ANDERSON			
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.				049145									
GLUCKSMAN		WELL #:		1	RRCID -> 290850		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3410 - 3481		
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE)				10156 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE			
XTO ENERGY INC.				945936									
LONGHORNS DU		WELL #:		3	RRCID -> 265225		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 12646		PERF.12527 - 12572		
05	310	161	-0-	-149		-0-	161	2	N	-0-			-0-
06	120 #	63	-0-	-57		-0-	63	2	N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-			-0-
08	179 R	179	-0-	-0-		-0-	179	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99		99	99	2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA)				11180 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
JIMMERSON, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6181 - 6187		
05	344 N	344	-0-	-0-		-0-	343	2	1	9	N	1	59
06	246 N	246	-0-	-0-		-0-	244	2	2	9	N	2	61
07	219 N	219	-0-	-0-		-0-	219	2			N	-0-	61
08	0	522	-0-	522		522	522	2			N	-0-	61
09	0	328	-0-	328		850	328	2			N	-0-	61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		850					N	NO RPT	61

BRACHFIELD (RODESSA)		//CONT.//		11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
CONQUEST ENERGY, INC.				172237								
PINEHILL RANCH		WELL #:		RRCID -> 172092	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6135	- 6139				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019												

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CROW, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 232048	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 7704	- 11042			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: RUSK				
WEDGEWORTH ET AL				1	RRCID -> 212302	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9444	- 9517			
05	93 X	90	-0-	-3	-0-	11 1	79 3	Y	-0-			27
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 3	Y	-0-			27
07	682 X	441	-0-	-241	-0-	40 1	401 3	Y	-0-			27
08	DLQ G-10	825	-0-	825	825	67 1	569 3	Y	172	172	1	27
						189 9						
09	DLQ G-10	434	-0-	434	1259	75 1	359 3	Y	-0-			27
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1259			Y	NO RPT			27

BRITTON, LINDY				1	RRCID -> 221139	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9618	- 9706			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

BRITTON, LINDY				2	RRCID -> 238012	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 9677	PERF.10138	- 12546			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			54

BRITTON, LINDY				4	RRCID -> 246141	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF.10800	- 11802			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014										TOTAL DEPTH	9673	PERF. 9981 - 13067
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9672 X	8878	-0-	-794	-0-	1057 1	7812 3	Y	8		295	
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	864 1	7807 3	Y	2		297	
07	9486 X	8701	-0-	-785	-0-	798 1	7903 3	Y	-0-		297	
08	DLQ G-10	9328	-0-	9328	9328	981 1	8347 3	Y	-0-		297	
09	DLQ G-10	8617	-0-	8617	17945	1491 1	7117 3	Y	8		305	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17945			Y	NO RPT		305	
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014										TOTAL DEPTH	9700	PERF.10136 - 14614
05	18383 X	17978	-0-	-405	-0-	2135 1	15781 3	Y	56	178 1	85	
06	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	1713 1	15481 3	Y	9		94	
07	18042 X	17547	-0-	-495	-0-	1606 1	15899 3	Y	38		132	
08	DLQ G-10	17566	-0-	17566	17566	1844 1	15686 3	Y	33		165	
09	DLQ G-10	16967	-0-	16967	34533	2925 1	13965 3	Y	70		235	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	34533			Y	NO RPT		235	
GRAWARD OPERATING, INC. BRITTON GAS UNIT WELL #: 326435 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994										TOTAL DEPTH	9984	PERF. 9659 - 9841
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9634 - 9706
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9078 - 9750
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		1	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		1	
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		1	
08	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176 2		Y	-0-		1	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176			Y	NO RPT		1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176			Y	NO RPT		1	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004										TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9132 - 9339
05	DLQ G-10	38	-0-	38	184	38 2		Y	-0-		45	
06	DLQ G-10	22	-0-	22	206	22 2		Y	-0-		45	
07	DLQ G-10	101	-0-	101	307	101 2		Y	-0-		45	
08	439 N	132	-0-	-307	-0-	132 2		Y	-0-		45	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435										
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022										
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711										
05	14B2 EXT	129	-0-	129	211	129	2			2
06	14B2 EXT	67	-0-	67	278	67	2			2
07	14B2 EXT	141	-0-	141	419	141	2			2
08	14B2 EXT	193	-0-	193	612	193	2			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	612					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	612					2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698										
05	DLQ G-10	38	-0-	38	267	38	2			2
06	DLQ G-10	52	-0-	52	319	52	2			2
07	DLQ G-10	244	-0-	244	563	244	2			2
08	878 N	315	-0-	-563	-0-	315	2			2
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					2
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677										
05	DLQ G-10	72	-0-	72	450	72	2			6
06	DLQ G-10	141	-0-	141	591	141	2			6
07	DLQ G-10	962	-0-	962	1553	962	2			6
08	2994 N	1441	-0-	-1553	-0-	1441	2			6
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					6
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					6
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730										
05	DLQ G-10	90	-0-	90	252	90	2			9
06	DLQ G-10	108	-0-	108	360	108	2			9
07	DLQ G-10	203	-0-	203	563	203	2			9
08	691 N	128	-0-	-563	-0-	128	2			9
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					9
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					9
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435												
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	291	-0-	291	605	291	2				35
06		14B2 EXT	212	-0-	212	817	212	2				35
07		14B2 EXT	258	-0-	258	1075	258	2				35
08		14B2 EXT	305	-0-	305	1380	305	2				35
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	1380					NO RPT	35
10		248 N NO RPT		-0-	-248	1132					NO RPT	35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				2
07		3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2				2
08		DLQ G-10	2730	-0-	2730	2753	2730	2				2
09		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	2753					NO RPT	2
10		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	2753					NO RPT	2

KJ ENERGY, LLC 469901 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540												
05		527 N	167	-0-	-360	-0-	84	1	82	2	Y	26
							1	9				
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					5 1	21
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					14 1	7
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					2 1	5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650												
05		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	203	1	1612	2	Y	24
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	188	1	1629	2	Y	30
							26	9				
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	2	Y	18
							51	9				
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	2	Y	19
							12	9				
09		1830 N	1046	-0-	-784	-0-	43	1	931	2	Y	46
							72	9				
10		0	449	-0-	449	449	65	1	383	2	Y	47
							1	9				

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TIPPS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 1		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08		T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	684	-0-	684	690	48	1	635	2	Y	1			1
10		T. A.	1389	-0-	1389	2079	161	1	1228	2	Y	-0-			1

PINKERTON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667															
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	732	-0-	732	732	731	2	1	9	Y	1			1
10		T. A.	1060	-0-	1060	1792	90	1	970	2	Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585															
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			11
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2 1		9
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6 1		3
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	284	1	1543	2	Y	8	5 1		6
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	910	2	Y	-0-			6
10		0	572	-0-	572	572	3	1	569	2	Y	-0-			6

HARRELL GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598															
05		1116 N	95	-0-	-1021	-0-	59	1	28	2	Y	7			19
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	8	9			Y	-0-	3 1		16
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	11 1		5
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	216	1	1051	2	Y	4	4 1		5
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	147	1	374	2	Y	-0-			5
10		0	359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-			5

TATUM															
WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672															
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			51
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1 1		50
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			50
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	N	25			75
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			75
10		0	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			75

PINKERTON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-1	1 8		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-4	4 8		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		6
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	1 1	5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	3 1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0	296	-0-	296	296	8 1	288 2	Y	-0-		1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

05	635 X	-0-	-0-	-635	-0-			Y	17		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

05	3200 X	-0-	-0-	-3200	-0-			Y	-0-		20
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	4 1	16
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	15 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2040 2	2 9	Y	-0-	1 1	2
10	0	573	-0-	573	573	85 1	488 2	Y	-0-		2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	5		70
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		70
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14 1	1383 2	Y	10	46 1	34
						11 9					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		34
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1775 2	2 9	Y	-0-	2 1	34
10	0	1672	-0-	1672	1672	1672 2		Y	-0-		34

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		10
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	4 1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	7 1	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		3
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	1 1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	61	-0-	61	61	1 1	60 2	Y	-0-		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			5
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 1		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		T. A.	592	-0-	592	592	592	2		Y	-0-			1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
05		589 N	4	-0-	-585	-0-	4	2		Y	-0-			2
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		Y	-0-			2
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-	2 1		-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	1		1
10		0	1440	-0-	1440	1440	119	9	1321	2	Y	-0-		1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	9	13 1	9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-		9
09		T. A.	861	-0-	861	861	860	2	1	9	Y	1	1 1	9
10		T. A.	711	-0-	711	1572	33	1	678	2	Y	-0-		9

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
05		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	105	1	929	2	Y	-0-		45
06		1140 N	1018	-0-	-122	-0-	97	1	907	2	Y	13	15 1	43
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	14	9			Y			
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	73	81 1	35
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80	9			Y			
10		0	1015	-0-	1015	1015	41	1	1047	2	Y	8	7 1	36
							9	9			Y			
							1038	2			Y	-0-	1 1	35
							1015	2			Y	-0-		35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	649	1	2335	2	N	56
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	574	1	2281	2	N	56
07		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	539	1	2329	2	N	97
08		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	598	1	2302	2	N	97
09		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	750	1	2066	2	N	93
10		0	2889	-0-	2889	2889	619	1	2270	2	N	93

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537												
05		961 N	405	-0-	-556	-0-	46	1	359	2	Y	16
06		1170 N	625	-0-	-545	-0-	63	1	554	2	Y	14
07		713 N	541	-0-	-172	-0-	54	1	474	2	Y	6
08		403 N	127	-0-	-276	-0-	9	1	117	2	Y	5
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	1	9			Y	10
10		0	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	10

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430												
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	92
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	92
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
10		0	1982	-0-	1982	1982	127	1	1855	2	Y	23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	43	1	358	2	Y	-0-			4
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	Y	5	2	1	7
						6	9							
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	404	2	Y	18	18	1	7
						20	9							
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	20	1	355	2	Y	3	1	1	9
						3	9							
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	Y	-0-			9
10	0	373	-0-	373	373	20	1	353	2	Y	-0-			9

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700														
05	3069 X	1035	-0-	-2034	-0-	444	1	589	2	Y	2			33
						2	9							
06	2970 X	941	-0-	-2029	-0-	356	1	572	2	Y	12	8	1	37
						13	9							
07	3069 X	936	-0-	-2133	-0-	367	1	569	2	Y	-0-	19	1	18
08	930 N	787	-0-	-143	-0-	229	1	558	2	Y	-0-	8	1	10
09	900 N	687	-0-	-213	-0-	192	1	495	2	Y	-0-	1	1	9
10	0	772	-0-	772	772	772	2			Y	-0-			9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690														
05	2176 X	-0-	-0-	-2176	-0-					Y	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	1209	2	Y	15	7	1	8
						17	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	2	Y	-0-			11
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	3	1	8
07	1085 N	90	-0-	-995	-0-	3	1	29	2	Y	53	49	1	12
						58	9							
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			12
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	2	Y	-0-	5	1	7
10	0	141	-0-	141	141	22	1	117	2	Y	2	8	1	1
						2	9							

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

05	2015 X	1694	-0-	-321	-0-	177	1	1515	2	Y	2			42
						2	9							
06	1950 X	1836	-0-	-114	-0-	171	1	1640	2	Y	23	23	1	42
						25	9							
07	2015 X	1898	-0-	-117	-0-	219	1	1679	2	Y	-0-			42
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	21	11	1	52
						23	9							
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2	2	1	52
10	0	1600	-0-	1600	1600	1600	2			Y	-0-			52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	Y	-0-			22
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	Y	8	8	1	22
						9	9							
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	29	36	1	15
						32	9							
08	682 N	493	-0-	-189	-0-	22	1	467	2	Y	4	3	1	16
						4	9							
09	600 N	436	-0-	-164	-0-	1	1	435	2	Y	-0-			16
10	0	430	-0-	430	430	6	1	424	2	Y	-0-			16

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

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

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	126	1	1177	2	N	-0-			42
06	1320 N	303	-0-	-1017	-0-	28	1	272	2	N	3	3	1	42
						3	9							
07	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	111	1	1160	2	N	-0-			42
08	1302 N	225	-0-	-1077	-0-	11	1	213	2	N	1	1	1	42
						1	9							
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	N	1	1	1	42
						1	9							
10	0	619	-0-	619	619	61	1	557	2	N	1	1	8	42
						1	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		1457 X	1442	-0-	-15	-0-		660 1	774 2	Y	7	26
06		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		531 1	695 2	Y	16	35
07		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-		563 1	722 2	Y	-0-	20
08		1457 N	1151	-0-	-306	-0-		360 1	790 2	Y	1	12
09		1230 N	1012	-0-	-218	-0-		287 1	725 2	Y	-0-	11
10		0	1270	-0-	1270	1270		1270 2		Y	-0-	11

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366												
05		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-	9
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-		24 1	4 2	N	-0-	9
07		9 N	1	-0-	-8	-0-		1 2		N	-0-	9
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	9
09		30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2		N	-0-	9
10		0	2	-0-	2	2		2 2		N	-0-	9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720												
05		30 X	20	-0-	-10	-0-		1 2	19 9	Y	17	24
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-	24
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-	24
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	24
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	24
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-	-0-
06		22 X	-0-	-0-	-22	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508												
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	20	22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		13 1	47 2	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
									CODE	CODE		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-
10		0	1	-0-	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684														
05	1359 X	-0-	-0-	-1359	-0-					Y	20			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
08	T. A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			1
09	T. A.	10	-0-	10	24	10	2			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24	24				Y	-0-			1
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
05	2294 X	1558	-0-	-736	-0-	173	1	1385	2	Y	-0-			5
06	2220 X	1468	-0-	-752	-0-	152	1	1296	2	Y	18	18 1		5
						20	9							
07	2201 X	1531	-0-	-670	-0-	152	1	1359	2	Y	18	16 1		7
						20	9							
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	2	Y	11	10 1		8
						12	9							
09	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1 1		8
10	0	1264	-0-	1264	1264	56	1	1204	2	Y	4	12 1		-0-
						4	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	21		20	2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-	-0-
06	1246 X	-0-	-0-	-1246	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538												
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	17	24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1		24
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5	1 1	28
07	1736 X	1610	-0-	-126	-0-	1491	2	119	9	Y	108	84 1	52
08	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	2 1	51
09	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	1 1	50
10	0	3228	-0-	3228	3228	229	1	2999	2	Y	-0-		50
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689													
05	2015 N	1081	-0-	-934	-0-	120	1	961	2	Y	-0-		12
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	229	1	1952	2	Y	28	31 1	9
						31	9						
07	1891 N	1476	-0-	-415	-0-	151	1	1305	2	Y	18	19 1	8
						20	9						
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	Y	12	11 1	9
						13	9						
09	2220 N	1550	-0-	-670	-0-	1549	2	1	9	Y	1	1 1	9
10	0	1462	-0-	1462	1462	1458	2	4	9	Y	4	11 1	-0-
												2 8	
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616													
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	308	1	2453	2	Y	-0-		7
06	3000 N	3022	-0-	22	22	313	1	2667	2	Y	38	35 1	10
						42	9						
07	3100 N	3181	-0-	81	103	343	1	2796	2	Y	38	34 1	14
						42	9						
08	2896 N	2793	-0-	-103	-0-	146	1	2628	2	Y	17	17 1	14
						19	9						
09	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	2552	2	2	9	Y	2	2 1	14
10	0	2716	-0-	2716	2716	39	1	2669	2	Y	7	21 1	-0-
						8	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	18
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614												
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	372	1	2975	2	Y	86	128
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	337	1	2915	2	Y	37	132
07	3224 X	2519	-0-	-705	-0-	286	1	2233	2	Y	-0-	12
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	12
09	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	123	1	2913	2	Y	2	10
10	0	3311	-0-	3311	3311	216	1	3094	2	Y	1	11

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479												
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
10	0	9	-0-	9	9	2	1	7	2	N	-0-	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266																	
05	899	X	412	-0-	-487	-0-	22	1	390	2	Y	-0-	1	1			86
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	11	1	368	2	Y	-0-	1	1			85
07	527	X	431	-0-	-96	-0-	22	1	409	2	Y	-0-	35	1			50
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-	1	1			49
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			48
10	0		453	-0-	453	-0-	27	1	426	2	Y	-0-	1	1			47
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	30	4	1			26
10	0		861	-0-	861	-0-	33	9	211	1	N	12	36	1			2
							13	9									
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778																	
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

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

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	292	1	606	2	N	1	2	1			16
							1		9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	349	1	1200	2	N	42	91	1			80
						46	9									
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	299	1	1200	2	N	8	7	1			81
						9	9									
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	411	1	1138	2	N	4	4	1			81
						4	9									
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	295	1	1254	2	N	5	5	1			81
						6	9									
09	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	381	1	1118	2	N	-0-	46	1			35
10	0	1566	-0-	1566	1566	405	1	1144	2	N	15	31	1			19
						17	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

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

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	90	1	785	2	N	10	1	1			9
						11	9									
10	0	1811	-0-	1811	1811	475	1	1324	2	N	11	19	1			1
						12	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

05	2201 X	1617	-0-	-584	-0-	1616	2	1	9	Y	1	1	1			6
06	2130 X	1752	-0-	-378	-0-	1750	2	2	9	Y	2	1	1			7
07	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	2342	2	45	9	Y	41	47	1			1
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	0	1856	-0-	1856	1856	1856	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	303	1	450	2	N	1
							1	9				
10		0	753	-0-	753	753	383	1	366	2	N	4
							4	9				5 1
												-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727												
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	232	1	808	2	N	1
							1	9				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												1 1
												-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1128	1	1797	2	N	25
							28	9				3 1
06		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	1061	1	1564	2	N	3
							3	9				25 1
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	1259	1	1537	2	N	3
							3	9				3 1
08		2945 X	2804	-0-	-141	-0-	1447	1	1333	2	N	22
							24	9				24 1
09		2850 X	2591	-0-	-259	-0-	954	1	1617	2	N	18
							20	9				4 1
10		0	2643	-0-	2643	2643	826	1	1774	2	N	39
							43	9				57 1
												3
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	1513	1	2409	2	N	34	45
06	3810 X	3348	-0-	-462	-0-	1425	1	1920	2	N	3	13
07	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	1623	1	1656	2	N	4	13
08	3937 X	2537	-0-	-1400	-0-	1384	1	1125	2	N	25	9
09	3810 X	2268	-0-	-1542	-0-	896	1	1368	2	N	4	11
10	0	2187	-0-	2187	2187	544	1	1601	2	N	38	2

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723												
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2	7
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	2	2	9	Y	2	7
07	1612 N	577	-0-	-1035	-0-	571	2	6	9	Y	5	-0-
08	1798 N	1121	-0-	-677	-0-	1120	2	1	9	Y	1	-0-
09	2310 N	1071	-0-	-1239	-0-	1070	2	1	9	Y	1	-0-
10	0	1323	-0-	1323	1323	1323	2			Y	-0-	-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617																
05	3100 N	3926	-0-	826	826	748	1	3160	2	Y	16	4	1			63
06	3000 N	2865	-0-	-135	691	18	9	1403	2	Y	3	3	1			63
07	2365 X	1674	-0-	-691	-0-	3	9	818	2	Y	2	3	1			62
08	4123 X	1529	-0-	-2594	-0-	2	9	761	2	Y	2	3	1			61
09	3990 X	1181	-0-	-2809	-0-	2	9	960	2	Y	2	3	1			60
10	0	328	-0-	328	328	2	9	272	2	Y	-0-					60

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682																
05	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	458	1	3245	2	Y	4	4	1			2
06	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	4	9	3146	2	Y	4	4	1			2
07	3813 X	3741	-0-	-72	-0-	4	9	3477	2	Y	7	5	1			4
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	8	9	3244	2	Y	5	5	1			4
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	6	9	3263	2	Y	5	5	1			4
10	0	3713	-0-	3713	3713	6	9	3604	2	Y	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	81	1	300	2	N	12	27	1	23
						13	9							
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	N	1	2	1	22
						1	9							
07	496 N	265	-0-	-231	-0-	95	1	169	2	N	1	1	1	22
						1	9							
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	52	1	309	2	N	1	1	1	22
						1	9							
09	270 N	22	-0-	-248	-0-	4	1	18	2	N	-0-	14	1	8
10	0	130	-0-	130	130	30	1	69	2	N	28	22	1	14
						31	9							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416

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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	117	1	1694	2	N	7	1	1	6
						8	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
09	14B2 EXT	1592	-0-	1592	1592	826	1	764	2	Y	2	4
							2	9			1 1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592	-0-				Y	-0-	4

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	741	-0-	741	741	741	2	124	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	815	-0-	815	1556	25	1	666	9	Y	605	605

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778												
05	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875												
05	465 N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	N	-0-	13
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-	13
07	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-	13
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-	13
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	13
10	0	168	-0-	168	168	18	1	150	2	N	-0-	13

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302												
05	372 N	85	-0-	-287	-0-	41	1	44	2	Y	-0-	7
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	37	1	47	2	Y	1	7
						1	9					
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	10	1	10	2	Y	-0-	2
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	681 1	2868 2	Y	12	4 1		62
							13 9						
06		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	1477 1	1428 2	Y	3	3 1		62
							3 9						
07		4402 X	3360	-0-	-1042	-0-	1799 1	1557 2	Y	4	3 1		63
							4 9						
08		4092 X	3394	-0-	-698	-0-	1870 1	1518 2	Y	5	4 1		64
							6 9						
09		3960 X	2498	-0-	-1462	-0-	518 1	1977 2	Y	3	3 1		64
							3 9						
10		0	2600	-0-	2600	2600	722 1	1878 2	Y	-0-			64

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304													
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	721 1	1317 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661													
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2215 2	2 9	Y	2			8
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2175 2	2 9	Y	2	2 1		8
07		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1670 2	10 9	Y	9	2 1		15
08		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1651 2	10 9	Y	9	21 1		3
09		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2285 2	2 9	Y	2	1 1		4
10		0	3078	-0-	3078	3078	3078 2		Y	-0-			4

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726													
05		3317 X	781	-0-	-2536	-0-	780 2	1 9	Y	1			9
06		3210 X	1552	-0-	-1658	-0-	1550 2	2 9	Y	2	2 1		9
07		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3898 2	21 9	Y	19	3 1		25
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3254 2	26 9	Y	24	43 1		6
09		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2478 2	2 9	Y	2	2 1		6
10		0	1139	-0-	1139	1139	1139 2		Y	-0-			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	382	1	1482	2	N	2	1 1	17
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	663	1	2642	2	N	4	1 1	20
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	92	1	435	2	N	1	1 1	20
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	357	1	1430	2	N	-0-	6 1	14
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	422	1	1226	2	N	-0-	1 1	13
10	0	2038	-0-	2038	2038	437	1	1601	2	N	-0-		13

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	447	1	1897	2	Y	9	3 1	47
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1125	1	1032	2	Y	3	2 1	48
07	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	1080	1	932	2	Y	2	2 1	48
08	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	1240	1	971	2	Y	3	3 1	48
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	463	1	1841	2	Y	3	2 1	49
10	0	2827	-0-	2827	2827	657	1	1834	2	Y	305		354

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		5
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0	277	-0-	277	277	52	1	225	2	N	-0-		5

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108 X	1968	-0-	-140	-0-	270	1	1696	2	Y	2	2	1	1
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	255	1	1680	2	Y	2	2	1	1
07	2015 X	1550	-0-	-465	-0-	123	1	1425	2	Y	2	2	1	1
08	1953 N	1341	-0-	-612	-0-	158	1	1181	2	Y	2	2	1	1
09	1950 N	1563	-0-	-387	-0-	149	1	1412	2	Y	2	2	1	1
10	0	1455	-0-	1455	1455	88	1	1367	2	Y	-0-			1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546														
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668														
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680														
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-			13
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	2	Y	-0-	6	1	7
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	Y	5			12
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	22	1	515	2	Y	3	3	1	12
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-			12
10	0	513	-0-	513	513	2	1	511	2	Y	-0-			12

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-
06		420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-
10		0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	400	-0-	400	400	118	1	281	2	Y	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400	1	9			Y	1

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620												
05		4774 X	3921	-0-	-853	-0-	112	1	3805	2	Y	12
06		4620 X	2827	-0-	-1793	-0-	2824	2	3	9	Y	12
07		4774 X	2206	-0-	-2568	-0-	192	1	1983	2	Y	36
08		4464 X	2468	-0-	-1996	-0-	108	1	2331	2	Y	8
09		3780 X	159	-0-	-3621	-0-	159	2			Y	6
10		0	1741	-0-	1741	1741	20	1	1721	2	Y	6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792												
05		961 X	39	-0-	-922	-0-	39	2			Y	-0-
06		660 X	34	-0-	-626	-0-	34	2			Y	-0-
07		682 X	12	-0-	-670	-0-	12	2			Y	-0-
08		598 X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1
09		886 X	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	2
10		0	404	-0-	404	404	404	2			Y	2

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11220 - 15354												
05		38 X	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	47
06		49 X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	44
07		17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	43
08		38 X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	43
09		78 X	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	41
10		0	55	-0-	55	55	10	1	45	2	N	41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	1105	-0-	-2181	-0-	1104	2	1	9	Y	1	1	1			6
06	3180 X	536	-0-	-2644	-0-	536	2			Y	-0-	1	1			5
07	3286 X	1276	-0-	-2010	-0-	1270	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
08	2077 X	188	-0-	-1889	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	2010 X	40	-0-	-1970	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	0	1985	-0-	1985	1985	1	1	1984	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	125	1	158	2	N	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8928 X	8913	-0-	-15	-0-	1510	1	7303	2	N	91	10	1			122
06	8610 X	8541	-0-	-69	-0-	1328	1	7202	2	N	10	95	1			37
07	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	1220	1	7688	2	N	11	11	1			37
08	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	1346	1	7571	2	N	81	89	1			29
09	8640 X	8236	-0-	-404	-0-	1646	1	6533	2	N	52	12	1			69
10	0	8814	-0-	8814	8814	1650	1	7037	2	N	115	174	1			10

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8618 X	7651	-0-	-967	-0-	1308	1	6335	2	Y	7	7	1			2
06	7920 X	7147	-0-	-773	-0-	1107	1	6032	2	Y	7	7	1			2
07	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	1070	1	6746	2	Y	15	9	1			8
08	7781 X	7614	-0-	-167	-0-	1152	1	6451	2	Y	10	10	1			8
09	7410 X	7329	-0-	-81	-0-	1464	1	5854	2	Y	10	10	1			8
10	0	7885	-0-	7885	7885	1498	1	6387	2	Y	-0-					8

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14539 X	11464	-0-	-3075	-0-	635	1	10810	2	N	17	17	1			20
06	14070 X	12402	-0-	-1668	-0-	498	1	11728	2	N	160	163	1			17
07	14260 X	13213	-0-	-1047	-0-	730	1	12452	2	N	28	28	1			17
08	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	737	1	12490	2	N	40	40	1			17
09	12390 X	12030	-0-	-360	-0-	891	1	11096	2	N	39	39	1			17
10	0	13092	-0-	13092	13092	793	1	12268	2	N	28	28	1			17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	3099	1	14987	2	N	216	18	1		220
06	17670 X	17174	-0-	-496	-0-	2673	1	14501	2	N	-0-	20	1		200
07	18259 X	17368	-0-	-891	-0-	2380	1	14988	2	N	-0-	96	1		104
08	18321 X	17105	-0-	-1216	-0-	2582	1	14523	2	N	-0-	23	1		81
09	17730 X	16321	-0-	-1409	-0-	3266	1	13012	2	N	39	75	1		45
10	0	16513	-0-	16513	16513	43 3136	9 1	13375	2	N	2	2	8		45

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

05	12090 X	10747	-0-	-1343	-0-	592	1	10138	2	Y	15	15	1		30
06	11160 X	10267	-0-	-893	-0-	416	1	9800	2	Y	46	46	1		30
07	11532 X	10387	-0-	-1145	-0-	572	1	9791	2	Y	22	22	1		30
08	11253 X	10070	-0-	-1183	-0-	559	1	9479	2	Y	29	29	1		30
09	10560 X	8815	-0-	-1745	-0-	643	1	8141	2	Y	28	28	1		30
10	0	9626	-0-	9626	9626	31 583	9 1	9021	2	Y	20	20	1		30

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

05	16492 X	13921	-0-	-2571	-0-	768	1	13131	2	Y	20	20	1		25
06	15390 X	13612	-0-	-1778	-0-	546	1	12999	2	Y	61	61	1		25
07	15655 X	14295	-0-	-1360	-0-	791	1	13471	2	Y	30	30	1		25
08	15221 X	13609	-0-	-1612	-0-	756	1	12809	2	Y	40	40	1		25
09	13740 X	12027	-0-	-1713	-0-	904	1	11081	2	Y	38	38	1		25
10	0	12921	-0-	12921	12921	42 782	9 1	12109	2	Y	27	27	1		25

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

05	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	2400	1	41004	2	N	66	66	1		125
06	40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	1569	1	38514	2	N	179	257	1		47
07	40121 X	40121	-0-	-0-	-0-	2216	1	37806	2	N	90	88	1		49
08	39135 X	39135	-0-	-0-	-0-	2173	1	36824	2	N	125	122	1		52
09	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	2646	1	33315	2	N	120	120	1		52
10	0	39476	-0-	39476	39476	132 2389	9 1	36990	2	N	88	88	1		52

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372										COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10486 - 14067
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	769 1	19898 2	N	50	50 1	22	
06	17580 X	17326	-0-	-254	-0-	55 9	676 1	N	48	48 1	22	
07	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	53 9	646 1	N	49	49 1	22	
08	20708 X	15622	-0-	-5086	-0-	54 9	526 1	N	41	41 1	22	
09	20040 X	11840	-0-	-8200	-0-	45 9	487 1	N	117	126 1	13	
10	0	12965	-0-	12965	12965	129 9	530 1	N	24	24 1	13	

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374										COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10766 - 45198
05	30349 X	26546	-0-	-3803	-0-	1350 1	25154 2	N	38	38 1	32	
06	28650 X	23342	-0-	-5308	-0-	42 9	1234 1	N	113	104 1	40	
07	29605 X	25409	-0-	-4196	-0-	124 9	1990 1	N	60	53 1	47	
08	28055 X	22965	-0-	-5090	-0-	66 9	3428 1	N	85	67 1	65	
09	26760 X	22812	-0-	-3948	-0-	94 9	3200 1	N	105	155 1	15	
10	0	20850	-0-	20850	20850	116 9	3686 1	N	52	43 1	22	

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534										COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 10490	PERF.10762 - 14545
05	11780 X	10503	-0-	-1277	-0-	2367 1	8119 2	Y	15	15 1	27	
06	11400 X	10040	-0-	-1360	-0-	17 9	1988 1	Y	46	46 1	27	
07	11563 X	9766	-0-	-1797	-0-	51 9	2028 1	Y	21	21 1	27	
08	10633 X	9978	-0-	-655	-0-	23 9	1904 1	Y	30	30 1	27	
09	10290 X	8755	-0-	-1535	-0-	33 9	1920 1	Y	28	28 1	27	
10	0	10310	-0-	10310	10310	31 9	2607 1	Y	22	22 1	27	

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045										COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH 10335	PERF.10943 - 15121
05	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	832 1	14138 2	Y	53	53 1	20	
06	12270 X	6898	-0-	-5372	-0-	58 9	217 1	Y	30	40 1	10	
07	12834 X	5491	-0-	-7343	-0-	33 9	283 1	Y	11	12 1	9	
08	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	12 9	867 1	Y	76	71 1	14	
09	14550 X	5613	-0-	-8937	-0-	84 9	319 1	Y	17	21 1	10	
10	0	11500	-0-	11500	11500	19 9	698 1	Y	24	23 1	11	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	22661 X	19617	-0-	-3044	-0-	4221 1	15286 2	N		100	20 1		105
06	21330 X	19134	-0-	-2196	-0-	110 9	3841 1	N		22	22 1		105
07	21390 X	19040	-0-	-2350	-0-	24 9	3575 1	N		23	23 1		105
08	20863 X	18726	-0-	-2137	-0-	25 9	3866 1	N		26	69 1		62
09	19770 X	16897	-0-	-2873	-0-	29 9	4415 1	N		24	24 1		62
10	0	16581	-0-	16581	16581	26 9	3539 1	N		-0-			62
						47 9							
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723													
05	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	755 1	19505 2	Y		87	132 1		13
06	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	96 9	619 1	Y		45	45 1		13
07	17422 X	14096	-0-	-3326	-0-	50 9	475 1	Y		36	37 1		12
08	20367 X	19122	-0-	-1245	-0-	40 9	643 1	Y		36	48 1		-0-
09	19710 X	17099	-0-	-2611	-0-	40 9	708 1	Y		43	43 1		-0-
10	0	22738	-0-	22738	22738	47 9	912 1	Y		43	43 1		-0-
						47 9							
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713													
05	14663 X	13481	-0-	-1182	-0-	738 1	12720 2	N		21	21 1		27
06	13950 X	12436	-0-	-1514	-0-	23 9	504 1	N		60	60 1		27
07	14229 X	12411	-0-	-1818	-0-	66 9	682 1	N		28	28 1		27
08	14229 X	12019	-0-	-2210	-0-	31 9	667 1	N		38	38 1		27
09	13770 X	11246	-0-	-2524	-0-	42 9	850 1	N		38	38 1		27
10	0	11760	-0-	11760	11760	42 9	711 1	N		27	27 1		27
						30 9							
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349													
05	15314 X	13528	-0-	-1786	-0-	2314 1	11199 2	N		14	14 1		30
06	14400 X	12395	-0-	-2005	-0-	15 9	1911 1	N		15	15 1		30
07	14880 X	12235	-0-	-2645	-0-	17 9	1679 1	N		64	74 1		20
08	14880 X	12584	-0-	-2296	-0-	70 9	1895 1	N		22	17 1		25
09	13740 X	10439	-0-	-3301	-0-	24 9	2066 1	N		31	56 1		-0-
10	0	10183	-0-	10183	10183	34 9	1902 1	N		3			3
						3 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	32798 X	29287	-0-	-3511	-0-	5013	1	24238	2	N	33	30	1		45
06	31740 X	27714	-0-	-4026	-0-	4311	1	23368	2	N	32	32	1		45
07	31682 X	28302	-0-	-3380	-0-	3867	1	24346	2	N	81	103	1		23
08	29915 X	27473	-0-	-2442	-0-	4137	1	23294	2	N	38	38	1		23
09	28950 X	25732	-0-	-3218	-0-	5154	1	20532	2	N	42	65	1		-0-
10	0	27697	-0-	27697	27697	5259	1	22432	2	N	5				5

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

05	18879 X	6508	-0-	-12371	-0-	353	1	6144	2	N	10	10	1		38
06	18069 X	18069	-0-	-0-	-0-	716	1	17232	2	N	110	82	1	28 8	38
07	17267 X	16738	-0-	-529	-0-	922	1	15776	2	N	36	36	1		38
08	16058 X	13229	-0-	-2829	-0-	738	1	12447	2	N	40	40	1		38
09	18060 X	5051	-0-	-13009	-0-	338	1	4695	2	N	16	16	1		38
10	0	2514	-0-	2514	2514	165	1	2343	2	N	5	5	1		38

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

05	21483 X	18832	-0-	-2651	-0-	1032	1	17770	2	N	27	27	1		23
06	20790 X	17995	-0-	-2795	-0-	729	1	17177	2	N	81	81	1		23
07	20615 X	18245	-0-	-2370	-0-	1004	1	17184	2	N	52	38	1		37
08	19871 X	17592	-0-	-2279	-0-	977	1	16558	2	N	52	52	1		37
09	19020 X	15981	-0-	-3039	-0-	1181	1	14704	2	N	87	111	1		13
10	0	17126	-0-	17126	17126	1037	1	16049	2	N	36	36	1		13

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

05	18290 X	16685	-0-	-1605	-0-	619	1	15987	2	Y	72	118	1		11
06	17340 X	14207	-0-	-3133	-0-	542	1	13622	2	Y	39	39	1		11
07	17918 X	15501	-0-	-2417	-0-	529	1	14928	2	Y	40	39	1		12
08	17267 X	14489	-0-	-2778	-0-	490	1	13968	2	Y	28	40	1		-0-
09	16140 X	13363	-0-	-2777	-0-	551	1	12776	2	Y	33	33	1		-0-
10	0	14333	-0-	14333	14333	573	1	13730	2	Y	27	27	1		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 W	22054	-0-	22054	22054	1217	1	20802	2	N	32	32	1		70
06	35381 X	13327	-0-	-22054	-0-	668	1	12593	2	N	60	60	1		70
07	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	1219	1	20814	2	N	77	124	1		23
08	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	1181	1	20010	2	N	63	63	1		23
09	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	1296	1	16549	2	N	57	57	1		23
10	0	20729	-0-	20729	20729	1254	1	19427	2	N	44	44	1		23

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

05	21731 X	14713	-0-	-7018	-0-	825	1	13865	2	N	21	21	1		28
06	20880 X	14686	-0-	-6194	-0-	588	1	14025	2	N	66	66	1		28
07	18972 X	14616	-0-	-4356	-0-	809	1	13773	2	N	31	31	1		28
08	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	851	1	14407	2	N	45	45	1		28
09	14700 X	11674	-0-	-3026	-0-	774	1	10859	2	N	37	37	1		28
10	0	17510	-0-	17510	17510	1060	1	16409	2	N	37	37	1		28

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

05	20181 X	16607	-0-	-3574	-0-	915	1	15666	2	N	24	24	1		25
06	19140 X	15759	-0-	-3381	-0-	628	1	15054	2	N	70	70	1		25
07	18662 X	15909	-0-	-2753	-0-	875	1	14998	2	N	33	33	1		25
08	17980 X	15205	-0-	-2775	-0-	845	1	14310	2	N	45	45	1		25
09	17010 X	13942	-0-	-3068	-0-	1024	1	12870	2	N	44	44	1		25
10	0	13442	-0-	13442	13442	817	1	12594	2	N	28	28	1		25

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

05	8835 X	7142	-0-	-1693	-0-	2216	1	4829	2	N	88	140	1		25
06	8550 X	2827	-0-	-5723	-0-	289	1	2538	2	N	-0-				25
07	8122 X	6860	-0-	-1262	-0-	1215	1	5628	2	N	15				40
08	8060 X	7205	-0-	-855	-0-	1064	1	6141	2	N	-0-				40
09	7440 X	4030	-0-	-3410	-0-	568	1	3293	2	N	154	177	1		17
10	0	4644	-0-	4644	4644	1406	1	3238	2	N	-0-				17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	25482 X	15976	-0-	-9506	-0-	882	1	15038	2	N	51	123	1	28
06	24660 X	14971	-0-	-9689	-0-	517	1	14282	2	N	156	161	1	23
07	25482 X	15193	-0-	-10289	-0-	835	1	14321	2	N	34	32	1	25
08	22692 X	14713	-0-	-7979	-0-	805	1	13814	2	N	85	83	1	27
09	20640 X	13732	-0-	-6908	-0-	1091	1	12593	2	N	44	44	1	27
10	0	17601	-0-	17601	17601	1067	1	16493	2	N	37	37	1	27

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163														
05	19437 X	12070	-0-	-7367	-0-	656	1	11395	2	N	17	17	1	30
06	18810 X	11164	-0-	-7646	-0-	450	1	10659	2	N	50	50	1	30
07	19437 X	9444	-0-	-9993	-0-	504	1	8918	2	N	20	20	1	30
08	16957 X	14754	-0-	-2203	-0-	819	1	13887	2	N	44	44	1	30
09	14400 X	12825	-0-	-1575	-0-	979	1	11801	2	N	41	41	1	30
10	0	13005	-0-	13005	13005	788	1	12187	2	N	27	27	1	30

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370														
05	18352 X	17975	-0-	-377	-0-	991	1	16888	2	N	87	86	1	30
06	17610 X	16729	-0-	-881	-0-	674	1	15971	2	N	76	75	1	30
07	19437 X	16160	-0-	-3277	-0-	931	1	15192	2	N	34	34	1	30
08	19437 X	15046	-0-	-4391	-0-	833	1	14163	2	N	45	45	1	30
09	18810 X	13788	-0-	-5022	-0-	1066	1	12674	2	N	44	44	1	30
10	0	11633	-0-	11633	11633	713	1	10889	2	N	28	25	1	30

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186														
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		75609 X	59553	-0-	-16056	-0-	2214	1	57183	2	Y	142	135	1	92
							156	9							
06		68370 X	53107	-0-	-15263	-0-	2030	1	50915	2	Y	147	141	1	98
							162	9							
07		68169 X	50542	-0-	-17627	-0-	1721	1	48677	2	Y	131	127	1	102
							144	9							
08		66526 X	47984	-0-	-18542	-0-	1626	1	46222	2	Y	124	123	1	103
							136	9							
09		62190 X	42958	-0-	-19232	-0-	1771	1	41003	2	Y	167	252	1	18
							184	9							
10		0	41435	-0-	41435	41435	1660	1	39680	2	Y	86	77	1	27
							95	9							
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450															
05		127999 X	89224	-0-	-38775	-0-	3267	1	84352	2	N	1459	1539	1	53
							1605	9							
06		113160 X	81165	-0-	-31995	-0-	3066	1	76467	2	N	1484	1364	1	173
							1632	9							
07		110205 X	86325	-0-	-23880	-0-	2911	1	81934	2	N	1345	1238	1	280
							1480	9							
08		99820 X	83871	-0-	-15949	-0-	2777	1	79848	2	N	1133	1388	1	25
							1246	9							
09		92250 X	79838	-0-	-12412	-0-	3220	1	75369	2	N	1135	1003	1	157
							1249	9							
10		0	76155	-0-	76155	76155	3013	1	72091	2	N	955	959	1	153
							1051	9							
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519															
05		119877 X	84191	-0-	-35686	-0-	3120	1	79386	2	Y	1532	1543	1	183
							1685	9							
06		106590 X	55914	-0-	-50676	-0-	2185	1	52232	2	Y	1361	1418	1	126
							1497	9							
07		98797 X	78652	-0-	-20145	-0-	2614	1	73825	2	Y	2012	2023	1	115
							2213	9							
08		70563 X	70563	-0-	-0-	-0-	2320	1	66275	2	Y	1789	1790	1	114
							1968	9							
09		77910 X	67623	-0-	-10287	-0-	2724	1	63182	2	Y	1561	1555	1	120
							1717	9							
10		0	66428	-0-	66428	66428	2608	1	62247	2	Y	1430	1392	1	158
							1573	9							
POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389															
05		70494 X	56065	-0-	-14429	-0-	2083	1	53833	2	Y	135	142	1	98
							149	9							
06		62400 X	49195	-0-	-13205	-0-	1880	1	47163	2	Y	138	139	1	97
							152	9							
07		62713 X	46713	-0-	-16000	-0-	1589	1	44990	2	Y	122	122	1	97
							134	9							
08		62713 X	43667	-0-	-19046	-0-	1481	1	42061	2	Y	114	115	1	96
							125	9							
09		58740 X	38793	-0-	-19947	-0-	1601	1	37025	2	Y	152	231	1	17
							167	9							
10		0	37757	-0-	37757	37757	1517	1	36154	2	Y	78	71	1	24
							86	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0	4874	-0-	4874	4874	332 1	4479 2	Y	57	20 1	35 8		2
06		0	94799	-0-	94799	99673	63 9 3562 1	88503 2	Y	2485	2139 1	159 8		189
07		200250 X	100577	-0-	-99673	-0-	2734 9 3345 1	94485 2	Y	2497	2541 1			145
08		102641 X	90739	-0-	-11902	-0-	2747 9 2984 1	85305 2	Y	2227	2230 1			142
09		99330 X	79798	-0-	-19532	-0-	2450 9 3215 1	74608 2	Y	1795	1797 1			140
10		0	82490	-0-	82490	82490	1975 9 3213 1	77407 2	Y	1700	1652 1			188

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550														
05		0	3928	-0-	3928	3928	277 1	3609 2	Y	38	15 1	21 8		2
06		0	83865	-0-	83865	87793	42 9 3178 1	78377 2	Y	2100	1888 1	46 8		168
07		0	104636	-0-	104636	192429	2310 9 3485 1	98300 2	Y	2592	2610 1			150
08		290814 X	98385	-0-	-192429	-0-	2851 9 3238 1	92496 2	Y	2410	2407 1			153
09		95400 X	88510	-0-	-6890	-0-	2651 9 3566 1	82759 2	Y	1986	1985 1			154
10		0	85179	-0-	85179	85179	2185 9 3348 1	79904 2	Y	1752	1712 1			194

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0	104362	-0-	104362	104362	3514 1	97970 2	Y	2616	2533 1	15 8		68
08		0	141996	-0-	141996	246358	2878 9 4677 1	133787 2	Y	3211	3002 1			277
09		360772 X	114414	-0-	-246358	-0-	3532 9 4593 1	106712 2	Y	2826	2940 1			163
*10		104737 X	104737	-0-	-0-	-0-	3109 9 4104 1	98162 2	Y	2246	2385 1			24

LARGO OIL COMPANY 486640														
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660														
05		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1211 2	62 9	N	56	1 8			132
06		1440 N	989	-0-	-451	-0-	930 2	59 9	N	54	1 8			185
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	946 2	99 9	N	90	186 1			89
08		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1137 2	51 9	N	46				135
09		0	1198	-0-	1198	1198	1177 2	21 9	N	19	96 1			58
10		0	1480	-0-	1480	2678	1423 2	57 9	N	52	2 8			108

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978														
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				141
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				141
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-				141
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-				141
09		0	73	-0-	73	73	73 2		N	-0-				141
10		0	108	-0-	108	181	108 2		N	-0-				141

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2022

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					65
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					65
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					65
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	60	1			5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	0	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					5

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

05	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	8			150
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	8			150
07	1333 X	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			Y	-0-					150
08	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1254	2	3	9	Y	3	3	8			150
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1270	2	4	9	Y	4	4	8			150
10	0	1166	-0-	1166	1166	1166	2			Y	-0-					150

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					110
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			110
07	899 N	416	-0-	-483	-0-	414	2	2	9	N	2					112
08	1054 X	478	-0-	-576	-0-	478	2			N	-0-					112
09	810 X	322	-0-	-488	-0-	320	2	2	9	N	2					114
10	0	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					114

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					44
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					44
07	279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					44
08	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-	40	1			4
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					4
10	0	867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			63
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		Y	-0-			63
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		Y	-0-			63
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	58 1		5
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			5
10	0	48	-0-	48	48	48 2		Y	-0-			5

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

05	1085 N	588	-0-	-497	-0-	588 2		Y	-0-			17
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			17
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939 2	2 9	Y	-0-	16 1		3
09	990 N	856	-0-	-134	-0-	856 2		Y	-0-			3
10	0	910	-0-	910	910	910 2		Y	-0-			3

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

05	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923 2		N	-0-			50
06	2670 X	2259	-0-	-411	-0-	2258 2	1 9	N	1	1 8		50
07	2728 X	2098	-0-	-630	-0-	2097 2	1 9	N	1	1 8		50
08	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	2529 2	3 9	N	3	3 8		50
09	2820 X	2435	-0-	-385	-0-	2431 2	4 9	N	4	4 8		50
10	0	2509	-0-	2509	2509	2509 2		N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	309 2	11 9	N	10	31 1		2
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			2
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			2
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			2
*09	270 N	179	-0-	-91	-0-	179 2		N	-0-			2
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			2

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-	2 1		111
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			111
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			111
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			111
*09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-			111
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			111

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

05	248 N	236	-0-	-12	-0-	235 2	1 9	Y	1	24 1	1 8	134
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y	2	2 8		134
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	266 2	1 9	Y	1	1 8		134
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		Y	-0-			134
*09	300 N	136	-0-	-164	-0-	136 2		Y	-0-			134
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			134

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2			Y	-0-	27 1				601
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2		1 9	Y	1	1 8				601
07		279 N	225	-0-	-54	-0-	223 2		2 9	Y	2	2 8				601
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-					601
*09		270 N	114	-0-	-156	-0-	114 2			Y	-0-					601
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT					601

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454																
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	1 1				66
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-					66
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-					66
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-					66
*09		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2			Y	-0-					66
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT					66

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316																
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-	7 1				9
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-					9
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			Y	-0-					9
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-					9
*09		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2			Y	-0-					9
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					9

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445																
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	43 2		6 9	Y	5	4 1				2
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			Y	-0-					2
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			Y	-0-					2
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-					2
*09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			Y	-0-					2
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090																
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	83 2		22 9	Y	20	12 1				9
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			Y	-0-					9
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2			Y	-0-					9
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			Y	-0-					9
*09		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2			Y	-0-					9
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					9

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049																
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-	3 1				17
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-					17
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-					17
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-					17
*09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			Y	-0-					17
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					17

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034																
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-	1 1				1
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-					1
07		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2			Y	-0-					1
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-					1
*09		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2			Y	-0-					1
10		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-			117
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			117
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			117
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			117
*09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			117
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	3 1		60
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	40	2	25 9	Y	23			83
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			83
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			83
*09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		Y	-0-			83
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			83

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	186	2	22 9	Y	20	19 1		2
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			2
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		Y	-0-			2
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1 9	Y	1			3
*09		240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2		Y	-0-			3
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			3

SABINE OIL & GAS CORPORATION WEST GENTRY WELL #: 742143 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

TANOS EXPLORATION II, LLC FAHLE WELL #: 835976 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	76	1	1391 2	Y	4	2 8		41
							4	9						
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	81	1	1388 2	Y	1	1 8		41
							1	9						
07		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	75	1	1327 2	Y	5	1 8		45
							6	9						
08		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	82	1	1338 2	Y	20	2 8		63
							22	9						
09		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	74	1	1177 2	Y	1			64
							1	9						
10		0	1004	-0-	1004	1004	60	1	944 2	Y	-0-			64

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	2	Y	5	2	8			31
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	2	Y	2					33
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	Y	4	1	8			36
08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	86	1	1403	2	Y	8	3	8			41
09	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	81	1	1302	2	Y	3	1	8			43
10	0	1401	-0-	1401	1401	84	1	1314	2	Y	3					46

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	Y	24	2	8			129
06	2070 N	1614	-0-	-456	-0-	86	1	1481	2	Y	43	118	1	2	8	52
07	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	88	1	1564	2	Y	9	1	8			60
08	2263 N	1589	-0-	-674	-0-	91	1	1469	2	Y	26	2	8			84
09	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	83	1	1327	2	Y	2	2	8			84
10	0	1699	-0-	1699	1699	102	1	1591	2	Y	5					89

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

05	620 N	120	-0-	-500	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					10
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	3					13
07	434 N	215	-0-	-219	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					13
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
09	480 N	362	-0-	-118	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					13
10	0	372	-0-	372	372	22	1	350	2	Y	-0-					13

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

05	1178 X	828	-0-	-350	-0-	43	1	776	2	Y	8	1	8			61
06	1140 X	813	-0-	-327	-0-	45	1	767	2	Y	1	1	8			61
07	1178 X	553	-0-	-625	-0-	29	1	523	2	Y	1	1	8			61
08	930 X	909	-0-	-21	-0-	52	1	847	2	Y	9	2	8			68
09	900 X	852	-0-	-48	-0-	50	1	796	2	Y	5	1	8			72
10	0	1050	-0-	1050	1050	63	1	980	2	Y	6					78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	2697 X	1902	-0-	-795	-0-	98	1	1789	2	Y	14	40	1	2 8	40
						15	9								
06	2610 X	2307	-0-	-303	-0-	126	1	2172	2	Y	8	2	8	46	
						9	9								
07	2697 X	1618	-0-	-1079	-0-	86	1	1521	2	Y	10	1	8	55	
						11	9								
08	1891 N	849	-0-	-1042	-0-	48	1	787	2	Y	13	2	8	66	
						14	9								
09	2310 N	503	-0-	-1807	-0-	29	1	464	2	Y	9			75	
						10	9								
10	0	765	-0-	765	765	45	1	709	2	Y	10			85	
						11	9								

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596					
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	66	1	1208	2	Y	4	2	8	28	
						4	9								
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	67	1	1148	2	Y	1	1	8	28	
						1	9								
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	2	1	8	29	
						2	9								
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	72	1	1167	2	Y	8	3	8	34	
						9	9								
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1241	2	Y	3	2	8	35	
						3	9								
10	0	1194	-0-	1194	1194	72	1	1121	2	Y	1	1	8	35	
						1	9								

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629					
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-	
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	156	-0-	156	156	9	1	147	2	Y	-0-			-0-	

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684					
05	496 X	413	-0-	-83	-0-	20	1	374	2	Y	17	1	8	95	
						19	9								
06	450 X	412	-0-	-38	-0-	22	1	377	2	Y	12			107	
						13	9								
07	465 X	296	-0-	-169	-0-	15	1	271	2	Y	9	1	8	115	
						10	9								
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	16	1	256	2	Y	5			120	
						6	9								
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	23	1	376	2	Y	10	1	8	129	
						11	9								
10	0	298	-0-	298	298	17	1	267	2	Y	13			142	
						14	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	116	1	1882	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

05	217 X	132	-0-	-85	-0-	7	1	124	2	Y	1	1	8		6
						1	9								
06	210 X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	5	1		1
07	217 X	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-				1
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-				1
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-				1
10	0	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-				1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	69	91	1	1	8	64
						76	9									
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	24	1	8		87	
						26	9									
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	43	82	1	1	8	47
						47	9									
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	2	Y	52	2	8		97	
						57	9									
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1259	2	Y	38	82	1	2	8	51
						42	9									
10	0	1481	-0-	1481	1481	85	1	1324	2	Y	65					116
						72	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1		-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

05	713 N	275	-0-	-438	-0-	14	1	254	2	Y	6				60	
						7	9									
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	55	1		5	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				5	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH 10785	PERF. 9418 - 10647			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 X	353	-0-	-267	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	2	1 8	94
06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	5	1 8	98
07	465 X	351	-0-	-114	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	6		104
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	2		106
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-		106
10	0	529	-0-	529	-0-	529	32	1	497	2	Y	-0-		106
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9421 - 10660			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9462 - 10688			
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1345	2	Y	7	1 8	44
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	8	1 8	51
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	Y	6	1 8	56
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1442	2	Y	9	1 8	64
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	Y	11	1 8	74
10	0	1406	-0-	1406	-0-	1406	84	1	1316	2	Y	5		79
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9499 - 10737			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9620 - 10675			
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	-0-	29	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9511 - 10637			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		868 N	569	-0-	-299	-0-	29	1	534	2	Y	5			5
							6	9							
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	4			9
							4	9							
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	2	9	1	2
							2	9							
08		558 X	286	-0-	-272	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			2
09		660 X	615	-0-	-45	-0-	36	1	578	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
10		0	100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			60
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315															
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1	1
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772															
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	25	1	452	2	Y	3	1	8	28
							3	9							
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	25	1	433	2	Y	4	1	8	31
							4	9							
07		496 N	447	-0-	-49	-0-	24	1	421	2	Y	2	1	8	32
							2	9							
08		465 N	419	-0-	-46	-0-	24	1	392	2	Y	3	1	8	34
							3	9							
09		450 N	406	-0-	-44	-0-	24	1	379	2	Y	3	1	8	36
							3	9							
10		0	412	-0-	412	412	25	1	385	2	Y	2			38
							2	9							

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749															
05		2232 X	1791	-0-	-441	-0-	92	1	1690	2	Y	8			81
							9	9							
06		2160 X	1732	-0-	-428	-0-	94	1	1625	2	Y	12			93
							13	9							
07		2108 X	1697	-0-	-411	-0-	90	1	1593	2	Y	13	50	1	56
							14	9							
08		1798 X	1614	-0-	-184	-0-	94	1	1519	2	Y	1	1	8	56
							1	9							
09		1740 X	1442	-0-	-298	-0-	85	1	1356	2	Y	1	1	8	56
							1	9							
10		0	833	-0-	833	833	50	1	783	2	Y	-0-			56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	743	2	N	14	1	8	147
						15	9							
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	N	10			157
						11	9							
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	N	4	1	8	160
						4	9							
08	806 N	620	-0-	-186	-0-	35	1	565	2	N	18	1	8	177
						20	9							
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	45	1	713	2	N	-0-			177
10	0	579	-0-	579	579	35	1	542	2	N	2			179
						2	9							
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														
05	465 N	152	-0-	-313	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			11
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	9	1	158	2	Y	3			14
						3	9							
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	2	13	1	3
						2	9							
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	107	2	Y	7			10
						8	9							
*09	180 N	34	-0-	-146	-0-	2	1	28	2	Y	4			14
						4	9							
10	0	51	-0-	51	51	3	1	42	2	Y	5			19
						6	9							
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766														
05	496 X	112	-0-	-384	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	480 X	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	465 X	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	465 X	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	360 X	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	245	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	56	1	1028	2	Y	3	3	8	45
						3	9							
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	1	1	8	45
						1	9							
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	4	1	8	48
						4	9							
*08	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	59	1	956	2	Y	2	2	8	48
						2	9							
*09	1230 N	941	-0-	-289	-0-	55	1	883	2	Y	3	3	8	48
						3	9							
10	0	1056	-0-	1056	1056	63	1	993	2	Y	-0-			48
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	6	8	1	4
						7	9							
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	9			11
						10	9							
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51	1	833	2	Y	14	7	1	17
						15	9							
09	810 N	668	-0-	-142	-0-	39	1	617	2	Y	11	13	1	15
						12	9							
10	0	921	-0-	921	921	55	1	855	2	Y	10	21	1	3
						11	9							
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738														
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			1
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			1
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			1
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			1
10	0	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701														
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761														
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	5	2	8	58
						6	9							
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	4			62
						4	9							
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	Y	7	1	8	68
						8	9							
08	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	82	1	1336	2	Y	4	2	8	70
						4	9							
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	1	1	8	70
						1	9							
10	0	1679	-0-	1679	1679	101	1	1578	2	Y	-0-			70

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	403 N	267	-0-	-136	-0-	13	1	241	2	N	12	83	1	1 8	80
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	9	203	2	N	12				92
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	12	1			N	-0-				92
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	13	9			N	-0-				92
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665															
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	N	4	1	8		60
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	2	N	1	1	8		60
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	N	1	1	8		60
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	7	2	8		65
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	95	1	1528	2	N	2	2	8		65
10	0	1426	-0-	1426	1426	86	1	1340	2	N	-0-				65
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335															
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	4	1	80	2	Y	12				41
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	13	9	78	2	Y	-0-	33	1		8
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	5	1			Y	-0-				8
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	3				11
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	9	62	2	Y	1				12
10	0	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-				12
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729															
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	8	2	8		73
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	Y	21	1	8		93
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	23	9	844	2	Y	13	1	8		105
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	47	1	756	2	Y	19	2	8		122
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	21	9	851	2	Y	4	3	8		123
10	0	690	-0-	690	690	53	1	649	2	Y	-0-				123
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714															
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-				-0-
10	0	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	39	53	1	37
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	43	9	902	2	Y	13			50
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	927	2	Y	25	48	1	27
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	28	9	895	2	Y	31	1	8	57
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	892	2	Y	22	48	1	1 8 30
10	0	977	-0-	977	977	34	9	879	2	Y	38			68
						56	1							
						24	9							
						42	9							
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740														
05	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	103	1	1879	2	Y	2	2	8	58
06	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	2	9	1709	2	Y	1	1	8	58
07	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	99	1	1814	2	Y	1	1	8	58
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1931	2	Y	5	3	8	60
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	2	2	8	60
10	0	2010	-0-	2010	2010	6	9	1889	2	Y	-0-			60
						119	1							
						121	1							
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745														
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			8
06	210 X	197	-0-	-13	-0-	11	1	183	2	Y	3			11
07	248 X	111	-0-	-137	-0-	3	9	105	2	Y	-0-			11
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	6	1			Y	-0-			11
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640														
05	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	176	1	3207	2	Y	22	5	8	87
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	24	9	3124	2	Y	9	71	1	2 8 23
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	181	1	3221	2	Y	9	2	8	30
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	10	9	3318	2	Y	25	4	8	51
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	181	1	3167	2	Y	23	4	8	70
10	0	3322	-0-	3322	3322	28	9	3115	2	Y	7			77
						198	1							
						25	9							
						199	1							
						8	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843										COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	59	1	1082	2	N	12	82	1	2 8 117
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	13	9	1021	2	N	11	1	8	127
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	12	9	1177	2	N	13	1	8	139
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	66	1	1102	2	N	9	1	8	147
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	14	9	951	2	N	3	1	8	149
10	0	1071	-0-	1071	1071	68	1	1006	2	N	1			150
						10	9							
						59	1							
						3	9							
						64	1							
						1	9							

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991										COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708				
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	12	2	8	54
06	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	13	9	1785	2	Y	5	44	1	1 8 14
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	2091	2	Y	6	1	8	19
08	2170 N	1826	-0-	-344	-0-	6	9	1706	2	Y	14	2	8	31
09	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	118	1	1686	2	Y	14	2	8	43
10	0	2204	-0-	2204	2204	7	9	2068	2	Y	4			47
						105	1							
						15	9							
						105	1							
						15	9							
						132	1							
						4	9							

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993										COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702				
05	775 X	465	-0-	-310	-0-	24	1	439	2	Y	2	1	8	10
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	2	9	720	2	Y	3	1	8	12
07	775 X	522	-0-	-253	-0-	42	1	492	2	Y	2			14
08	744 X	628	-0-	-116	-0-	3	9	584	2	Y	7	1	8	20
09	780 X	555	-0-	-225	-0-	28	1	520	2	Y	3			23
10	0	553	-0-	553	553	2	9	518	2	Y	2			25
						36	1							
						8	9							
						32	1							
						3	9							
						33	1							
						2	9							

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673										COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672				
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	8	2	8	44
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	9	9	1372	2	Y	8	1	8	51
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1325	2	Y	7	1	8	57
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	9	9	1362	2	Y	10	3	8	64
09	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	74	1	1288	2	Y	14	3	8	75
10	0	1405	-0-	1405	1405	8	9	1315	2	Y	5			80
						11	9							
						80	1							
						15	9							
						84	1							
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009											TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9853 - 10724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	341 X	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			4
06	360 X	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			4
07	403 X	201	-0-	-202	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			4
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			4
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			4
10	0	126	-0-	126	126	8	1	118	2	Y	-0-			4

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009											TOTAL DEPTH 10965	PERF. 9867 - 10616		
05	713 X	507	-0-	-206	-0-	26	1	481	2	Y	-0-			14
06	630 X	574	-0-	-56	-0-	31	1	539	2	Y	4			18
						4	9							
07	651 X	200	-0-	-451	-0-	10	1	187	2	Y	3			21
						3	9							
08	651 X	565	-0-	-86	-0-	33	1	528	2	Y	4	2 8		23
						4	9							
09	570 X	33	-0-	-537	-0-	2	1	29	2	Y	2	1 8		24
						2	9							
10	0	458	-0-	458	458	27	1	428	2	Y	3			27
						3	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008											TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9435 - 10559		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009											TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9853 - 10724		
05	217 X	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			3
06	210 X	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1			4
						1	9							
07	248 X	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			4
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			4
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	10	1	164	2	Y	2			6
						2	9							
10	0	93	-0-	93	93	6	1	87	2	Y	-0-			6

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010											TOTAL DEPTH 11610	PERF. 9505 - 11035		
05	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	102	1	1855	2	Y	17	2 8		60
						19	9							
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	Y	23	2 8		81
						25	9							
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2031	2	Y	33	2 8		112
						36	9							
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	127	1	2068	2	Y	52	3 8		161
						57	9							
09	2190 N	1904	-0-	-286	-0-	111	1	1774	2	Y	17	5 8		173
						19	9							
10	0	2012	-0-	2012	2012	120	1	1882	2	Y	9			182
						10	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715														
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	34	1	617	2	N	13	1 8		109
						14	9							
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	36	1	625	2	N	2	1 8		110
						2	9							
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	36	1	648	2	N	2			112
						2	9							
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	N	13	1 8		124
						14	9							
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	2	2 8		124
						2	9							
10	0	612	-0-	612	612	37	1	572	2	N	3			127
						3	9							

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692														
05	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	134	1	2452	2	N	15	5 8		122
						17	9							
06	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	133	1	2293	2	N	20	3 8		139
						22	9							
07	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	133	1	2363	2	N	3	117 1 2 8		23
						3	9							
08	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	145	1	2349	2	N	6	6 8		23
						7	9							
09	2460 N	2195	-0-	-265	-0-	129	1	2058	2	N	7	7 8		23
						8	9							
10	0	2653	-0-	2653	2653	159	1	2494	2	N	-0-			23

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11024 - 11425														
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	190	1	3475	2	Y	12	2 8		118
						13	9							
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	187	1	3222	2	Y	13	1 8		130
						14	9							
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	191	1	3389	2	Y	10	1 8		139
						11	9							
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	206	1	3350	2	Y	10	2 8		147
						11	9							
09	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	192	1	3079	2	Y	11	3 8		155
						12	9							
10	0	3659	-0-	3659	3659	219	1	3430	2	Y	9			164
						10	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10308 - 10646														
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			10
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			10
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			10
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			10
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			10
10	0	62	-0-	62	62	4	1	58	2	Y	-0-			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-		3
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	37	1	640	2	Y	1		4
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	1	9						
08	806 N	713	-0-	-93	-0-	25	1	445	2	Y	1		5
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	0	1596	-0-	1596	1596	41	1	671	2	Y	1		6
						1	9						
						71	1	1133	2	Y	3	1 8	8
						3	9						
						95	1	1493	2	Y	7		15
						8	9						

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

05	6076 X	5840	-0-	-236	-0-	303	1	5536	2	Y	1	1 1	1 8	-0-
06	5880 X	5495	-0-	-385	-0-	1	9							-0-
07	6076 X	5557	-0-	-519	-0-	301	1	5194	2	Y	-0-			-0-
08	5890 X	5598	-0-	-292	-0-	296	1	5260	2	Y	1	1 8		-0-
09	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
10	0	5031	-0-	5031	5031	325	1	5272	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							-0-
						364	1	5836	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							-0-
						302	1	4729	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

05	10943 X	9603	-0-	-1340	-0-	498	1	9098	2	N	6			88
06	10590 X	9145	-0-	-1445	-0-	7	9							
07	10943 X	9609	-0-	-1334	-0-	500	1	8622	2	N	21	1 8		108
08	10199 X	9925	-0-	-274	-0-	23	9							
09	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	510	1	9079	2	N	18	1 8		125
10	0	9560	-0-	9560	9560	20	9							
						575	1	9332	2	N	16	1 8		140
						18	9							
						559	1	8950	2	N	9	2 8		147
						10	9							
						573	1	8969	2	N	16			163
						18	9							

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

05	6076 X	5941	-0-	-135	-0-	308	1	5625	2	N	7	146 1	5 8	28
06	5880 X	5737	-0-	-143	-0-	8	9							
07	6076 X	5622	-0-	-454	-0-	314	1	5421	2	N	2	2 8		28
08	6014 X	5314	-0-	-700	-0-	2	9							
09	5820 X	5223	-0-	-597	-0-	299	1	5315	2	N	7	2 8		33
10	0	5578	-0-	5578	5578	8	9							
						308	1	4996	2	N	9	4 8		38
						10	9							
						307	1	4913	2	N	3	3 8		38
						3	9							
						335	1	5243	2	N	-0-			38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	713 1	13024 2	N	45 6 8	189
06	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	50 9	12560 2	N	29 152 1 3 8	63
07	13764 X	13454	-0-	-310	-0-	32 9	12708 2	N	29 2 8	90
08	13795 X	13433	-0-	-362	-0-	714 1	12595 2	N	56 9 8	137
09	13350 X	12836	-0-	-514	-0-	32 9	12071 2	N	10 5 8	142
10	0	13216	-0-	13216	13216	754 1	12422 2	N	-0-	142

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

05	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	846 1	15447 2	N	20 5 8	70
06	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	22 9	14571 2	N	10 2 8	78
07	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	845 1	14826 2	N	14 2 8	90
08	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	11 9	14645 2	N	7 4 8	93
09	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	833 1	13838 2	N	66 4 8	155
10	0	14660	-0-	14660	14660	15 9	13778 2	N	2 2	157

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

05	16957 X	15716	-0-	-1241	-0-	815 1	14878 2	N	21 96 1 7 8	55
06	16410 X	14911	-0-	-1499	-0-	23 9	14071 2	N	22 4 8	73
07	16430 X	15303	-0-	-1127	-0-	816 1	14468 2	N	20 3 8	90
08	15717 X	14845	-0-	-872	-0-	24 9	13964 2	N	18 6 8	102
09	15210 X	14047	-0-	-1163	-0-	813 1	13188 2	N	32 6 8	128
10	0	14193	-0-	14193	14193	22 9	13328 2	N	12 12	140

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

05	26505 X	24906	-0-	-1599	-0-	824 1	23562 2	N	49 8 8	160
06	25500 X	24332	-0-	-1168	-0-	35 9	22959 2	N	37 138 1 4 8	55
07	26133 X	24772	-0-	-1361	-0-	41 9	23419 2	N	34 4 8	85
08	25792 X	24288	-0-	-1504	-0-	1316 1	22829 2	N	47 7 8	125
09	24870 X	22321	-0-	-2549	-0-	37 9	20954 2	N	53 9 8	169
10	0	19936	-0-	19936	19936	1407 1	18738 2	N	1 1	170

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
05	24862 X	19786	-0-	-5076	-0-	1023	1	18690	2	N	66	26 8	100	
06	20940 X	7963	-0-	-12977	-0-	436	9	7518	2	N	8	6 8	102	
07	21638 X	18175	-0-	-3463	-0-	965	9	17164	2	N	42	14 8	130	
08	19778 X	320	-0-	-19458	-0-	17	9	278	2	N	23	1 8	152	
09	19140 X	55	-0-	-19085	-0-	3	1	52	2	N	-0-		152	
10	0	181	-0-	181	181	11	1	170	2	N	-0-		152	
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571														
05	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	1026	9	18739	2	N	42	13 8	124	
06	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	1067	9	18385	2	N	43	113 1	7 8	47
07	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	1062	9	18896	2	N	36	6 8	77	
08	19809 X	19349	-0-	-460	-0-	1120	9	18174	2	N	50	12 8	115	
09	19500 X	17934	-0-	-1566	-0-	1052	9	16842	2	N	36	12 8	139	
10	0	17521	-0-	17521	17521	1051	9	16450	2	N	18		157	
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033														
05	23405 X	21875	-0-	-1530	-0-	1133	9	20689	2	N	48	108 1	15 8	60
06	22170 X	20903	-0-	-1267	-0-	1144	9	19712	2	N	43	8 8	95	
07	22537 X	21435	-0-	-1102	-0-	1138	9	20246	2	N	46	8 8	133	
08	22041 X	21256	-0-	-785	-0-	1231	9	19970	2	N	50	18 8	165	
09	21180 X	20108	-0-	-1072	-0-	1180	9	18889	2	N	35	20 8	180	
10	0	20431	-0-	20431	20431	1227	9	19204	2	N	-0-		180	
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303														
05	34410 X	32283	-0-	-2127	-0-	1674	9	30580	2	N	26	16 8	130	
06	32730 X	30899	-0-	-1831	-0-	1693	9	29176	2	N	27	63 1	9 8	85
07	33108 X	31586	-0-	-1522	-0-	1680	9	29883	2	N	21	9 8	97	
08	32767 X	30835	-0-	-1932	-0-	1787	9	28996	2	N	47	17 8	127	
09	31230 X	29219	-0-	-2011	-0-	1716	9	27482	2	N	19	19 8	127	
10	0	30268	-0-	30268	30268	1818	9	28450	2	N	-0-		127	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		232934 X	210252	-0-	-22682	-0-	606	1	206109	2	N	3215	3261	1	1	8	254
							3537	9									
06		225420 X	181151	-0-	-44269	-0-	602	1	177616	2	N	2666	2717	1	3	8	200
							2933	9									
07		232934 X	165603	-0-	-67331	-0-	614	1	162347	2	N	2402	2331	1			271
							2642	9									
08		232934 X	148643	-0-	-84291	-0-	614	1	145553	2	N	2251	2373	1			149
							2476	9									
09		225420 X	129884	-0-	-95536	-0-	594	1	127128	2	N	1965	1841	1	1	8	272
							2162	9									
10		0	123205	-0-	123205	123205	644	1	120178	2	N	2166	2045	1	2	8	391
							2383	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

05		156468 X	78135	-0-	-78333	-0-	75944	2	2191	9	N	1992	1950	1	118	8	291
06		95250 X	68664	-0-	-26586	-0-	67023	2	1641	9	N	1492	1469	1			314
07		98425 X	64669	-0-	-33756	-0-	62990	2	1679	9	N	1526	1610	1	31	8	199
08		98425 X	60748	-0-	-37677	-0-	59275	2	1473	9	N	1339	1293	1	51	8	194
09		95250 X	53165	-0-	-42085	-0-	51773	2	1392	9	N	1265	1099	1	89	8	271
10		0	50311	-0-	50311	50311	48945	2	1366	9	N	1242	1282	1			231

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					8
06		2430 N	704	-0-	-1726	-0-	704	3			N	-0-					8
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					8
08		3100 N	9191	-0-	6091	6091	9191	3			N	-0-					8
09		3000 N	2535	-0-	-465	-0-	5626	3			N	-0-					8
10		0	-0-	-0-	-0-	5626					N	-0-					8

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07		744 N	33	-0-	-711	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09		0	2363	-0-	2363	2363	2363	3			N	-0-					-0-
10		0	1611	-0-	1611	3974	1611	3			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
DANCE				WELL #: 1	RRCID -> 249563	COMPL. DATE 09/10/2021	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 3220	- 3380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLORA ENERGY INC.				250597										
HAMLETT				WELL #: 1H	RRCID -> 204218	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 0	- 11977					
05	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4633 2				N	-0-			109
06	4500 X	4215	-0-	-285	-0-	4215 2				N	-0-			109
07	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	4027 2				N	-0-			109
08	4619 X	3614	-0-	-1005	-0-	3482 2	132	9		N	120			229
09	4470 X	2914	-0-	-1556	-0-	2914 2				N	-0-			229
10	0	2719	-0-	2719	-0-	2719 2				N	-0-			229

HAMLETT				WELL #: 2H	RRCID -> 215270	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6893	- 12900					
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2				N	-0-			63
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				N	-0-			63
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-			63
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15 2				N	-0-			63
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2				N	-0-			63
10	0	55	-0-	55	-0-	55 2				N	-0-			63

MADELEY				WELL #: 1H	RRCID -> 218633	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6546	PERF. 6546	- 12447					
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2993 2	29	9		N	26			88
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2825 2	8	9		N	7			95
07	2759 X	2424	-0-	-335	-0-	2410 2	14	9		N	13			108
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2				N	-0-			108
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2				N	-0-			108
10	0	2475	-0-	2475	-0-	2475 2				N	-0-			108

PREECE				WELL #: 1H	RRCID -> 232238	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 6381	PERF. 6700	- 11286					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

MADELEY				WELL #: 3H	RRCID -> 233678	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6899	- 1380					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-			25
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-			25
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-			25
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5395	2	7	9	N	6			31
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-			31
10	0	2194	-0-	2194	2194	2194	2			N	-0-			31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	N	-0-			16
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	N	-0-			16
07	1054 N	751	-0-	-303	-0-	18	1	732	2	N	1			17
						1	9							
08	1147 N	369	-0-	-778	-0-	10	1	359	2	N	-0-			17
09	450 N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	2	N	-0-			17
10	0	216	-0-	216	216	5	1	211	2	N	-0-			17

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	111	1	3975	2	N	-0-			98
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	101	1	4052	2	N	-0-			98
07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	103	1	4079	2	N	-0-			98
08	4092 X	3790	-0-	-302	-0-	99	1	3691	2	N	-0-			98
09	4110 X	3663	-0-	-447	-0-	102	1	3561	2	N	-0-			98
10	0	3872	-0-	3872	3872	92	1	3780	2	N	-0-			98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			43
06	570 N	323	-0-	-247	-0-	323	2			N	-0-			43
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			43
08	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-			43
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			43
10	0	399	-0-	399	399	399	2			N	-0-			43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	57	1	2040	2	N	-0-			30
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	2	N	-0-			30
07	1333 N	307	-0-	-1026	-0-	8	1	299	2	N	-0-			30
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	36	1	1349	2	N	-0-			30
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	941	2	N	-0-			30
10	0	1246	-0-	1246	1246	30	1	1216	2	N	-0-			30

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
JONES, GERALDINE		WELL #: 1		RRCID -> 102011		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425						
05		3379	X	3347	-0-	-32	-0-	310	1	3037	2	N	-0-	57
06		3270	X	3245	-0-	-25	-0-	300	1	2945	2	N	-0-	57
07		3379	X	3235	-0-	-144	-0-	280	1	2955	2	N	-0-	57
08		3379	X	3112	-0-	-267	-0-	290	1	2822	2	N	-0-	57
09		3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	300	1	3010	2	N	-0-	57
10		0		3185	-0-	3185	3185	280	1	2905	2	N	-0-	57
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
USA-BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 180346		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167						
05		17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	11708	1	5749	3	Y	-0-	45
06		22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	14771	1	7344	3	Y	-0-	45
07		21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	14388	1	7114	3	Y	-0-	45
08		13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	8908	1	4339	3	Y	-0-	45
09		0		23051	-0-	23051	23051	15364	1	7687	3	Y	-0-	45
10		0		25485	-0-	25485	25485	16929	1	8556	3	Y	-0-	45
USA-BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 183866		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840						
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POLLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 183867		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124						
05		11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	8016	1	3936	3	Y	-0-	24
06		11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	7731	1	3844	3	Y	1	25
07		11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	7992	1	3952	3	Y	-0-	25
08		12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	8193	1	3991	3	Y	-0-	25
09		0		11715	-0-	11715	11715	7808	1	3907	3	Y	-0-	25
10		0		12200	-0-	12200	23915	8104	1	4096	3	Y	-0-	25
ZAP		WELL #: 1H		RRCID -> 187662		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131						
05		294	N	294	-0-	-0-	-0-	197	1	97	3	Y	-0-	1
06		273	N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	3	Y	-0-	1
07		282	N	282	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	Y	-0-	1
08		230	N	230	-0-	-0-	-0-	155	1	75	3	Y	-0-	1
09		0		273	-0-	273	273	182	1	91	3	Y	-0-	1
10		0		302	-0-	302	575	201	1	101	3	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	41	1	2985	3	Y	-0-	154
06	4560 X	3418	-0-	-1142	-0-	168	1	3249	3	Y	1	155
						1	9					
07	4712 X	4690	-0-	-22	-0-	171	1	4519	3	Y	-0-	155
08	4526 X	4329	-0-	-197	-0-	378	1	3951	3	Y	-0-	155
09	0	3378	-0-	3378	3378	41	1	3337	3	Y	-0-	155
10	0	3801	-0-	3801	7179	3801	3			Y	-0-	155
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	3815	1	1873	3	Y	-0-	11
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	3955	1	1966	3	Y	1	12
						1	9					
07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	4680	1	2314	3	Y	-0-	12
08	3100 N	5444	-0-	2344	2344	3661	1	1783	3	Y	-0-	12
09	0	5610	-0-	5610	7954	3739	1	1871	3	Y	-0-	12
10	0	4384	-0-	4384	12338	2912	1	1472	3	Y	-0-	12
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647												
05	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	39	1	2794	3	Y	-0-	117
06	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	135	1	2601	3	Y	1	118
						1	9					
07	3255 X	2814	-0-	-441	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-	118
08	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	265	1	2772	3	Y	-0-	118
09	0	2791	-0-	2791	2791	34	1	2757	3	Y	-0-	118
10	0	2796	-0-	2796	5587	2796	3			Y	-0-	118
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448												
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	3825	1	1878	3	Y	-0-	16
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	4304	1	2140	3	Y	-0-	16
07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	4054	1	2005	3	Y	-0-	16
08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	3822	1	1862	3	Y	-0-	16
09	0	6851	-0-	6851	6851	4566	1	2285	3	Y	-0-	16
10	0	7318	-0-	7318	14169	4861	1	2457	3	Y	-0-	16
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
05	14756 X	14488	-0-	-268	-0-	879	1	13609	3	Y	-0-	33
06	14460 X	13098	-0-	-1362	-0-	243	1	12855	3	Y	-0-	33
07	15066 X	13197	-0-	-1869	-0-	33	1	13164	3	Y	-0-	33
08	14849 X	14073	-0-	-776	-0-	14073	3			Y	-0-	33
09	0	1587	-0-	1587	1587	981	1	606	3	Y	-0-	33
10	0	47445	-0-	47445	49032	31195	1	16232	3	Y	16	49
						18	9					

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	-0-			1
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	8	1	422	3	Y	-0-			1
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	1	1	445	3	Y	-0-			1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			1
09	0	84	-0-	84	84	52	1	32	3	Y	-0-			1
10	0	1794	-0-	1794	1878	1180	1	614	3	Y	-0-			1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	633	1	311	3	N	-0-			25
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	611	1	304	3	N	-0-			25
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	620	1	307	3	N	-0-			25
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	633	1	308	3	N	-0-			25
09	0	917	-0-	917	917	611	1	306	3	N	-0-			25
10	0	952	-0-	952	1869	632	1	320	3	N	-0-			25

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			20
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-			20
07	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-			20
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			20
09	3960 X	3373	-0-	-587	-0-	3373	2			N	-0-			20
10	0	3475	-0-	3475	3475	3475	2			N	-0-			20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

05	5115 X	4139	-0-	-976	-0-	4139	2			N	-0-			20
06	4950 X	4024	-0-	-926	-0-	4024	2			N	-0-			20
07	4774 X	3994	-0-	-780	-0-	3994	2			N	-0-			20
08	4774 X	4055	-0-	-719	-0-	4055	2			N	-0-			20
09	4620 X	3944	-0-	-676	-0-	3944	2			N	-0-			20
10	0	3871	-0-	3871	3871	3871	2			N	-0-			20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.				945936							
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID -> 204125	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6635	- 11000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-	
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2	N	-0-		-0-	
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-	
09	870 N	642	-0-	-228	-0-	642 2	N	-0-		-0-	
10	0	1003	-0-	1003	1003	1003 2	N	-0-		-0-	

USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 205016	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 6690	- 9866		
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
07	465 N	352	-0-	-113	-0-	352 2	N	-0-		-0-	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-	
09	570 N	348	-0-	-222	-0-	348 2	N	-0-		-0-	
10	0	602	-0-	602	602	602 2	N	-0-		-0-	

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY		
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104							
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 136375	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4658	- 4679		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT		151	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT		151	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT		151	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT		151	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT		151	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT		151	

BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 158526	COMPL. DATE 03/27/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3613	- 3617		
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	84 1	1749 2	Y	-0-	-0-	
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	87 1	1760 2	Y	-0-	-0-	
07	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	71 1	1466 2	Y	-0-	-0-	
08	1829 N	1240	-0-	-589	-0-	61 1	1179 2	Y	-0-	-0-	
09	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	49 1	974 2	Y	-0-	-0-	
10	0	1001	-0-	1001	1001	49 1	952 2	Y	-0-	-0-	

RFE OPERATING, LLC				704776							
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID -> 171837	COMPL. DATE 10/03/1998	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	- 3744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109	

XTO ENERGY INC.				945936							
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID -> 130424	COMPL. DATE 03/09/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3654	- 3659		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	Y	67	69	1			2
						74	9									
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	Y	61	57	1			6
						67	9									
07	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	77	1	1599	2	Y	51	52	1			5
						56	9									
08	1922 N	1343	-0-	-579	-0-	64	1	1236	2	Y	39	40	1			4
						43	9									
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	56	56	1			4
						62	9									
10	0	1899	-0-	1899	1899	89	1	1741	2	Y	63	59	1			8
						69	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	106298	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 6298 -	6301			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	124435	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6177 -	7916			
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	223	-0-	223	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-

WOMACK		WELL #:		1	RRCID ->	128423	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7976	PERF. 6132 -	6154			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HODGE, F.L.		WELL #:		3	RRCID ->	129891	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6275 -	6742			
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	387	-0-	387	-0-	20	1	367	2	Y	-0-			-0-

WOMACK		WELL #:		5	RRCID ->	129975	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6469 -	6481			
05	3100	N	3254	-0-	154	154	202	1	3052	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3126	-0-	126	280	189	1	2937	2	Y	-0-			-0-
07	2806	N	2526	-0-	-280	-0-	141	1	2385	2	Y	-0-			-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	142	1	2906	2	Y	-0-			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	146	1	2735	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	2867	-0-	2867	2867	151	1	2716	2	Y	-0-			-0-

WOMACK		WELL #:		4	RRCID ->	130389	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6500 -	6512			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LISTON, W.L.		WELL #:		2	RRCID ->	131437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6423 -	6436			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6262 - 6580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	32	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	32	1	606	2	Y	-0-			-0-
10	0	664	-0-	664	664	35	1	629	2	Y	-0-			-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6239 - 6252				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 5171 - 5230				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 6282 - 6350				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9556 - 9598				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6393 - 6408				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 6390 - 6401				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 2		RRCID -> 160691			COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS"			WELL #: 7		RRCID -> 161884			COMPL. DATE 12/15/1996			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306	
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	129 1	1946 2	Y	49	52 1	8
							54 9					
06	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	102 1	1595 2	Y	45	46 1	7
							50 9					
07	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	80 1	1353 2	Y	37	38 1	6
							41 9					
08	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	80 1	1636 2	Y	45	43 1	8
							50 9					
09	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	79 1	1489 2	Y	44	43 1	9
							48 9					
10	0		1744	-0-	1744	1744	89 1	1599 2	Y	51	56 1	4
							56 9					

WOMACK			WELL #: 6		RRCID -> 165890			COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISTON, W. L.			WELL #: 5		RRCID -> 167757			COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554	
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	Y	6	7 1	1
							7 9					
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	436 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	20 1	340 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	19 1	395 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	21 1	404 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
10	0		465	-0-	465	465	24 1	432 2	Y	8	8 1	1
							9 9					

HODGE, F. L.			WELL #: 6		RRCID -> 169860			COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6284 - 6472			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HODGE, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	187440	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 - 6316			
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	Y	-0-			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	35	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	917	-0-	917	-0-	48	1	869	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	252127	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6455 - 6496			
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-			-0-
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
07	465	N	56	-0-	-409	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
08	372	N	68	-0-	-304	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
10	0	N	53	-0-	53	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		9	RRCID ->	278507	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6160 - 6330			
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	175	1	2648	2	Y	-0-			-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-			-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	122	1	2069	2	Y	-0-			-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	124	1	2534	2	Y	-0-			-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	2510	-0-	2510	-0-	132	1	2378	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)				11956 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
BURNETT UNIT 9		WELL #:		4	RRCID ->	084627	COMPL. DATE	07/25/1979	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7727 - 7930			
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	175	1	3662	2	Y	33	34	1	1
							36	9							
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	165	1	3343	2	Y	32	30	1	3
							35	9							
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	167	1	3446	2	Y	29	29	1	3
							32	9							
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	203	1	3919	2	Y	32	32	1	3
							35	9							
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	172	1	3416	2	Y	28	29	1	2
							31	9							
10	0	X	3786	-0-	3786	-0-	182	1	3568	2	Y	33	31	1	4
							36	9							

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 10		WELL #: 8		RRCID -> 139166		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6186 - 7679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 11		RRCID -> 275624		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7744 - 7808				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 139148		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 7246 - 8006				
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 5												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 11		RRCID -> 156275		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 7732 - 7752				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 6		RRCID -> 171019		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7850 - 8004				
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1593	2	Y	161	172	1	26
						177	9							
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	Y	147	151	1	22
						162	9							
07	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	77	1	1299	2	Y	123	124	1	21
						135	9							
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	146	141	1	26
						161	9							
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	2	Y	143	141	1	28
						157	9							
10	0	1796	-0-	1796	1796	85	1	1524	2	Y	170	185	1	13
						187	9							

WOMACK		WELL #: 8 U		RRCID -> 229382		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7720 - 7724				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
COPESTONE OPERATING, LLC 176882										
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881										
05	1457 N	750	-0-	-707	-0-	634	2	116	9	128
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	248
07	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	1240	2	143	9	23
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1003	2	90	9	105
09	0	1044	-0-	1044	-0-	941	2	103	9	25
10	0	1563	-0-	1563	-0-	2607	2	165	9	175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347												
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6167	3	451	9	N	254
06		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5691	3	422	9	N	274
07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	5814	3	419	9	N	292
08		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5998	3	433	9	N	145
09		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5537	3	414	9	N	161
10		0	6045	-0-	6045	6045	5643	3	402	9	N	170

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130												
05		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	855	3	154	9	N	383
06		1230 N	1106	-0-	-124	-0-	916	3	190	9	N	204
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	915	3	217	9	N	229
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1346	3	231	9	N	265
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1448	3	257	9	N	317
10		0	1834	-0-	1834	1834	1473	3	361	9	N	297

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075												
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2507	3	310	9	N	232
06		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2278	3	276	9	N	124
07		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2398	3	305	9	N	401
08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2345	3	300	9	N	314
09		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2151	3	274	9	N	201
10		0	2649	-0-	2649	2649	2348	3	301	9	N	114

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
05		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	4548	3	710	9	N	522
06		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	4729	3	673	9	N	776
07		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	4735	3	635	9	N	849
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4290	3	287	9	N	410
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3384	3	521	9	N	175
10		0	5074	-0-	5074	5074	4443	3	631	9	N	209

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
05		5115 X	3789	-0-	-1326	-0-	2752	3	1037	9	N	262
06		4950 X	3476	-0-	-1474	-0-	2537	3	939	9	N	260
07		5053 X	4346	-0-	-707	-0-	3265	3	1081	9	N	381
08		5053 X	4036	-0-	-1017	-0-	3241	3	795	9	N	224
09		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	224
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	224

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1510	3	556	9	N	358
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1512	3	450	9	N	237
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	746	3	417	9	N	439
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	800	3	374	9	N	247
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	755	3	427	9	N	285
10		0	743	-0-	743	743	356	3	387	9	N	280

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	157
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	88	3	36	9	N	190
07		155 N	84	-0-	-71	-0-	80	3	4	9	N	194
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	135	3	167	9	N	346
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	169
10		0	385	-0-	385	385	133	3	252	9	N	222

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2314	3	598	9	N	544	546	1		352
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2366	3	496	9	N	451	529	1		274
07	3100 N	3458	-0-	358	358	2916	3	542	9	N	493	176	1		591
08	3100 N	3379	-0-	279	637	2864	3	515	9	N	468	712	1		347
09	3000 N	3178	-0-	178	815	2632	3	546	9	N	496	708	1		135
10	0	2623	-0-	2623	3438	2023	3	600	9	N	545	360	1		320

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391															
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2339	3	370	9	N	336	182	1		345
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2553	3	367	9	N	334	535	1		144
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2360	3	314	9	N	285	187	1		242
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1522	3	177	9	N	161	176	1		227
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2475	3	452	9	N	411	174	1		464
10	0	2663	-0-	2663	2663	2214	3	449	9	N	408	704	1		168

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457															
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	786	3	254	9	N	231	179	1		241
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	737	3	226	9	N	205	177	1		269
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	715	3	234	9	N	213	176	1		306
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	796	3	261	9	N	237	356	1		187
09	960 N	920	-0-	-40	-0-	701	3	219	9	N	199	178	1		208
10	0	924	-0-	924	924	690	3	234	9	N	213	173	1		248

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245															
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4104	3	525	9	N	477	360	1		372
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3588	3	468	9	N	425	364	1		433
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	4642	3	475	9	N	432	534	1		331
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4035	3	490	9	N	445	536	1		240
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3463	3	425	9	N	386	356	1		270
10	0	3951	-0-	3951	3951	3492	3	459	9	N	417	357	1		330

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683															
05	6572 X	6289	-0-	-283	-0-	6030	3	259	9	N	235	177	1		378
06	7410 X	6179	-0-	-1231	-0-	5948	3	231	9	N	210	183	1		405
07	7657 X	6188	-0-	-1469	-0-	5889	3	299	9	N	272	353	1		324
08	7657 X	5967	-0-	-1690	-0-	5710	3	257	9	N	234	177	1		381
09	6180 X	3438	-0-	-2742	-0-	3311	3	127	9	N	115				496
10	0	4832	-0-	4832	4832	4743	3	89	9	N	81	178	1		399

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871															
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	552	3	106	9	N	96	172	1		109
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	401	3	89	9	N	81				190
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	385	3	89	9	N	81				271
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	383	3	62	9	N	56				327
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	343	3	76	9	N	69	364	1		32
10	0	445	-0-	445	445	357	3	88	9	N	80				112

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086															
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1916	3	298	9	N	271	353	1		195
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1710	3	262	9	N	238	175	1		258
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2034	3	228	9	N	207				465
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1998	3	259	9	N	235	530	1		170
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1842	3	167	9	N	152				322
10	0	2509	-0-	2509	2509	2237	3	272	9	N	247	355	1		214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3117 3	498 9	N	453	359 1	316
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3084 3	564 9	N	513	533 1	296
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3417 3	496 9	N	451	349 1	398
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3419 3	464 9	N	422	531 1	289
09		2820 X	2662	-0-	-158	-0-	2345 3	317 9	N	288	180 1	397
10		0	1669	-0-	1669	1669	1335 3	334 9	N	304		701

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
05		1178 N	560	-0-	-618	-0-	202 3	358 9	N	325	353 1	144
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	60 3	506 9	N	460	182 1	422
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	192 3	422 9	N	384	180 1	626
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	187 3	433 9	N	394	686 1	334
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	113 3	427 9	N	388	523 1	199
10		0	497	-0-	497	497	35 3	462 9	N	420	171 1	448

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
05		5549 X	3783	-0-	-1766	-0-	3407 3	376 9	N	342	178 1	337
06		4440 X	3500	-0-	-940	-0-	3175 3	325 9	N	295	360 1	272
07		4216 X	3447	-0-	-769	-0-	3108 3	339 9	N	308	175 1	405
08		3999 X	3681	-0-	-318	-0-	3345 3	336 9	N	305	358 1	352
09		3840 X	3391	-0-	-449	-0-	3064 3	327 9	N	297	362 1	287
10		0	3524	-0-	3524	3524	3160 3	364 9	N	331	359 1	259

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	836 3	228 9	N	207	182 1	404
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	830 3	223 9	N	203	176 1	431
07		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	785 3	223 9	N	203	180 1	454
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	989 3	206 9	N	187	354 1	287
09		1050 N	998	-0-	-52	-0-	810 3	188 9	N	171	178 1	280
10		0	716	-0-	716	716	514 3	202 9	N	184		464

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2341 3	516 9	N	469	531 1	251
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2358 3	450 9	N	409	536 1	124
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2542 3	461 9	N	419	176 1	367
08		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2786 3	472 9	N	429	532 1	264
09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2497 3	439 9	N	399	348 1	315
10		0	2857	-0-	2857	2857	2438 3	419 9	N	381	359 1	337

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1689 3	265 9	N	241	351 1	104
06		1650 N	1428	-0-	-222	-0-	1238 3	190 9	N	173	176 1	101
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1572 3	251 9	N	228	175 1	154
08		1953 N	1527	-0-	-426	-0-	1326 3	201 9	N	183	178 1	159
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1489 3	244 9	N	222	183 1	198
10		0	1324	-0-	1324	1324	1138 3	186 9	N	169	184 1	183

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	715 3	460 9	N	418	172 1	439
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1537 3	278 9	N	253	176 1	516
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1298 3	415 9	N	377	353 1	540
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	800 3	352 9	N	320	546 1	314
09		3000 N	4826	-0-	1826	1826	4160 3	666 9	N	605	555 1	364
10		0	16072	-0-	16072	17898	13623 3	2449 9	N	2226	2149 1	441

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6013	3	807	9	N	734	734	1	293
06	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6155	3	1059	9	N	963	889	1	367
07	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	5883	3	608	9	N	553	528	1	392
08	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	5586	3	781	9	N	710	894	1	208
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6042	3	761	9	N	692	707	1	193
10	0	7217	-0-	7217	7217	6439	3	778	9	N	707	727	1	173

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600														
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3887	3	912	9	N	829	734	1	210
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4000	3	807	9	N	734	533	1	411
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2761	3	763	9	N	694	722	1	383
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	2812	3	686	9	N	624	886	1	121
09	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4575	3	1269	9	N	1154	881	1	394
10	0	6525	-0-	6525	6525	4926	3	1599	9	N	1454	1263	1	585

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119														
05	7502 X	6419	-0-	-1083	-0-	6124	3	295	9	N	268	175	1	277
06	7470 X	6763	-0-	-707	-0-	6465	3	298	9	N	271	177	1	371
07	7719 X	7044	-0-	-675	-0-	6574	3	470	9	N	427	335	1	463
08	7719 X	7095	-0-	-624	-0-	6831	3	264	9	N	240	347	1	356
09	7140 X	5177	-0-	-1963	-0-	4928	3	249	9	N	226	177	1	405
10	0	6603	-0-	6603	6603	6227	3	376	9	N	342	530	1	217

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516														
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			285
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			285
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			285
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-			285
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			285
10	0	1197	-0-	1197	1197	1197	3			N	-0-			285

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248														
05	9393 X	5509	-0-	-3884	-0-	5090	3	419	9	N	381	704	1	163
06	9090 X	8016	-0-	-1074	-0-	7545	3	471	9	N	428	345	1	246
07	9641 X	6138	-0-	-3503	-0-	5713	3	425	9	N	386	355	1	277
08	9641 X	7819	-0-	-1822	-0-	7287	3	532	9	N	484	529	1	232
09	9330 X	7821	-0-	-1509	-0-	7253	3	568	9	N	516	352	1	396
10	0	9172	-0-	9172	9172	8646	3	526	9	N	478	527	1	347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680														
05	8556 X	8430	-0-	-126	-0-	8000	3	430	9	N	391	518	1	372
06	8280 X	7551	-0-	-729	-0-	7167	3	384	9	N	349	182	1	539
07	8556 X	7514	-0-	-1042	-0-	7214	3	300	9	N	273	175	1	637
08	8432 X	7767	-0-	-665	-0-	7414	3	353	9	N	321	708	1	250
09	8160 X	1667	-0-	-6493	-0-	1164	3	503	9	N	457			707
10	0	5591	-0-	5591	5591	5591	3			N	-0-			707

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340														
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2995	3	103	9	N	94	176	1	140
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3387	3	74	9	N	67			207
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4424	3	107	9	N	97			304
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3376	3	122	9	N	111	188	1	227
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2557	3	107	9	N	97			324
10	0	2066	-0-	2066	2066	2007	3	59	9	N	54	179	1	199

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON									
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347																	
POOL	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.														
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3034	3	91	9	N	83		232						
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	864	3	63	9	N	57		289						
07	3131 X	1930	-0-	-1201	-0-	1852	3	78	9	N	71	173 1	187						
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3421	3	112	9	N	102		289						
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3469	3	90	9	N	82	176 1	195						
10	0	3485	-0-	3485	-0-	3340	3	145	9	N	132		327						

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID ->		232991		COMPL. DATE		11/28/2007		TOTAL DEPTH		13896		PERF.13324 - 20185	
05	6076 X	4816	-0-	-1260	-0-	4545	3	271	9	N	246	529 1	209						
06	5880 X	4006	-0-	-1874	-0-	3684	3	322	9	N	293	181 1	321						
07	6076 X	4184	-0-	-1892	-0-	3909	3	275	9	N	250	176 1	395						
08	5301 X	4655	-0-	-646	-0-	4358	3	297	9	N	270	364 1	301						
09	4770 X	4024	-0-	-746	-0-	3687	3	337	9	N	306	176 1	431						
10	0	3444	-0-	3444	-0-	3124	3	320	9	N	291	347 1	375						

RATCLIFF		WELL #:		1		RRCID ->		233827		COMPL. DATE		12/22/2007		TOTAL DEPTH		14338		PERF.13834 - 20132	
05	2976 X	2748	-0-	-228	-0-	2742	3	6	9	N	5		222						
06	2880 X	2131	-0-	-749	-0-	2106	3	25	9	N	23		245						
07	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2450	3	17	9	N	15		260						
08	2976 X	2354	-0-	-622	-0-	2354	3			N	-0-		260						
09	2880 X	2023	-0-	-857	-0-	2023	3			N	-0-		260						
10	0	1889	-0-	1889	-0-	1889	3			N	-0-		260						

MASON		WELL #:		1		RRCID ->		237754		COMPL. DATE		06/16/2008		TOTAL DEPTH		13729		PERF.13249 - 19275	
05	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	16539	3	1084	9	N	985	880 1	304						
06	16860 X	15572	-0-	-1288	-0-	14583	3	989	9	N	899	888 1	315						
07	17794 X	16576	-0-	-1218	-0-	15450	3	1126	9	N	1024	1053 1	286						
08	17794 X	17319	-0-	-475	-0-	16194	3	1125	9	N	1023	1056 1	253						
09	17220 X	4916	-0-	-12304	-0-	4535	3	381	9	N	346	355 1	244						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		244						

TUCKER		WELL #:		1		RRCID ->		237855		COMPL. DATE		03/18/2008		TOTAL DEPTH		13674		PERF.13325 - 17611	
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3579	3	217	9	N	197	175 1	278						
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2919	3	197	9	N	179	176 1	281						
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2969	3	205	9	N	186	176 1	291						
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3502	3	206	9	N	187	176 1	302						
09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2342	3	156	9	N	142	177 1	267						
10	0	1766	-0-	1766	-0-	1633	3	133	9	N	121	176 1	212						

BLACK STONE MINERALS-JONES		WELL #:		1		RRCID ->		246461		COMPL. DATE		12/30/2008		TOTAL DEPTH		14520		PERF.13975 - 18635	
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-		301						
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-		301						
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-		301						
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-		301						
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-		301						
10	0	1116	-0-	1116	-0-	1116	3			N	-0-		301						

TURNER		WELL #:		1		RRCID ->		248230		COMPL. DATE		05/06/2009		TOTAL DEPTH		14367		PERF.13643 - 20496	
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4788	3	205	9	N	186	176 1	292						
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4511	3	183	9	N	166		458						
07	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	4493	3	216	9	N	196	178 1	476						
08	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	4626	3	160	9	N	145	176 1	445						
09	4830 X	3798	-0-	-1032	-0-	3648	3	150	9	N	136	183 1	398						
10	0	2608	-0-	2608	-0-	2352	3	256	9	N	233	176 1	455						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3116 3	248 9	N	225	182 1		348
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3075 3	156 9	N	142			490
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2974 3	116 9	N	105	176 1		419
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2818 3	130 9	N	118	179 1		358
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2385 3	211 9	N	192			550
10	0	2306	-0-	2306	2306	2227 3	79 9	N	72	184 1		438

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133												
05	4433 X	1746	-0-	-2687	-0-	1666 3	80 9	N	73			234
06	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	3256 3	112 9	N	102			336
07	4433 X	1683	-0-	-2750	-0-	1606 3	77 9	N	70	175 1		231
08	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	3236 3	107 9	N	97			328
09	3360 X	3066	-0-	-294	-0-	2996 3	70 9	N	64	273 1		119
10	0	3233	-0-	3233	3233	3143 3	90 9	N	82			201

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517												
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			161
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-			161
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			161
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			161
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			161
10	0	1121	-0-	1121	1121	1121 3		N	-0-			161

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
05	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1364 3	42 9	N	38			237
06	1590 N	1068	-0-	-522	-0-	1037 3	31 9	N	28			265
07	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1290 3	31 9	N	28	176 1		117
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1334 3	14 9	N	13			130
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1170 3	24 9	N	22			152
10	0	1177	-0-	1177	1177	1136 3	41 9	N	37			189

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610												
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	202 3	7 9	N	6			440
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	295 3	47 9	N	43			483
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			483
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	176 1		307
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			307
10	0	1111	-0-	1111	1111	1058 3	53 9	N	48	171 1		184

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672												
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	171475 X	NO RPT	-0-	-171475	-0-			N	NO RPT			-0-
10	212629 X	NO RPT	-0-	-212629	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ETOCO, L.P. 255133														
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1766	2	503	9	N	457	365	1	207
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2138	2	482	9	N	438	547	1	98
07	2449 X	2279	-0-	-170	-0-	1813	2	466	9	N	424	358	1	164
08	0	2749	-0-	2749	2749	2215	2	534	9	N	485	550	1	99
09	0	2341	-0-	2341	5090	1873	2	468	9	N	425	367	1	157
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	2393					N	NO RPT			157

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458														
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	688	2	264	9	N	240	362	1	134
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	381	2	158	9	N	144	177	1	101
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	728	2	292	9	N	265	182	1	184
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	876	2	255	9	N	232	358	1	58
09	0	987	-0-	987	987	745	2	242	9	N	220	181	1	97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	987					N	NO RPT			97

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910														
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2269	2	367	9	N	334	547	1	73
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1276	2	305	9	N	277	181	1	169
07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2633	2	354	9	N	322	356	1	135
08	0	2556	-0-	2556	2556	2169	2	387	9	N	352	368	1	119
09	0	2142	-0-	2142	4698	2084	2	58	9	N	53	172	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4698					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125														
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	426	2	255	9	N	232	186	1	160
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	545	2	219	9	N	199	178	1	181
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	233	2	134	9	N	122	181	1	122
08	0	447	-0-	447	447	224	2	223	9	N	203	188	1	137
09	0	1027	-0-	1027	1474	773	2	254	9	N	231	183	1	185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1474					N	NO RPT			185

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732														
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	186	2	248	9	N	225	364	1	105
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	186	2	205	9	N	186	184	1	107
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	66	2	230	9	N	209	182	1	134
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	84	2	207	9	N	188	178	1	144
09	0	817	-0-	817	817	772	2	45	9	N	41	185	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	817					N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648														
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1302	1	475	2	N	1			73
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1260	1	426	2	N	81			154
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1302	1	481	2	N	57	184	1	27
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1302	1	540	2	N	18			45
09	0	1063	-0-	1063	1063	450	1	477	2	N	124			169
10	0	1225	-0-	1225	2288	418	1	716	2	N	83	185	1	67

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1209	1	2597	2	N	354	359	1		94
						389	9								
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1170	1	1806	2	N	113				207
						124	9								
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	1209	1	3070	2	N	199	366	1		40
						219	9								
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	1209	1	3021	2	N	276				316
						304	9								
09	0	3474	-0-	3474	3474	150	1	3262	2	N	56	180	1		192
						62	9								
10	0	3491	-0-	3491	6965	143	1	3092	2	N	233	363	1		62
						256	9								

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	583	2	34	9	N	31				195
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1400	2	47	9	N	43				238
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	179	1		106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	179	1		3
*09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23				26
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2				28

J3 OPERATING LLC 448256
 CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

05	651 N	82	-0-	-569	-0-	65	2	17	9	N	15				115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				125
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2				127
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10				137
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	102	2	11	9	N	10				147
*10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5				152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183														
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE	
*06	0	98872	-0-	98872	98872	840	1	84478	2	Y	12322	12170	1	152
						13554	9							
07	440911 X	342039	-0-	-98872	-0-	2733	1	287654	2	Y	46956	46441	1	667
						51652	9							
08	387066 X	134247	-0-	-252819	-0-	2680	1	112714	2	Y	17139	17570	1	236
						18853	9							
09	374580 X	218767	-0-	-155813	-0-	2830	1	183387	2	Y	29591	28627	1	1200
						32550	9							
10	0	333636	-0-	333636	333636	3225	1	284827	2	Y	41440	41644	1	996
						45584	9							
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254														
05	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-			79
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			79
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			79
08	3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2970	2			N	-0-			79
09	0	3031	-0-	3031	3031	3031	2			N	-0-			79
10	0	1766	-0-	1766	4797	1766	2			N	-0-			79
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070														
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			153
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8			161
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	183	2	11	9	N	10			171
08	0	191	-0-	191	191	182	2	9	9	N	8			179
09	0	151	-0-	151	342	140	2	11	9	N	10			189
*10	501 N	159	-0-	-342	-0-	150	2	9	9	N	8			197
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978														
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			140
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	320	2	33	9	N	30			170
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1054	2	61	9	N	55	160	1	65
09	0	943	-0-	943	943	860	2	83	9	N	75	112	1	28
10	0	469	-0-	469	1412	379	2	90	9	N	82			110
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600														
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			177
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			177
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268												
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032												
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	143
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	143
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-	143
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	143
09	0	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-	143
10	0	59	-0-	59	121	59	3			N	-0-	143
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485												
05	899 N	711	-0-	-188	-0-	711	3			N	-0-	60
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-	60
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-	60
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-	60
09	0	1301	-0-	1301	-0-	1301	3			N	-0-	60
10	0	475	-0-	475	1776	475	3			N	-0-	60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268										
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140										
05	651 N	366	-0-	-285	-0-	366	3			116
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3			116
07	434 N	120	-0-	-314	-0-	120	3			116
08	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3			116
09	0	477	-0-	477	477	477	3			116
10	0	580	-0-	580	1057	580	3			116
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762										
05	496 N	207	-0-	-289	-0-	206	3	1	9	124
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					162
07	434 N	90	-0-	-344	-0-	68	3	22	9	182
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			182
09	0	296	-0-	296	296	287	3	9	9	15
10	0	5152	-0-	5152	5448	4939	3	213	9	209
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616										
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			88
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			88
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			88
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2388	3	153	9	227
09	0	93	-0-	93	93	93	3			227
10	0	998	-0-	998	1091	995	3	3	9	230
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					98

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13			70	
06	780 N	474	-0-	-306	-0-	474	3			N	-0-			70	
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	N	2			72	
08	1395 N	303	-0-	-1092	-0-	303	3			N	-0-			72	
09	0	962	-0-	962	-0-	962	3			N	-0-			72	
10	0	1370	-0-	1370	-0-	2332	3	1370	3	N	-0-			72	

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84	

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100															
05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5913	3	100	9	N	91			174	
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5485	3	84	9	N	76			250	
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5738	3	66	9	N	60			310	
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4994	3	77	9	N	70	186	1	194	
09	0	5847	-0-	5847	-0-	5847	3	116	9	N	105	193	1	106	
10	0	5277	-0-	5277	-0-	11124	3	5164	3	113	9	103		209	

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360															
05	1550 N	1073	-0-	-477	-0-	917	3	156	9	N	142	187	1	376	
06	1890 N	1153	-0-	-737	-0-	1051	3	102	9	N	93	185	1	284	
07	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1005	3	97	9	N	88	188	1	184	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1063	3	110	9	N	100	182	1	102	
09	0	1144	-0-	1144	-0-	1144	3	119	9	N	108			210	
10	0	1537	-0-	1537	-0-	2681	3	1407	3	130	9	118	195	1	133

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																		
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																		
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-					111
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					111
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-					111
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-					111
09		0	119	-0-	119	119	119	3				N	-0-					111
10		0	123	-0-	123	242	123	3				N	-0-					111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521																		
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	3	52	9	N	47	160	1				50
06		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2206	3	44	9	N	40						90
07		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45						135
08		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2498	3	52	9	N	47	83	1				99
09		0	2104	-0-	2104	2104	2018	3	86	9	N	78						177
10		0	1664	-0-	1664	3768	1613	3	51	9	N	46						223

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070																		
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	64	3	9	9	N	8						72
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-						72
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-						72
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-						72
09		0	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-						72
10		0	452	-0-	452	576	452	3			N	-0-						72

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537																		
05		1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1041	3	75	9	N	68						149
06		1080 N	245	-0-	-835	-0-	245	3			N	-0-						149
07		899 N	496	-0-	-403	-0-	496	3			N	-0-						149
08		1116 N	787	-0-	-329	-0-	778	3	9	9	N	8	89	1				68
09		0	1966	-0-	1966	1966	1828	3	138	9	N	125						193
10		0	1457	-0-	1457	3423	1381	3	76	9	N	69						262

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634																		
05		2852 X	2408	-0-	-444	-0-	2292	3	116	9	N	105						176
06		2760 X	2275	-0-	-485	-0-	2157	3	118	9	N	107	180	1				103
07		2852 X	2634	-0-	-218	-0-	2511	3	123	9	N	112						215
08		2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2149	3	101	9	N	92	190	1				117
09		0	1718	-0-	1718	1718	1619	3	99	9	N	90	159	1				48
10		0	2468	-0-	2468	4186	2354	3	114	9	N	104						152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2901 N	2548	-0-	-353	-0-	2269	3	279	9	N	254	303
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184	487
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2514	3	299	9	N	272	378
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2254	3	119	9	N	108	106
09	0	1656	-0-	1656	1656	1544	3	112	9	N	102	208
10	0	1874	-0-	1874	3530	1698	3	176	9	N	160	368

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049												
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	228	3	39	9	N	35	189
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5	194
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11	205
08	279 N	120	-0-	-159	-0-	110	3	10	9	N	9	34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405												
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	29
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-	29
07	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-	29
08	3100 N	5740	-0-	2640	2640	5648	3	92	9	N	84	113
09	0	3136	-0-	3136	5776	3074	3	62	9	N	56	76
10	0	1900	-0-	1900	7676	1870	3	30	9	N	27	103

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325														
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1905	3	248	9	N	225	181	1	170
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			170
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			170
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	3		3	9	3	109	1	64
09	0	1269	-0-	1269	1269	1211	3	58	9	N	53			117
10	0	-0-	-0-	-0-	1269					N	15			132

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431														
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2141	3	74	9	N	67			178
06	3000 N	10413	-0-	7413	7413	10264	3	149	9	N	135			313
07	3100 N	745	-0-	-2355	5058	728	3	17	9	N	15	181	1	147
08	3100 N	1151	-0-	-1949	3109	1139	3	12	9	N	11	80	1	78
09	0	573	-0-	573	3682	542	3	31	9	N	28			106
10	0	1998	-0-	1998	5680	1948	3	50	9	N	45			151

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	186	182	1	119
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1004	3	155	9	N	141			260
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	617	3	131	9	N	119	183	1	196
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	339	3	107	9	N	97	175	1	118
09	0	603	-0-	603	603	501	3	102	9	N	93			211
10	0	768	-0-	768	1371	651	3	117	9	N	106	193	1	124

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	N	3			142
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	N	8			150
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-			150
09	0	984	-0-	984	984	982	3	2	9	N	2			152
10	0	737	-0-	737	1721	702	3	35	9	N	32			184

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	759 3	79 9	N	72	45 1			87
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-				87
07		775 N	600	-0-	-175	-0-	535 3	65 9	N	59	120 1			26
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	970 3	94 9	N	85				111
09		0	171	-0-	171	171	162 3	9 9	N	8	70 1			49
10		0	1819	-0-	1819	1990	1698 3	121 9	N	110				159

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381														
05		682 N	281	-0-	-401	-0-	270 3	11 9	N	10				105
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1522 3	85 9	N	77				182
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1578 3	62 9	N	56	190 1			48
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1272 3	39 9	N	35				83
09		0	870	-0-	870	870	815 3	55 9	N	50				133
10		0	1428	-0-	1428	2298	1377 3	51 9	N	46	38 1			141

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8250 3	783 9	N	712	731 1		340
06		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6472 3	578 9	N	525	558 1		307
07		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7242 3	596 9	N	542	565 1		284
08		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6933 3	493 9	N	448	413 1		319
09		0	5122	-0-	5122	5122	4728 3	394 9	N	358	567 1		110
10		0	4147	-0-	4147	9269	3809 3	338 9	N	307	180 1		237

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230													
05		3720 X	2508	-0-	-1212	-0-	2364 3	144 9	N	131			220
06		3600 X	2513	-0-	-1087	-0-	2370 3	143 9	N	130			350
07		3720 X	2244	-0-	-1476	-0-	2126 3	118 9	N	107	176 1		281
08		3131 X	2164	-0-	-967	-0-	2072 3	92 9	N	84	191 1		174
09		0	1902	-0-	1902	1902	1763 3	139 9	N	126	196 1		104
10		0	2268	-0-	2268	4170	2031 3	237 9	N	215	180 1		139

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561													
05		992 N	508	-0-	-484	-0-	506 3	2 9	N	2			136
06		810 N	408	-0-	-402	-0-	408 3		N	-0-			136
07		1395 N	542	-0-	-853	-0-	535 3	7 9	N	6			142
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 3	6 9	N	5	105 1		42
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			47
10		0	3584	-0-	3584	3584	3446 3	138 9	N	125			172

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770													
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3307 3	43 9	N	39	33 1		142
06		2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2035 3	30 9	N	27			169
07		3007 X	2264	-0-	-743	-0-	2229 3	35 9	N	32	71 1		130
08		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2977 3	32 9	N	29	107 1		52
09		0	2815	-0-	2815	2815	2779 3	36 9	N	33			85
10		0	2772	-0-	2772	5587	2731 3	41 9	N	37			122

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320													
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			190
06		990 N	988	-0-	-2	-0-	988 3		N	-0-			190
07		620 N	187	-0-	-433	-0-	187 3		N	-0-			190
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			190
09		0	390	-0-	390	390	390 3		N	-0-			190
10		0	496	-0-	496	886	496 3		N	-0-			190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130													
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731													
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	683 3	113 9	N	103			136
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	517 3	95 9	N	86			222
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	765 3	229 9	N	208	184 1		246
08		806 N	756	-0-	-50	-0-	662 3	94 9	N	85	180 1		151
09		0	541	-0-	541	541	462 3	79 9	N	72			223
10		0	515	-0-	515	1056	465 3	50 9	N	45			268

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			97
06	9 N		-0-	-0-	-9	-0-					N	58			155
07	8 N		-0-	-0-	-8	-0-					N	44	105	1	94
08	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	189	191	1	92
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			132
10	0		371	-0-	371	371	21	3	350	9	N	318	184	1	266

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320															
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322															
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342															
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3	72	9	N	65	185	1	135
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	-0-	581	3	53	9	N	48			183
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3	19	9	N	17			200
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3	57	9	N	52			252
09	0	573	-0-	573	-0-	573	531	3	42	9	N	38			290
10	0	683	-0-	683	-0-	1256	683	3			N	-0-	182	1	108

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817															
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	79	9	N	72	185	1	97
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N	2			99
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	3			N	-0-			99
08	806 N	406	-0-	-400	-0-	-0-	340	3	66	9	N	60	89	1	70
09	0	1080	-0-	1080	-0-	1080	1060	3	20	9	N	18			88
10	0	403	-0-	403	-0-	1483	315	3	88	9	N	80			168

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233															
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			36
06	1560 N	1262	-0-	-298	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			36
07	3100 N	6766	-0-	3666	-0-	3666	5855	3	911	9	N	828	755	1	109
08	3100 N	1172	-0-	-1928	-0-	1738	1172	3			N	-0-			109
09	0	3985	-0-	3985	-0-	5723	3660	3	325	9	N	295	328	1	76
10	0	2616	-0-	2616	-0-	8339	2522	3	94	9	N	85			161

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862															
05	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	-0-	2378	3	255	9	N	232	185	1	190
06	2850 X	2155	-0-	-695	-0-	-0-	2002	3	153	9	N	139	185	1	144
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	3	260	9	N	236	191	1	189
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	3	323	9	N	294	381	1	102
09	0	1978	-0-	1978	-0-	1978	1792	3	186	9	N	169	185	1	86
10	0	2863	-0-	2863	-0-	4841	2556	3	307	9	N	279	180	1	185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2852 N	2841	-0-	-11	-0-	2642	3	199	9	N	181	179	1	186
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2090	3	133	9	N	121	186	1	121
07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2578	3	173	9	N	157			278
08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2316	3	233	9	N	212	376	1	114
09		0	1900	-0-	1900	1900	1746	3	154	9	N	140	175	1	79
10		0	1775	-0-	1775	3675	1626	3	149	9	N	135	175	1	39

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750															
05		2697 X	1029	-0-	-1668	-0-	976	3	53	9	N	48	181	1	115
06		2610 X	1353	-0-	-1257	-0-	1345	3	8	9	N	7			122
07		2697 X	620	-0-	-2077	-0-	611	3	9	9	N	8			130
08		2418 X	201	-0-	-2217	-0-	127	3	74	9	N	67	82	1	115
09		0	2314	-0-	2314	2314	2092	3	222	9	N	202	180	1	137
10		0	2241	-0-	2241	4555	2222	3	19	9	N	17			154

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925															
05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2025	3	83	9	N	75	184	1	70
06		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1978	3	79	9	N	72			142
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2475	3	134	9	N	122	190	1	74
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2432	3	105	9	N	95	147	1	22
09		0	2578	-0-	2578	2578	2462	3	116	9	N	105	38	1	89
10		0	1999	-0-	1999	4577	1916	3	83	9	N	75			164

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225															
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	829	3	61	9	N	55	143	1	29
06		600 N	143	-0-	-457	-0-	143	3			N	-0-			29
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	962	3	79	9	N	72			101
08		899 N	733	-0-	-166	-0-	707	3	26	9	N	24			125
09		0	423	-0-	423	423	399	3	24	9	N	22	110	1	37
10		0	1666	-0-	1666	2089	1533	3	133	9	N	121	138	1	20

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300															
05		6510 X	5149	-0-	-1361	-0-	5083	3	66	9	N	60	149	1	17
06		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7084	3	107	9	N	97			114
07		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6471	3	112	9	N	102	186	1	30
08		6510 X	6372	-0-	-138	-0-	6296	3	76	9	N	69			99
09		0	5904	-0-	5904	5904	5823	3	81	9	N	74	99	1	74
10		0	6453	-0-	6453	12357	6342	3	111	9	N	101			175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	N	3	174	1		15
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				15
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1271	3	125	9	N	114				129
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1677	3	114	9	N	104	191	1		42
09	0	1613	-0-	1613	1613	1473	3	140	9	N	127				169
10	0	2359	-0-	2359	3972	2287	3	72	9	N	65	187	1		47

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	525	3	30	9	N	27				170
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	351	3	31	9	N	28				198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	358	1		6
09	0	472	-0-	472	472	418	3	54	9	N	49				55
10	0	-0-	-0-	-0-	472					N	-0-				55

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025															
05	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	842	3	167	9	N	152	182	1		198
06	1020 N	987	-0-	-33	-0-	822	3	165	9	N	150				348
07	1054 N	845	-0-	-209	-0-	691	3	154	9	N	140	376	1		112
08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	733	3	195	9	N	177	185	1		104
09	0	782	-0-	782	782	607	3	175	9	N	159	187	1		76
10	0	770	-0-	770	1552	597	3	173	9	N	157				233

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435															
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	178	1		97
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	399	3	1	9	N	1				98
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	47				145
08	465 N	104	-0-	-361	-0-	104	3			N	-0-				145
09	0	564	-0-	564	564	556	3	8	9	N	7				152
10	0	3	-0-	3	567	3	3			N	-0-				152

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491															
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5959	3	204	9	N	185	185	1		261
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8077	3	150	9	N	136				397
07	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8024	3	113	9	N	103				500
08	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9394	3	112	9	N	102	359	1		243
09	0	8499	-0-	8499	8499	8378	3	121	9	N	110				353
10	0	7842	-0-	7842	16341	7719	3	123	9	N	112	190	1		275

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775															
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2644	3	103	9	N	94	188	1		194
06	2520 X	2504	-0-	-16	-0-	2379	3	125	9	N	114	187	1		121
07	2604 X	2018	-0-	-586	-0-	1916	3	102	9	N	93				214
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2491	3	121	9	N	110	185	1		139
09	0	3420	-0-	3420	3420	3323	3	97	9	N	88	177	1		50
10	0	3017	-0-	3017	6437	2919	3	98	9	N	89				139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268										
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					109
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					109

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457										
05	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	95
06	990 N	867	-0-	-123	-0-	866	3	1	9	96
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			96
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			96
09	0	1128	-0-	1128	-0-	1128	3			96
10	0	1513	-0-	1513	-0-	2641	3			96

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853										
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					19
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					19

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746										
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//												
RADIUS OPERATING, LLC												
RAYBURN												
WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT	81

WALTER OIL & GAS CORPORATION												
BSM A-471												
WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872												
05	136834	X	121094	-0-	-15740	-0-	876	1	103066	3	N	326
							17152	9				
06	132420	X	102668	-0-	-29752	-0-	747	1	87930	3	N	99
							13991	9				
07	136834	X	97060	-0-	-39774	-0-	709	1	83458	3	N	576
							12893	9				
08	136834	X	82957	-0-	-53877	-0-	605	1	71219	3	N	1112
							11133	9				
09	132420	X	77204	-0-	-55216	-0-	565	1	66523	3	N	1105
							10116	9				
10	121768	X	73130	-0-	-48638	-0-	538	1	63253	3	N	1076
							9339	9				

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089												
*06	0		11739	-0-	11739	11739	79	1	9346	3	N	760
							2314	9				
*07	22880	X	11141	-0-	-11739	-0-	74	1	8652	3	N	636
							2415	9				
*08	10757	X	8508	-0-	-2249	-0-	56	1	6646	3	N	540
							1806	9				
09	10410	X	7703	-0-	-2707	-0-	51	1	6009	3	N	833
							1643	9				
10	10757	X	6926	-0-	-3831	-0-	46	1	5407	3	N	627
							1473	9				

ZARVONA ENERGY LLC												
JONES, B.F. UNIT A-22												
WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265												
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1718	3	33	9	N	58
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1645	3	56	9	N	109
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1569	3	29	9	N	135
08	1426	X	1288	-0-	-138	-0-	1287	3	1	9	N	136
09	0		3267	-0-	3267	3267	3134	3	133	9	N	78
10	0		1991	-0-	1991	5258	1991	3			N	78

MANN TRUST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4038	3	628	9	N	300
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4604	3	532	9	N	256
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4270	3	481	9	N	325
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	3960	3	436	9	N	190
09	0		4038	-0-	4038	4038	3609	3	429	9	N	229
10	0		4212	-0-	4212	8250	3578	3	634	9	N	260

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2294 N	2122	-0-	-172	-0-	1616	3	506	9	N	460	356	1		347
06		3000 N	9323	-0-	6323	6323	7364	3	1959	9	N	1781	1570	1		558
07		3100 N	8212	-0-	5112	11435	6616	3	1596	9	N	1451	1411	1		598
08		3100 N	9321	-0-	6221	17656	7445	3	1876	9	N	1705	1903	1		400
09		0	6777	-0-	6777	24433	5406	3	1371	9	N	1246	1059	1		587
10		0	6349	-0-	6349	30782	4918	3	1431	9	N	1301	1226	1		662

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785																
05		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	7210	3	1871	9	N	1701	1765	1		617
06		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	6827	3	1674	9	N	1522	1794	1		345
07		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	6659	3	1687	9	N	1534	1068	1		811
08		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	6124	3	1618	9	N	1471	1922	1		360
09		0	7939	-0-	7939	7939	6222	3	1717	9	N	1561	1768	1		153
10		0	8044	-0-	8044	15983	6039	3	2005	9	N	1823	1573	1		403

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817																
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1254	3	360	9	N	327	337	1		342
06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2292	3	384	9	N	349	176	1		515
07		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	2685	3	365	9	N	332	349	1		498
08		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2381	3	367	9	N	334	331	1		501
09		0	2009	-0-	2009	2009	1662	3	347	9	N	315	334	1		482
10		0	2700	-0-	2700	4709	2324	3	376	9	N	342	509	1		315

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575																
05		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2144	3	612	9	N	556	522	1		274
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2038	3	589	9	N	535	527	1		282
07		1457 N	942	-0-	-515	-0-	586	3	356	9	N	324	177	1		429
08		3100 N	5822	-0-	2722	2722	4613	3	1209	9	N	1099	1221	1		307
09		0	3777	-0-	3777	6499	2798	3	979	9	N	890	1062	1		135
10		0	3020	-0-	3020	9519	2274	3	746	9	N	678	531	1		282

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581																
05		310 N	246	-0-	-64	-0-	71	3	175	9	N	159	178	1		266
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	248	3	161	9	N	146				412
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				412
08		310 N	203	-0-	-107	-0-	146	3	57	9	N	52	178	1		286
09		0	217	-0-	217	217	156	3	61	9	N	55				341
*10		384 N	167	-0-	-217	-0-	125	3	42	9	N	38	178	1		201

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	3	17	9	N	15					68
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	200	3	56	9	N	51					119
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	89	3	21	9	N	19					138
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	3	13	9	N	12					150
09	0		168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					150
10	0		90	-0-	90	258	90	3			N	-0-					150

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

05	1240	X	292	-0-	-948	-0-	261	3	31	9	N	28					237
06	1200	X	692	-0-	-508	-0-	644	3	48	9	N	44	176	1			105
07	1240	X	799	-0-	-441	-0-	758	3	41	9	N	37					142
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	575	3	41	9	N	37					179
09	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					179
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					179

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

05	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	4746	3	1451	9	N	1319	1074	1			450
06	7350	X	5648	-0-	-1702	-0-	4391	3	1257	9	N	1143	1240	1			353
07	7595	X	4848	-0-	-2747	-0-	3640	3	1208	9	N	1098	1264	1			187
08	7595	X	5830	-0-	-1765	-0-	4433	3	1397	9	N	1270	1238	1			219
09	0		3772	-0-	3772	3772	2757	3	1015	9	N	923	875	1			267
10	0		5032	-0-	5032	8804	3686	3	1346	9	N	1224	1220	1			271

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

05	744	N	610	-0-	-134	-0-	391	3	219	9	N	199	184	1			217
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	322	3	223	9	N	203	174	1			246
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	292	3	183	9	N	166	177	1			235
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	327	3	193	9	N	175	179	1			231
09	0		547	-0-	547	547	320	3	227	9	N	206	176	1			261
10	0		523	-0-	523	1070	346	3	177	9	N	161	355	1			67

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	7829	3	623	9	N	566	514	1			204
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7333	3	617	9	N	561	531	1			234
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8026	3	644	9	N	585	348	1			471
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	7709	3	606	9	N	551	858	1			164
09	0		6475	-0-	6475	6475	5888	3	587	9	N	534	473	1			225
10	0		5074	-0-	5074	11549	4524	3	550	9	N	500	637	1			88

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

05	7471	X	7407	-0-	-64	-0-	7019	3	388	9	N	353	355	1			241
06	7200	X	7005	-0-	-195	-0-	6618	3	387	9	N	352	176	1			417
07	7471	X	7013	-0-	-458	-0-	6631	3	382	9	N	347	350	1			414
08	7471	X	6906	-0-	-565	-0-	6605	3	301	9	N	274	523	1			165
09	0		6560	-0-	6560	6560	6199	3	361	9	N	328	177	1			316
10	0		5476	-0-	5476	12036	5156	3	320	9	N	291	351	1			256

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		4681 X	2389	-0-	-2292	-0-	1901 3	488 9	N	444	537 1	209
06		4530 X	2179	-0-	-2351	-0-	1688 3	491 9	N	446	177 1	478
07		4619 X	4428	-0-	-191	-0-	3603 3	825 9	N	750	703 1	524
08		4309 X	3735	-0-	-574	-0-	2912 3	823 9	N	748	882 1	390
09		0	2571	-0-	2571	2571	1914 3	657 9	N	597	722 1	265
10		0	3739	-0-	3739	6310	2948 3	791 9	N	719	661 1	323

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	N	2		68
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	N	2		70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		73
09		0	18	-0-	18	18	6 3	12 9	N	11		84
10		0	9	-0-	9	27	2 3	7 9	N	6		90

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638												
05		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4283 3	1070 9	N	973	1060 1	187
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	3973 3	1478 9	N	1344	1056 1	475
07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	3992 3	1207 9	N	1097	879 1	693
08		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	3286 3	1167 9	N	1061	1413 1	341
09		0	4393	-0-	4393	4393	3275 3	1118 9	N	1016	1065 1	292
10		0	5234	-0-	5234	9627	4055 3	1179 9	N	1072	1062 1	302

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912												
05		682 N	44	-0-	-638	-0-	12 3	32 9	N	29	172 1	116
06		450 N	359	-0-	-91	-0-	267 3	92 9	N	84		200
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	429 3	316 9	N	287	177 1	310
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	506 3	166 9	N	151	175 1	286
09		0	561	-0-	561	561	444 3	117 9	N	106	177 1	215
*10		811 N	250	-0-	-561	-0-	177 3	73 9	N	66	177 1	104

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751												
05		1240 N	259	-0-	-981	-0-	83 3	176 9	N	160	178 1	154
06		1110 N	416	-0-	-694	-0-	316 3	100 9	N	91	177 1	68
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	51 3	641 9	N	583	352 1	299
08		248 N	38	-0-	-210	-0-	38 3		N	-0-	177 1	122
09		0	30	-0-	30	30	15 3	15 9	N	14		136
10		0	287	-0-	287	317	53 3	234 9	N	213	178 1	171

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1814 3	571 9	Y	519	600 1			23
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	1656 3	609 9	Y	554	478 1			99
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	1814 3	837 9	Y	761	717 1			143
08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	1592 3	773 9	Y	703	717 1			129
09		0	2093	-0-	2093	2093	1583 3	510 9	Y	464	477 1			116
10		0	2411	-0-	2411	4504	1409 3	1002 9	Y	911	888 1			139

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226														
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	34 3	7 9	N	6				266
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	10 3	10 9	N	9				275
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 3	7 9	N	6				281
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	10 3	6 9	N	5				286
09		0	62	-0-	62	62	54 3	8 9	N	7				293
*10		76 N	14	-0-	-62	-0-	14 3		N	-0-				293

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660														
05		2883 X	2088	-0-	-795	-0-	2088 3		N	-0-				338
06		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3087 3	1065 9	N	968	897 1			409
07		3255 X	2833	-0-	-422	-0-	2292 3	541 9	N	492	354 1			547
08		3255 X	2178	-0-	-1077	-0-	1743 3	435 9	N	395	535 1	5 8		402
09		0	2517	-0-	2517	2517	2068 3	449 9	N	408	527 1			283
10		0	3320	-0-	3320	5837	2729 3	591 9	N	537	524 1			296

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041														
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				441
06		450 N	314	-0-	-136	-0-	240 3	74 9	N	67	171 1			337
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	139 3	112 9	N	102				439
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	357 3	366 9	N	333	521 1			251
09		0	661	-0-	661	661	592 3	69 9	N	63				314
*10		974 N	313	-0-	-661	-0-	248 3	65 9	N	59	176 1			197

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772														
05		5146 X	3891	-0-	-1255	-0-	3023 3	868 9	N	789	892 1			166
06		4980 X	3325	-0-	-1655	-0-	2479 3	846 9	N	769	358 1			577
07		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	4608 3	882 9	N	802	865 1			514
08		4433 X	3903	-0-	-530	-0-	3313 3	590 9	N	536	702 1			348
09		0	3456	-0-	3456	3456	2424 3	1032 9	N	938	1073 1			213
10		0	3901	-0-	3901	7357	3097 3	804 9	N	731	712 1			232

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803														
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	2558 3	899 9	N	817	712 1			309
06		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2087 3	681 9	N	619	709 1			219
07		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2233 3	635 9	N	577	529 1			267
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	2770 3	933 9	N	848	715 1			400
09		0	2545	-0-	2545	2545	1862 3	683 9	N	621	700 1			321
10		0	3256	-0-	3256	5801	2560 3	696 9	N	633	693 1			261

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356														
05	DLQ	G-10	2263	-0-	2263	6860	1989 3	274 9	Y	249	287 1			11
06		8215 X	1355	-0-	-6860	-0-	1063 3	292 9	Y	265	228 1			48
07		2697 X	1953	-0-	-744	-0-	1554 3	399 9	Y	363	343 1			68
08		2697 X	1933	-0-	-764	-0-	1563 3	370 9	Y	336	342 1			62
09		0	1586	-0-	1586	1586	1342 3	244 9	Y	222	228 1			56
10		0	1553	-0-	1553	3139	1542 3	11 9	Y	10				66

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					389
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	240	3	153	9	N	139	175	1			353
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	139	3	43	9	N	39					392
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	357	3	281	9	N	255	363	1			284
09	0	855	-0-	855	855	592	3	263	9	N	239	336	1			187
*10	1235 N	380	-0-	-855	-0-	248	3	132	9	N	120					307

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

05	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					343
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					343
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					343
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					343
09	0	186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					343
10	0	124	-0-	124	310	124	3			N	-0-					343

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

05	496 N	183	-0-	-313	-0-	175	3	8	9	N	7					199
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	571	3	98	9	N	89					288
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	269	3	100	9	N	91	1	8			378
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1			281
09	0	288	-0-	288	288	240	3	48	9	N	44	174	1			151
10	0	232	-0-	232	520	189	3	43	9	N	39					190

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

05	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	9534	3	635	9	N	577	511	1			247
06	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	8614	3	574	9	N	522	528	1			241
07	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8401	3	562	9	N	511	342	1			410
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9401	3	604	9	N	549	867	1			92
09	0	8707	-0-	8707	8707	8158	3	549	9	N	499	350	1			241
10	0	9301	-0-	9301	18008	8720	3	581	9	N	528	544	1			225

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	510	3	440	9	N	400	347	1			159
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1042	3	364	9	N	331	348	1			142
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	928	3	371	9	N	337					479
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1043	3	330	9	N	300	533	1			246
09	0	1217	-0-	1217	1217	902	3	315	9	N	286	334	1			198
10	0	1282	-0-	1282	2499	995	3	287	9	N	261	344	1			115

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

05	775 N	73	-0-	-702	-0-	8	3	65	9	N	59					155
06	1080 N	714	-0-	-366	-0-	295	3	419	9	N	381	342	1	5	8	189
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	82	3	11	9	N	10	3	8			196
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	295	3	174	9	N	158	179	1			175
09	0	159	-0-	159	159	82	3	77	9	N	70	169	1			76
10	0	211	-0-	211	370	111	3	100	9	N	91					167

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1550 N	856	-0-	-694	-0-	627 3	229 9	N	208	358 1		182
06		1950 N	157	-0-	-1793	-0-	142 3	15 9	N	14			196
07		1519 N	312	-0-	-1207	-0-	236 3	76 9	N	69	2 8		263
08		868 N	585	-0-	-283	-0-	407 3	178 9	N	162	177 1		248
09		0	596	-0-	596	596	493 3	103 9	N	94	178 1		164
10		0	1376	-0-	1376	1972	1088 3	288 9	N	262	170 1		256

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
05		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	3463 3	1032 9	N	938	869 1		354
06		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	3929 3	985 9	N	895	884 1		365
07		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	3365 3	1022 9	N	929	878 1		416
08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	1759 3	1000 9	N	909	1067 1		258
09		0	2694	-0-	2694	2694	1713 3	981 9	N	892	882 1		268
10		0	3851	-0-	3851	6545	2617 3	1234 9	N	1122	1062 1		328

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602													
05		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	851 3	205 9	N	186	177 1		281
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1327 3	167 9	N	152	181 1		252
07		1271 N	845	-0-	-426	-0-	660 3	185 9	N	168			420
08		1054 N	574	-0-	-480	-0-	428 3	146 9	N	133	354 1		199
09		0	786	-0-	786	786	425 3	361 9	N	328	346 1		181
10		0	934	-0-	934	1720	748 3	186 9	N	169	178 1		172

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821													
05		6696 X	5626	-0-	-1070	-0-	5051 3	575 9	N	523	351 1		297
06		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7443 3	514 9	N	467	530 1		234
07		7037 X	5596	-0-	-1441	-0-	5062 3	534 9	N	485	349 1		370
08		7037 X	6322	-0-	-715	-0-	5787 3	535 9	N	486	710 1		146
09		0	5558	-0-	5558	5558	5040 3	518 9	N	471	517 1		100
10		0	7029	-0-	7029	12587	6509 3	520 9	N	473	368 1		205

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219													
05		1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1095 3	427 9	N	388	354 1		219
06		1740 N	1297	-0-	-443	-0-	912 3	385 9	N	350	358 1		211
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1290 3	326 9	N	296	352 1	1 8	154
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1199 3	403 9	N	366	356 1		164
09		0	1196	-0-	1196	1196	880 3	316 9	N	287	330 1		121
10		0	681	-0-	681	1877	245 3	436 9	N	396	357 1		160

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993													
05		3658 X	3248	-0-	-410	-0-	2570 3	678 9	N	616	515 1		264
06		3540 X	2950	-0-	-590	-0-	2336 3	614 9	N	558	518 1		304
07		3658 X	3414	-0-	-244	-0-	2735 3	679 9	N	617	516 1		405
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3068 3	741 9	N	674	886 1		193
09		0	2615	-0-	2615	2615	1969 3	646 9	N	587	706 1		74
10		0	2861	-0-	2861	5476	2125 3	736 9	N	669	522 1		221

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750													
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	175 1		112
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	213 3	195 9	N	177			289
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	181 3	67 9	N	61			350
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	240 3	36 9	N	33	171 1		212
09		0	748	-0-	748	748	669 3	79 9	N	72	157 1		127
10		0	216	-0-	216	964	175 3	41 9	N	37			164

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2266 3	689 9	N		626	129
06		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2088 3	745 9	N		677	276
07		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2101 3	581 9	N		528	450
08		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	1828 3	668 9	N		607	184
09		0	2224	-0-	2224	2224	1698 3	526 9	N		478	305
10		0	2522	-0-	2522	4746	1991 3	531 9	N		483	256

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
09		0	1	-0-	1	1	1 3		N		-0-	75
10		0	-0-	-0-	-0-	1			N		-0-	75

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
05		11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	10989 3	479 9	N		435	346
06		10260 X	9923	-0-	-337	-0-	9504 3	419 9	N		381	368
07		11346 X	10906	-0-	-440	-0-	10456 3	450 9	N		409	254
08		11470 X	10393	-0-	-1077	-0-	9965 3	428 9	N		389	301
09		0	9696	-0-	9696	9696	9276 3	420 9	N		382	152
10		0	9773	-0-	9773	19469	9222 3	551 9	N		501	296

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
05		19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	18262 3	1448 9	N		1316	318
06		18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	17526 3	1405 9	N		1277	198
07		19282 X	18892	-0-	-390	-0-	17417 3	1475 9	N		1341	349
08		19282 X	17472	-0-	-1810	-0-	16027 3	1445 9	N		1314	248
09		0	16844	-0-	16844	16844	15562 3	1282 9	N		1165	169
10		0	18349	-0-	18349	35193	16732 3	1617 9	N		1470	208

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
05		2325 N	1959	-0-	-366	-0-	1913 3	46 9	N		42	128
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1879 3	283 9	N		257	208
07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1882 3	231 9	N		210	241
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1715 3	239 9	N		217	102
09		0	1613	-0-	1613	1613	1400 3	213 9	N		194	120
10		0	1409	-0-	1409	3022	1167 3	242 9	N		220	167

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1357 3	625 9	N		568	274
06		1830 N	1198	-0-	-632	-0-	908 3	290 9	N		264	357
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	633 3	68 9	N		62	419
08		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1271 3	614 9	N		558	91
09		0	673	-0-	673	673	419 3	254 9	N		231	148
*10		993 N	320	-0-	-673	-0-	230 3	90 9	N		82	230

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
05		4588 X	4163	-0-	-425	-0-	3919 3	244 9	N		222	194
06		4500 X	3744	-0-	-756	-0-	3548 3	196 9	N		178	195
07		4650 X	4082	-0-	-568	-0-	3807 3	275 9	N		250	267
08		4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	3062 3	222 9	N		202	293
09		0	2745	-0-	2745	2745	2499 3	246 9	N		224	178
*10		5948 X	3203	-0-	-2745	-0-	2764 3	439 9	N		399	216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			236	
06		240 N	171	-0-	-69	-0-		171	3	N	-0-			236	
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3	N	-0-			236	
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3	N	-0-			236	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	1	64	
*10		947 N	947	-0-	-0-	-0-		820	3	127	9	115		179	

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486															
05		13547 X	10778	-0-	-2769	-0-		9887	3	891	9	810	795	1	266
06		11910 X	10945	-0-	-965	-0-		10035	3	910	9	827	888	1	205
07		12307 X	12289	-0-	-18	-0-		11304	3	985	9	895	551	1	549
08		12373 X	12373	-0-	-0-	-0-		11470	3	903	9	821	1243	1	127
09		0	11850	-0-	11850	11850		10981	3	869	9	790	710	1	207
*10		25958 X	14108	-0-	-11850	-0-		13308	3	800	9	727	722	1	212

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653															
05		3875 X	3681	-0-	-194	-0-		2406	3	1275	9	1159	1036	1	300
06		3750 X	2365	-0-	-1385	-0-		1485	3	880	9	800	849	1	251
07		4278 X	3026	-0-	-1252	-0-		2072	3	954	9	867	835	1	283
08		4278 X	3206	-0-	-1072	-0-		2138	3	1068	9	971	1039	1	215
09		0	2842	-0-	2842	2842		1821	3	1021	9	928	1032	1	111
*10		6497 X	3655	-0-	-2842	-0-		2328	3	1327	9	1206	1051	1	266

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276															
05		3193 X	2928	-0-	-265	-0-		2546	3	382	9	347	345	1	347
06		3330 X	1433	-0-	-1897	-0-		1234	3	199	9	181	324	1	204
07		3441 X	1422	-0-	-2019	-0-		1198	3	224	9	204	176	1	232
08		3441 X	923	-0-	-2518	-0-		804	3	119	9	108	185	1	155
09		0	746	-0-	746	746		613	3	133	9	121			276
*10		3575 X	2829	-0-	-746	-0-		2486	3	343	9	312	340	1	248

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060															
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3072	3	528	9	480	354	1	226
06		3840 X	2424	-0-	-1416	-0-		1927	3	497	9	452	356	1	322
07		4464 X	2178	-0-	-2286	-0-		1655	3	523	9	475	335	1	462
08		4464 X	1777	-0-	-2687	-0-		1265	3	512	9	465	703	1	224
09		0	881	-0-	881	881		374	3	507	9	461	355	1	330
10		3596 X	809	-0-	-2787	-0-		313	3	496	9	451	507	1	274

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830															
05		104904 X	47531	-0-	-57373	-0-		37117	3	10414	9	9467	9729	1	416
06		101520 X	38413	-0-	-63107	-0-		29825	3	8588	9	7807	7899	1	267
07		104904 X	34790	-0-	-70114	-0-		27117	3	7673	9	6975	6286	1	942
08		70835 X	28949	-0-	-41886	-0-		22154	3	6795	9	6177	6753	1	366
09		0	25642	-0-	25642	25642		19987	3	5655	9	5141	5104	1	403
10		0	25995	-0-	25995	51637		19956	3	6039	9	5490	5510	1	383

BRYANS MILL (SMACKOVER)			12735 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880									
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	015793	COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.10142 - 10152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT SWD			WELL #:	14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 4550 - 4930	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10250 - 10258	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4802 - 5260	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRYANS MILL UNIT PF RECORD			WELL #:	1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	6262	X	2247	-0-	-4015	-0-	2247	3	N	-0-		-0-
06	6060	X	1226	-0-	-4834	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
07	5859	X	1805	-0-	-4054	-0-	1805	3	N	-0-		-0-
08	5859	X	1397	-0-	-4462	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
09	3570	X	1334	-0-	-2236	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
10	0		998	-0-	998	998	998	3	N	-0-		-0-
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10198 - 10268	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436														
05	527 N	17	-0-	-510	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	3	2	9	N	2	1	1	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414														
05	4247 X	3894	-0-	-353	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
06	3990 X	3121	-0-	-869	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
07	4216 X	3951	-0-	-265	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
08	4216 X	3381	-0-	-835	-0-	3381	3			N	-0-			-0-
09	4080 X	3929	-0-	-151	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
10	0	3215	-0-	3215	3215	3215	3			N	-0-			-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946														
05	13299 X	12307	-0-	-992	-0-	12265	2	42	9	N	38			328
06	12870 X	10151	-0-	-2719	-0-	10125	2	26	9	N	24			352
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9294	2	22	9	N	20			372
08	12307 X	8482	-0-	-3825	-0-	8392	2	90	9	N	82	177	1	277
09	11910 X	4124	-0-	-7786	-0-	4048	2	76	9	N	69	33	1	313
10	0	6753	-0-	6753	6753	6710	2	43	9	N	39			352

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888														
05	20646 X	20445	-0-	-201	-0-	20271	2	174	9	N	158	171	1	290
06	20100 X	18702	-0-	-1398	-0-	18596	2	106	9	N	96	178	1	207
07	21297 X	18801	-0-	-2496	-0-	18612	2	189	9	N	172	169	1	210
08	21297 X	17450	-0-	-3847	-0-	17289	2	161	9	N	146	2	8	354
09	0	14699	-0-	14699	14699	14465	2	234	9	N	213	256	1	310
10	0	15889	-0-	15889	30588	15760	2	129	9	N	117			427

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

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

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	577	3	602	9	Y	547	497	1			81
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	337	3	507	9	Y	461	361	1			181
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	412	3	454	9	Y	413	357	1			237
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	876	3	525	9	Y	477	533	1			181
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	851	3	457	9	Y	415	334	1			262
10	0	736	-0-	-0-	736	216	3	520	9	Y	473	537	1			198

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

06	525	877	-0-	352	352	877	3			N	-0-					-0-
07	651	797	-0-	146	498	797	3			N	-0-					-0-
08	1353	725	-0-	-628	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	0	719	-0-	719	719	719	3			N	-0-					-0-
10	0	757	-0-	757	1476	757	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE		//CONT.//		16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC				186717									
TWOMEY, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	224180	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	2620 - 2660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601									
LONGBRANCH DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5060 - 5147
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5906 - 6096
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	101	-0-	101	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	202	-0-	202	-0-	303	202	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	249	-0-	249	-0-	552	249	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)				16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY				085408									
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	1	RRCID ->	277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	1897 - 1900
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2122 - 2150
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #:	2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF.	2031 - 2060
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
*10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 033638	COMPL. DATE 07/22/1964	TOTAL DEPTH 6398	PERF. 2030	- 2042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		41
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		41
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		Y	-0-		41
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		Y	-0-		41
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		Y	-0-		41
*10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y	-0-		41

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109							
SCHARNAGEL, A. R. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 035299	COMPL. DATE 11/27/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2580	- 2619		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				WELL #: 9	RRCID -> 185272	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 2052	PERF. 2030	- 2034		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 185340	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 2506	PERF. 2024	- 2030		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697							
SHAW HEIRS				WELL #: 1-A	RRCID -> 178305	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 2592	PERF. 2506	- 2510		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #: 2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH 2131	PERF. 2024	- 2034		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	-0-	8 3	N	-0-		-0-

KYLE, J.R.		WELL #: 8		RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 029603		COMPL. DATE 01/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
CGU 28		WELL #: 6 C		RRCID -> 135383		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		085408								
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170898		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 13				WELL #:	5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6272 - 6325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4433 X	773	-0-	-3660	-0-	773 3	N	-0-			-0-	
06		1710 X	589	-0-	-1121	-0-	589 3	N	-0-			-0-	
07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920 3	N	-0-			-0-	
08		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391 3	N	-0-			-0-	
09		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 3	N	-0-			-0-	
10		0	3751	-0-	3751	-0-	3751 3	N	-0-			-0-	

CGU 6				WELL #:	10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6152 - 6153
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CGU 7				WELL #:	6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC				003645									
CHADWICK				WELL #:	3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1629 2	55 9	N	50		127	
06		1800 N	1071	-0-	-729	-0-	1060 2	11 9	N	10		137	
07		1581 N	1100	-0-	-481	-0-	1086 2	14 9	N	13		150	
08		1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1113 2	1 9	N	1	76 1	75	
09		0	1029	-0-	1029	-0-	1029 2		N	-0-		75	
*10		2009 N	980	-0-	-1029	-0-	980 2		N	-0-		75	

CHADWICK				WELL #:	4	RRCID ->	220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1191 2	33 9	N	30		230	
06		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1351 2	3 9	N	3	173 1	60	
07		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 2		N	-0-		60	
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		60	
09		0	1556	-0-	1556	-0-	1553 2	3 9	N	3		63	
*10		3071 N	1515	-0-	-1556	-0-	1478 2	37 9	N	34		97	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
WIENER, W.B. ET AL				WELL #:	1 D	RRCID ->	076834	COMPL. DATE	07/02/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8615 - 8894
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 081384		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9094 - 9482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05		868 N	418	-0-	-450	-0-	15	1	403	3	Y	-0-			-0-				
06		1050 N	302	-0-	-748	-0-	10	1	292	3	Y	-0-			-0-				
07		434 N	285	-0-	-149	-0-	9	1	276	3	Y	-0-			-0-				
08		403 N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	3	Y	-0-			-0-				
09		0	314	-0-	314	314	9	1	305	3	Y	-0-			-0-				
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	35					Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 111										WELL #: 2		RRCID -> 087534		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8550 - 8876	
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-			-0-				
06		480 N	277	-0-	-203	-0-	10	1	267	3	Y	-0-			-0-				
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	3	Y	-0-			-0-				
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	11	1	311	3	Y	-0-			-0-				
09		0	332	-0-	332	332	11	1	321	3	Y	-0-			-0-				
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-				

HOPPER UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 088501		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8550 - 9737	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 088621		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8265 - 9510	
05		1643 N	918	-0-	-725	-0-	34	1	884	3	Y	-0-			-0-				
06		1500 N	821	-0-	-679	-0-	28	1	793	3	Y	-0-			-0-				
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	-0-			-0-				
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	953	3	Y	-0-			-0-				
09		0	696	-0-	696	696	19	1	677	3	Y	-0-			-0-				
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 091188		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8260 - 9514	
05		1054 N	924	-0-	-130	-0-	34	1	890	3	Y	-0-			-0-				
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-			-0-				
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	27	1	868	3	Y	-0-			-0-				
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	956	3	Y	-0-			-0-				
09		0	909	-0-	909	909	25	1	884	3	Y	-0-			-0-				
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	10					Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 35		RRCID -> 091551		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8274 - 9540	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 093475		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	53 1	82	83 1	17	
						90 9				
06	1800 N	1497	-0-	-303	-0-	48 1	89	86 1	20	
						98 9				
07	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	44 1	90	89 1	21	
						99 9				
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	47 1	96	99 1	18	
						106 9				
09	0	1585	-0-	1585	1585	41 1	92	86 1	24	
						101 9				
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	4		NO RPT		24	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 094004		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533		
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

COPELAND UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 094005		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770		
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	27 1	-0-		-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-		-0-	
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	14 1	-0-		-0-	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-		-0-	
09	0	219	-0-	219	219	30 1	-0-		-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	126		Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 094272		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547		
05	3596 X	1682	-0-	-1914	-0-	61 1	24	25 1	5	
						26 9				
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	117 1	30	28 1	7	
						33 9				
07	3813 X	3449	-0-	-364	-0-	102 1	29	29 1	7	
						32 9				
08	3813 X	2112	-0-	-1701	-0-	58 1	32	33 1	6	
						35 9				
09	0	2437	-0-	2437	2437	66 1	28	27 1	7	
						31 9				
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		Y	NO RPT	7	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 095487		COMPL. DATE 09/09/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524		
05	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1661 3	33	33 1	7	
06	1800 N	1432	-0-	-368	-0-	1393 3	35	34 1	8	
07	1829 N	1456	-0-	-373	-0-	1416 3	36	36 1	8	
08	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	1448 3	39	40 1	7	
09	0	1395	-0-	1395	1395	43 9	37	34 1	10	
						41 9				
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		Y	NO RPT	10	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 096105		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1327	3	Y	-0-	-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1547	3	Y	-0-	-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1664	3	Y	-0-	-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1390	3	Y	-0-	-0-
09	0	1657	-0-	-0-	1657	1657	230	1	1427	3	Y	-0-	-0-
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610													
05	4879 X	454	-0-	-4425	-0-	-0-	17	1	437	3	Y	-0-	-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	-0-	-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	3	Y	-0-	-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1917	3	Y	-0-	-0-
09	0	1485	-0-	1485	1485	1485	41	1	1444	3	Y	-0-	-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779													
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2074	3	Y	34	32 1
06	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1323	3	Y	22	23 1
07	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1706	3	Y	12	14 1
08	2449 X	1529	-0-	-920	-0-	-0-	212	1	1308	3	Y	8	10 1
09	0	1780	-0-	1780	1780	1780	245	1	1523	3	Y	11	10 1
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661													
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	86	1	528	3	Y	-0-	-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	674	-0-	-39	-0-	-0-	98	1	576	3	Y	-0-	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-	-0-
09	0	594	-0-	594	594	594	82	1	512	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534													
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	-0-	-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	562	3	Y	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	Y	-0-	-0-
09	0	535	-0-	535	535	535	15	1	520	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	39	RRCID ->	102957	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8277 - 9513						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	48	RRCID ->	110044	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9108 - 9562						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	50	RRCID ->	110045	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8279 - 9522						
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07		155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
08		155 N	43	-0-	-112	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09		0	5723	-0-	5723	-0-	5723	155	1	5568	3	Y	-0-					-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	5661					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	51	RRCID ->	122937	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8438 - 8454						
05		527 X	444	-0-	-83	-0-	-0-	16	1	422	3	Y	5	6	1			-0-
06		510 X	399	-0-	-111	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	4	3	1			1
07		434 X	213	-0-	-221	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	12	10	1			3
08		434 X	183	-0-	-251	-0-	-0-	13	9	174	3	Y	4	6	1			1
09		0	564	-0-	564	-0-	564	4	9	545	3	Y	4	4	1			1
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	130	4	9			Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3			WELL #:	4	RRCID ->	139093	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	8750 - 9700						
05		5053 X	4460	-0-	-593	-0-	-0-	623	1	3830	3	Y	6	8	1			-0-
06		4920 X	4668	-0-	-252	-0-	-0-	7	9	3998	3	Y	6	4	1			2
07		5084 X	4085	-0-	-999	-0-	-0-	6	9	3484	3	Y	5	5	1			2
08		4805 X	3756	-0-	-1049	-0-	-0-	5	1	3228	3	Y	4	5	1			1
09		0	3893	-0-	3893	-0-	3893	4	9	3347	3	Y	6	6	1			1
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

05	3007 X	2825	-0-	-182	-0-		395 1	2426 3	Y	4	4	1			1
							4 9								
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		409 1	2470 3	Y	3	3	1			1
							3 9								
07	3007 X	2853	-0-	-154	-0-		416 1	2434 3	Y	3	3	1			1
							3 9								
08	2821 N	2700	-0-	-121	-0-		377 1	2320 3	Y	3	3	1			1
							3 9								
09	0	2581	-0-	2581	2581		357 1	2221 3	Y	3	3	1			1
							3 9								
10	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726															

05	448 X	448	-0-	-0-	-0-		61 1	374 3	Y	12	13	1			2
							13 9								
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-		68 1	408 3	Y	15	13	1			4
							17 9								
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-		75 1	438 3	Y	21	19	1			6
							23 9								
08	496 X	469	-0-	-27	-0-		64 1	393 3	Y	11	14	1			3
							12 9								
09	0	253	-0-	253	253		34 1	211 3	Y	7	8	1			2
							8 9								
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415															

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459															

05	298 N	298	-0-	-0-	-0-		11 1	285 3	Y	2	3	1			-0-
							2 9								
06	300 N	281	-0-	-19	-0-		10 1	268 3	Y	3	3	1			-0-
							3 9								
07	310 N	177	-0-	-133	-0-		6 1	168 3	Y	3	3	1			-0-
							3 9								
08	310 N	279	-0-	-31	-0-		9 1	267 3	Y	3	2	1			1
							3 9								
09	0	274	-0-	274	274		9 1	263 3	Y	2	3	1			-0-
							2 9								
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	88				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 141570		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8324 - 9554	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	36 1		11	11 1		2
06	1170 N	886	-0-	-284	-0-	12 9		12	11 1		3
07	1147 N	929	-0-	-218	-0-	30 1		12	12 1		3
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	13 9		12	13 1		2
09	0	961	-0-	961	961	27 1		12	11 1		3
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	31	13 9		NO RPT			3

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 141628		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8506 - 9728	
05	620 X	538	-0-	-82	-0-	36 1		8	9 1		-0-
06	600 X	279	-0-	-321	-0-	9 9		4	3 1		1
07	620 X	383	-0-	-237	-0-	39 1		7	6 1		2
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4 9		8	8 1		2
09	0	285	-0-	285	285	55 1		4	5 1		1
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	8 9		NO RPT			1

RITTER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 143909		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9065 - 9390	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		NO RPT			2

SMITH, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144134		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9255 - 9340	
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	74 1		2	2 1		-0-
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	9 9		2	2 1		-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	39 1		6	6 1		-0-
08	2697 N	1966	-0-	-731	-0-	4 9		4			4
09	0	2251	-0-	2251	2251	6 9		5	4 1		5
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	2245 3		NO RPT			5

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145587		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8570 - 9714	
05	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	384 1		5	6 1		-0-
06	2700 X	2594	-0-	-106	-0-	6 9		4	3 1		1
07	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	368 1		4	4 1		1
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	4 9		4	4 1		1
09	0	2545	-0-	2545	2545	392 1		4	4 1		1
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	4 9		NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 145588		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1054 X	912	-0-	-142	-0-	125 1	770 3	Y	15	15 1	3
06	930 X	700	-0-	-230	-0-	17 9	542 3	Y	62	48 1	17
07	1581 X	776	-0-	-805	-0-	90 1	617 3	Y	49	51 1	15
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68 9	1025 3	Y	27	35 1	7
09	0	1472	-0-	1472	1472	105 1	1256 3	Y	13	17 1	3
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	697	54 9		Y	NO RPT		3
						166 1					
						30 9					
						202 1					
						14 9					

SMITH, J. J.		WELL #: 103-L		RRCID -> 147327		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434			
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	379 3	6 9	Y	5		94
06	450 X	429	-0-	-21	-0-	415 3	14 9	Y	13		107
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	456 3	17 9	Y	15		122
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	357 3	2 9	Y	2		124
09	0	799	-0-	799	799	785 3	14 9	Y	13		137
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	334			Y	NO RPT		137

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 147763		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660			
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	17 1	440 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	14 1	381 3	Y	27	21 1	6
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	30 9	373 3	Y	27	27 1	6
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	12 1	387 3	Y	30	30 1	6
09	0	350	-0-	350	350	30 9	311 3	Y	27	26 1	7
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	11 1		Y	NO RPT		7

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 148258		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		111

RITTER UNIT 1		WELL #: 102		RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467									
BLEAKLEY, P.J.				WELL #:	3	RRCID ->	151064	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9104 - 9216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	151562	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9344 - 9498	
05	186 X	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1	2
06	180 X	142	-0-	-38	-0-	141	3	1	9	Y	1			3
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1	3
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	1	3
09	0	147	-0-	147	147	146	3	1	9	Y	1			4
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			4

BLEAKLEY, P.J.				WELL #:	2	RRCID ->	151798	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9236 - 9354	
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			27
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-			27
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	2	10	4	Y	-0-			27
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-			27
09	0	1709	-0-	1709	1709	1709	2			Y	-0-			27
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	624				Y	NO RPT			27

BLEAKLEY, P.J.				WELL #:	1	RRCID ->	151800	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	9138 - 9470	
05	899 N	352	-0-	-547	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
06	900 N	298	-0-	-602	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
09	0	351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	41				Y	NO RPT			-0-

FROST-PARKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152314	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9224 - 9338	
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			84
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			84
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			84
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			84
09	0	312	-0-	312	312	312	3			N	-0-			84
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	64				N	NO RPT			84

SABINE ROYALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	152529	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8614 - 9450	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRIGHTWELL				WELL #:	1	RRCID ->	152700	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8962 - 9900	
05	2945 X	2305	-0-	-640	-0-	2305	3			N	-0-			97
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-			97
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-			97
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3207	3	6	9	N	5	1	8	101
09	0	3059	-0-	3059	3059	3056	3	3	9	N	3	3	8	101
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	114				N	NO RPT			101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
06		240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2		N	-0-			-0-	
07		217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
09		0	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443															
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	93	1	2437	3	Y	-0-		-0-	
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2403	3	Y	-0-		-0-	
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2235	3	Y	-0-		-0-	
08		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	61	1	2122	3	Y	-0-		-0-	
09		0	1998	-0-	1998	1998	55	1	1943	3	Y	-0-		-0-	
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148															
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	3	Y	28	29	1	6
							31	9							
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	3	Y	32	31	1	7
							35	9							
07		1364 N	1167	-0-	-197	-0-	34	1	1098	3	Y	32	32	1	7
							35	9							
08		1426 N	1270	-0-	-156	-0-	34	1	1199	3	Y	34	35	1	6
							37	9							
09		0	1289	-0-	1289	1289	35	1	1217	3	Y	34	31	1	9
							37	9							
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	111					Y	NO RPT			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																			
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231										COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9150	-	9226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	3	39	9	N	35						120
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	3	28	9	N	25						145
07		2077 N	2072	-0-	-5	-0-	-0-	2057	3	15	9	N	14						159
08		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	-0-	2042	3	20	9	N	18						177
09		0	1968	-0-	1968	-0-	1968	1951	3	17	9	N	15						192
10		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-					N	NO RPT						192

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277										COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8262	-	9500		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278										COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9104	-	9538		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279										COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	9084	-	9522		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287										COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8594	-	9694		
05		2015 X	1721	-0-	-294	-0-	-0-	236	1	1449	3	Y	33	35	1				7
								36	9										
06		1710 N	1567	-0-	-143	-0-	-0-	218	1	1317	3	Y	29	28	1				8
								32	9										
07		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	-0-	224	1	1309	3	Y	27	27	1				8
								30	9										
08		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	-0-	231	1	1425	3	Y	27	28	1				7
								30	9										
09		0	2114	-0-	2114	-0-	2114	288	1	1791	3	Y	32	31	1				8
								35	9										
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-	564				Y	NO RPT						8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364										COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9124	-	9516		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
PARKER UNIT NO. #3			WELL #:		7	RRCID ->	159194	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8555 - 9479		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	159	-0-	159	159	22	1	137	3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	175	-0-	175	334	25	1	150	3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	173	-0-	173	507	25	1	148	3	Y	-0-		-0-
08		641 N	134	-0-	-507	-0-	19	1	115	3	Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		130	RRCID ->	159283	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 9486 - 9514		

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

PARKER UNIT NO. 3			WELL #:		8	RRCID ->	159462	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 8536 - 9372		

05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	442	3	Y	14	10 1	4
							15	9						
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	4	7 1	1
							4	9						
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
09		0	373	-0-	373	373	51	1	319	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		1

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		76	RRCID ->	159639	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8293 - 9534		

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		143	RRCID ->	159670	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8276 - 9512		

05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-		-0-
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	3	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	3	Y	-0-		-0-
09		0	321	-0-	321	321	9	1	312	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8153 - 9503	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE				
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-		10	1	271	3	Y	29	30	1	6				
							32	9											
06	240 N	231	-0-	-9	-0-		7	1	200	3	Y	22	23	1	5				
							24	9											
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-		14	1	439	3	Y	33	30	1	8				
							36	9											
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		27	1	955	3	Y	35	36	1	7				
							39	9											
09	0	1010	-0-	1010	1010		27	1	947	3	Y	33	31	1	9				
							36	9											
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	669						Y	NO RPT			9				

PARKER UNIT #3										WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8560 - 9504	
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-		282	1	1732	3	Y	62	65	1	12				
							68	9											
06	1800 X	1523	-0-	-277	-0-		210	1	1265	3	Y	44	44	1	12				
							48	9											
07	2108 X	1648	-0-	-460	-0-		233	1	1365	3	Y	45	43	1	14				
							50	9											
08	2108 X	1671	-0-	-437	-0-		226	1	1394	3	Y	46	48	1	12				
							51	9											
09	0	1742	-0-	1742	1742		233	1	1447	3	Y	56	54	1	14				
							62	9											
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT			14				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 89		RRCID -> 159895		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9079 - 9517	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8302 - 9535	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8256 - 9512	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17				Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8268 - 9114	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	3617	-0-	-165	-0-	467 1 85 9	3065 3	Y	77 78 1	16
06	3870 X	3069	-0-	-801	-0-	395 1 92 9	2582 3	Y	84 81 1	19
07	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	350 1 95 9	2773 3	Y	86 85 1	20
08	3999 X	3454	-0-	-545	-0-	356 1 100 9	2998 3	Y	91 94 1	17
09	0	3135	-0-	3135	3135	314 1 96 9	2725 3	Y	87 81 1	23
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT	23
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 160786		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536		
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 1	178 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 160982		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 161082		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245		
05	930 X	529	-0-	-401	-0-	529 3		Y	-0-	-0-
06	900 X	408	-0-	-492	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
07	930 X	467	-0-	-463	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
08	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 3		Y	-0-	-0-
09	0	412	-0-	412	412	412 3		Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540			
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524			
05	5735 X	4251	-0-	-1484	-0-	156	1	4095	3	Y	-0-
06	5550 X	4112	-0-	-1438	-0-	142	1	3970	3	Y	-0-
07	5363 X	4160	-0-	-1203	-0-	125	1	4035	3	Y	-0-
08	5115 X	4808	-0-	-307	-0-	133	1	4675	3	Y	-0-
09	0	3828	-0-	3828	3828	106	1	3722	3	Y	-0-
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564			
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-
06	420 N	116	-0-	-304	-0-	4	1	112	3	Y	-0-
07	403 N	15	-0-	-388	-0-	15	3			Y	-0-
08	341 N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-
09	0	594	-0-	594	594	16	1	578	3	Y	-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	579			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8292 -	9528
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	58 3	Y	2	2 1		-0-	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	2 9	54 3	Y	2	2 1		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			-0-	
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 9	35 3	Y	1	1 1		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997										TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8750 -	9470
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8282 -	9514
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997										TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9268 -	9654
05	217 X	27	-0-	-190	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-	
06	120 X	82	-0-	-38	-0-	3 1	79 3	Y	-0-			-0-	
07	62 X	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 3	Y	-0-			-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-			-0-	
09	0	51	-0-	51	51	1 1	50 3	Y	-0-			-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998										TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8273 -	9526
05	14B2 EXT	1425	-0-	1425	1547	52 1	1373 3	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	1746	-0-	1746	3293	60 1	1673 3	Y	12	9 1		3	
07	6589 X	3296	-0-	-3293	-0-	13 9	3185 3	Y	12	12 1		3	
08	3100 N	3397	-0-	297	297	98 1	3290 3	Y	12	13 1		2	
09	0	3104	-0-	3104	3401	13 9	3006 3	Y	12	11 1		3	
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	1386	85 1		Y	NO RPT			3	
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 8336 -	9460
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9540 -	9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8294 -	9540
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9314 -	9344
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8271 -	9514
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9104 -	9553
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8256 -	9492
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8470 -	9732
05		2697 X	2312	-0-	-385	-0-	85	1	2227	3	Y	-0-	-0-	
06		2220 X	1831	-0-	-389	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-	-0-	
07		2325 X	1640	-0-	-685	-0-	49	1	1591	3	Y	-0-	-0-	
08		2325 N	1736	-0-	-589	-0-	48	1	1688	3	Y	-0-	-0-	
09		0	1291	-0-	1291	-0-	36	1	1255	3	Y	-0-	-0-	
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467															
WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2															
WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774															
05	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	-0-	472	1	2905	3	Y	24	26	1	5
							26	9							
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	2868	3	Y	19	19	1	5
							21	9							
07	3627 X	2372	-0-	-1255	-0-	-0-	343	1	2010	3	Y	17	17	1	5
							19	9							
08	3627 X	3403	-0-	-224	-0-	-0-	473	1	2911	3	Y	17	18	1	4
							19	9							
09	0	3235	-0-	3235	3235	3235	445	1	2766	3	Y	22	21	1	5
							24	9							
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

COPELAND UNIT 2															
WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750															
05	930 N	429	-0-	-501	-0-	-0-	59	1	362	3	Y	7	10	1	-0-
							8	9							
06	900 N	270	-0-	-630	-0-	-0-	38	1	229	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
07	527 N	297	-0-	-230	-0-	-0-	43	1	253	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	-0-	49	1	300	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
09	0	380	-0-	380	380	380	52	1	322	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	70	70					Y	NO RPT			1

HOPPER UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730															
05	806 N	730	-0-	-76	-0-	-0-	100	1	617	3	Y	12	13	1	2
							13	9							
06	930 N	483	-0-	-447	-0-	-0-	67	1	407	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	91	1	534	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	11	10	1	3
							12	9							
09	0	741	-0-	741	741	741	100	1	623	3	Y	16	15	1	4
							18	9							
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	121	121					Y	NO RPT			4

PARKER UNIT NO. 3															
WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672															
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	951	3	Y	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	881	3	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	-0-	147	1	859	3	Y	-0-			-0-
08	1116 N	990	-0-	-126	-0-	-0-	138	1	852	3	Y	-0-			-0-
09	0	1008	-0-	1008	1008	1008	140	1	868	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	16	16					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734																	
05		248 X	136	-0-	-112	-0-	19	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06		240 X	229	-0-	-11	-0-	32	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		279 X	228	-0-	-51	-0-	33	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08		279 X	260	-0-	-19	-0-	36	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09		0	261	-0-	261	261	36	1	223	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	13					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548																	
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07		1581 N	1358	-0-	-223	-0-	41	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	39	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09		0	1242	-0-	1242	1242	34	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758																	
05		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	418	1	2568	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	457	1	2756	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
07		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	466	1	2726	3	Y	-0-	3	1			-0-
08		3007 N	2986	-0-	-21	-0-	417	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09		0	2663	-0-	2663	2663	369	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
05	682 X	613	-0-	-69	-0-	85 1	520 3	Y	7	9 1	-0-
06	630 X	420	-0-	-210	-0-	8 9	357 3	Y	4	3 1	1
07	651 X	259	-0-	-392	-0-	4 9	219 3	Y	3	3 1	1
08	620 X	263	-0-	-357	-0-	3 9	223 3	Y	4	4 1	1
09	0	261	-0-	261	261	4 9	221 3	Y	4	4 1	1
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	4 9		Y	NO RPT		1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8389 - 9651		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8831 - 9920		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8422 - 9670		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8435 - 9691		
05	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	92	1	2402	3	Y	-0-	-0-
06	2730 X	1923	-0-	-807	-0-	66	1	1857	3	Y	-0-	-0-
07	2821 X	1835	-0-	-986	-0-	55	1	1780	3	Y	-0-	-0-
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	3	Y	-0-	-0-
09	0	2490	-0-	2490	2490	69	1	2421	3	Y	-0-	-0-
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	661					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8388 - 9646		
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	10	1	262	3	Y	11	11 1 2
						12	9					
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	6	1	172	3	Y	9	9 1 2
						10	9					
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	6	1	210	3	Y	10	10 1 2
						11	9					
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	7	1	238	3	Y	12	12 1 2
						13	9					
09	0	251	-0-	251	251	7	1	231	3	Y	12	11 1 3
						13	9					
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	34					Y	NO RPT	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	25 1	650 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	22 1	620 3	Y	13	12 1	3
						14 9					
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 1	773 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	27 1	959 3	Y	14	14 1	3
						15 9					
09	0	1015	-0-	1015	1015	28 1	974 3	Y	12	12 1	3
						13 9					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	209			Y	NO RPT		3

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 12		RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COPELAND UNIT 2		WELL #: 12		RRCID -> 175552		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SMITH, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522			
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	150 1	3946 3	Y	28	28 1	6
						31 9					
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	126 1	3527 3	Y	30	29 1	7
						33 9					
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	108 1	3488 3	Y	30	30 1	7
						33 9					
08	4123 X	4077	-0-	-46	-0-	112 1	3929 3	Y	33	34 1	6
						36 9					
09	0	3752	-0-	3752	3752	103 1	3615 3	Y	31	29 1	8
						34 9					
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		8

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430			
05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1033 3	1 9	Y	1	3 1	2
06	1170 X	884	-0-	-286	-0-	882 3	2 9	Y	2		4
07	1209 X	1041	-0-	-168	-0-	1040 3	1 9	Y	1	2 1	3
08	1209 X	1027	-0-	-182	-0-	1026 3	1 9	Y	1	2 1	2
09	0	971	-0-	971	971	970 3	1 9	Y	1		3
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
RITTER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
09	0	145	-0-	145	145	144	3	Y	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
09	0	91	-0-	91	91	91	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	60			Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 11		RRCID -> 182622		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 183200		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656			
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2 9	Y	2 3 1	2
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2 9	Y	2	4
07	930 N	819	-0-	-111	-0-	816	3	3 9	Y	3 3 1	4
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1 9	Y	1 3 1	2
09	0	909	-0-	909	909	907	3	2 9	Y	2	4
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	103			Y	NO RPT		4

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 8		RRCID -> 183221		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	113	-0-	113	113	16	1	96 3	Y	1	1 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113	1	9		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	124 X NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

05	775 X	421	-0-	-354	-0-	58	1	355 3	Y	7	8 1		1
06	540 X	381	-0-	-159	-0-	8	9	53 1	Y	8	7 1		2
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	9	9	89 1	Y	7	7 1		2
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	8	9	221 1	Y	16	14 1		4
09	0	1160	-0-	1160	1160	18	9	159 1	Y	14	15 1		3
10	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	540	15	9		Y	NO RPT			3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

05	3968 X	3266	-0-	-702	-0-	450	1	2766 3	Y	45	49 1		9
06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	50	9	548 1	Y	41	39 1		11
07	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	45	9	770 1	Y	39	38 1		12
08	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	43	9	722 1	Y	37	39 1		10
09	0	3212	-0-	3212	3212	41	9	567 1	Y	44	43 1		11
10	3348 X NO RPT	-0-	-0-	-3348	-0-	48	9		Y	NO RPT			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
HOPPER UNIT NO. 1 //CONT.// 020467																		
WELL #: 18										RRCID -> 200182		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3										WELL #: 17		RRCID -> 200184		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694		
05		2573 X	2249	-0-	-324	-0-	-0-	328	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	2001	3	Y	-0-					-0-
07		2356 X	2080	-0-	-276	-0-	-0-	319	1	1761	3	Y	-0-					-0-
08		2263 N	2008	-0-	-255	-0-	-0-	295	1	1713	3	Y	-0-					-0-
09		0	1438	-0-	1438	-0-	1438	213	1	1225	3	Y	-0-					-0-
10		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 200188		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 201124		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 201706		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518		
05		2511 X	2437	-0-	-74	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-	17	1			35
06		2430 X	2317	-0-	-113	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					35
07		2511 X	2361	-0-	-150	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					35
08		2449 N	2433	-0-	-16	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					35
09		0	2270	-0-	2270	-0-	2270	2270	3			Y	-0-					35
10		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 198		RRCID -> 201707		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530		
05		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1107	3	N	10	10	1			2
								11	9									
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1016	3	N	10	10	1			2
								11	9									
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1034	3	N	12	11	1			3
								13	9									
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1010	3	N	11	12	1			2
								12	9									
09		0	952	-0-	952	-0-	952	128	1	812	3	N	11	10	1			3
								12	9									
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	217	1	1490	3	Y	64	65	1	13
06	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	70	9	1173	3	Y	11	22	1	2
07	1984 N	1487	-0-	-497	-0-	12	9	1261	3	Y	12	11	1	3
08	1767 N	841	-0-	-926	-0-	13	9	715	3	Y	6	8	1	1
09	0	1909	-0-	1909	1909	119	1	1723	3	Y	7	6	1	2
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	421	7	9			Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540														
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	116	1	2134	3	N	-0-			-0-
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	3	N	-0-			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	3	N	-0-			-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1804	3	N	-0-			-0-
09	0	1892	-0-	1892	1892	112	1	1780	3	N	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	900					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546														
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	142	1	1192	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1047	-0-	-1143	-0-	51	1	934	3	N	56	43	1	13
07	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	62	9	1169	3	N	56	56	1	13
08	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	39	1	1209	3	N	61	63	1	11
09	0	1209	-0-	1209	1209	62	9	1109	3	N	58	54	1	15
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	38	1			N	NO RPT			15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586														
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	9	8	1	2
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	9	65	3	Y	5	6	1	1
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	66	3	Y	5	5	1	1
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	9	90	3	Y	5	5	1	1
09	0	81	-0-	81	81	3	1	75	3	Y	4	4	1	1
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	19	6	9			Y	NO RPT			1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718														
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	154	1	945	3	Y	19	15	1	4
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	21	9	863	3	Y	16	16	1	4
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	143	1	712	3	Y	14	14	1	4
08	1116 N	454	-0-	-662	-0-	18	9	382	3	Y	9	11	1	2
09	0	147	-0-	147	147	122	1	123	3	Y	4	5	1	1
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	15	9			Y	NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 X	402	-0-	-187	-0-	56	1	346	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 X	323	-0-	-247	-0-	46	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 X	468	-0-	-121	-0-	68	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	46	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	1465	-0-	1465	1465	203	1	1262	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	1000					Y	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	283	1	1740	3	Y	18	22	1	-0-
						20	9							
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	281	1	1697	3	Y	19	14	1	5
						21	9							
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	303	1	1776	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	303	1	1869	3	Y	15	16	1	4
						17	9							
09	0	1922	-0-	1922	1922	264	1	1639	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	109	1	2855	3	Y	119	121	1	25
						131	9							
06	2490 X	1968	-0-	-522	-0-	63	1	1762	3	Y	130	125	1	30
						143	9							
07	3441 X	2398	-0-	-1043	-0-	68	1	2187	3	Y	130	130	1	30
						143	9							
08	3441 X	2887	-0-	-554	-0-	76	1	2656	3	Y	141	145	1	26
						155	9							
09	0	2674	-0-	2674	2674	70	1	2457	3	Y	134	125	1	35
						147	9							
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	326	1	1046	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
06	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	239	1	952	3	Y	30	29	1	7
						33	9							
07	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	191	1	962	3	Y	30	30	1	7
						33	9							
08	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	136	1	903	3	Y	31	32	1	6
						34	9							
09	0	1119	-0-	1119	1119	117	1	968	3	Y	31	29	1	8
						34	9							
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	207697	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	8380 - 9533
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	55 1	1448 3	Y	22	22 1	5	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	24 9	47 1	1316 3	Y	25	24 1	6
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	28 9	40 1	1283 3	Y	24	24 1	6
08	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	26 9	38 1	1326 3	Y	26	27 1	5
09	0	1160	-0-	1160	1160	29 9	31 1	1101 3	Y	25	23 1	7
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	28 9			Y	NO RPT		7

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		192	RRCID ->	207698	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	9171 - 9210
05	1767 N	1361	-0-	-406	-0-	50 1	1311 3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1286	-0-	-334	-0-	44 1	1242 3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1148	-0-	-588	-0-	34 1	1114 3	Y	-0-			-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	39 1	1355 3	Y	-0-			-0-
09	0	1498	-0-	1498	1498	41 1	1457 3	Y	-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	351			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	207700	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	8307 - 9551
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	101 1	2642 3	Y	17	17 1	4	
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	19 9	90 1	2513 3	Y	18	18 1	4
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	20 9	76 1	2448 3	Y	19	19 1	4
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	21 9	77 1	2701 3	Y	22	22 1	4
09	0	2158	-0-	2158	2158	24 9	59 1	2077 3	Y	20	19 1	5
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	22 9			Y	NO RPT		5

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		167	RRCID ->	208305	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8273 - 9513
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18 1	465 3	Y	31	26 1	6	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	34 9	37 1	1036 3	Y	35	33 1	8
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39 9	10 1	326 3	Y	34	34 1	8
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	37 9	13 1	452 3	Y	37	38 1	7
09	0	617	-0-	617	617	41 9	16 1	562 3	Y	35	33 1	9
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	245	39 9			Y	NO RPT		9

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		222	RRCID ->	209733	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9107 - 9584
05	1829 N	1244	-0-	-585	-0-	46 1	1198 3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	966	-0-	-654	-0-	33 1	933 3	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	42 1	1353 3	Y	-0-			-0-
08	1240 N	798	-0-	-442	-0-	22 1	776 3	Y	-0-			-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	45 1	1586 3	Y	-0-			-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	236			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 224		RRCID -> 209908			COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	41	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	26	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	39	1	45	9	Y	41	35	1	8
09	0	339	-0-	339	339	227	1	112	9	Y	102	83	1	27
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	277					Y	NO RPT			27

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 230		RRCID -> 209917			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668			

05	1085 N	953	-0-	-132	-0-	34	1	897	3	Y	20	21	1	4
						22	9							
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	26	1	735	3	Y	11	13	1	2
						12	9							
07	992 N	794	-0-	-198	-0-	23	1	758	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	24	1	850	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
09	0	798	-0-	798	798	22	1	764	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 171		RRCID -> 211604			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560			

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 231		RRCID -> 211642			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342			

05	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	62	1	1626	3	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	50	1	1397	3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	44	1	1435	3	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	43	1	1491	3	Y	-0-			-0-
09	0	1417	-0-	1417	1417	39	1	1378	3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 212317			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758			

05	868 X	787	-0-	-81	-0-	99	1	608	3	Y	73	63	1	14
						80	9							
06	840 X	464	-0-	-376	-0-	61	1	366	3	Y	34	39	1	9
						37	9							
07	806 X	603	-0-	-203	-0-	85	1	496	3	Y	20	23	1	6
						22	9							
08	775 N	475	-0-	-300	-0-	62	1	379	3	Y	31	29	1	8
						34	9							
09	0	587	-0-	587	587	74	1	462	3	Y	46	42	1	12
						51	9							
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	558 N	228	-0-	-330	-0-	7	1	174	3	N	43	46 1 9
						47	9					
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	5	1	146	3	N	40	40 1 9
						44	9					
07	341 N	163	-0-	-178	-0-	3	1	112	3	N	44	43 1 10
						48	9					
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	2	1	86	3	N	18	25 1 3
						20	9					
09	0	41	-0-	41	41	1	1	31	3	N	8	9 1 2
						9	9					
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516												
05	1643 N	1077	-0-	-566	-0-	112	1	807	3	Y	144	145 1 30
						158	9					
06	1440 N	1067	-0-	-373	-0-	75	1	819	3	Y	157	151 1 36
						173	9					
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	817	3	Y	158	157 1 37
						174	9					
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	55	1	804	3	Y	170	175 1 32
						187	9					
09	0	969	-0-	969	969	54	1	738	3	Y	161	151 1 42
						177	9					
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	42

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567												
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761												
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-	62
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-	62
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-	62
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-	62
09	0	850	-0-	850	850	850	3			N	-0-	62
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	788					N	NO RPT	62

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554												
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-	-0-
09	0	160	-0-	160	160	4	1	156	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	36					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 9555		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	2728 X	1196	-0-	-1532	-0-	132	1	1023	3	Y	37	37 1	8
						41	9						
06	2640 X	2055	-0-	-585	-0-	198	1	1815	3	Y	38	37 1	9
						42	9						
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	295	1	6616	3	Y	39	39 1	9
						43	9						
08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	223	1	4395	3	Y	42	43 1	8
						46	9						
09	0	585	-0-	585	585	103	1	439	3	Y	39	37 1	10
						43	9						
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		10

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 8715 - 9766		
05	22	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 229		RRCID -> 218716		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 8449 - 9520		
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	212	1	2663	3	Y	104	106 1	22
						114	9						
06	3360 X	2770	-0-	-590	-0-	289	1	2356	3	Y	114	110 1	26
						125	9						
07	3472 X	2673	-0-	-799	-0-	303	1	2247	3	Y	112	112 1	26
						123	9						
08	3255 X	2793	-0-	-462	-0-	282	1	2388	3	Y	112	117 1	21
						123	9						
09	0	3105	-0-	3105	3105	284	1	2691	3	Y	118	108 1	31
						130	9						
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	129					Y	NO RPT		31

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 220194		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10666 - 10770		
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-	15 1	31
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-		31
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-		31
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-		31
09	0	555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-		31
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		31

JOHNSON, ALICE W.			WELL #: 2		RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6473 - 9706		
05	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271	3			Y	-0-		21
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-		21
07	3534 X	2700	-0-	-834	-0-	2700	3			Y	-0-		21
08	3472 X	3019	-0-	-453	-0-	3019	3			Y	-0-		21
09	0	1644	-0-	1644	1644	1644	3			Y	-0-		21
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 212		RRCID -> 223283		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8406 - 9542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	5	1	127	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	4	1	124	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	0	132	-0-	132	132	4	1	126	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	8					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 173		RRCID -> 223982		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8692 - 9534				
05	2387 X	2114	-0-	-273	-0-	246	1	1817	3	Y	46	46	1	10
						51	9							
06	3060 X	1809	-0-	-1251	-0-	205	1	1550	3	Y	49	48	1	11
						54	9							
07	3162 X	1710	-0-	-1452	-0-	172	1	1482	3	Y	51	50	1	12
						56	9							
08	2418 X	1725	-0-	-693	-0-	149	1	1517	3	Y	54	56	1	10
						59	9							
09	0	1680	-0-	1680	1680	122	1	1502	3	Y	51	48	1	13
						56	9							
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			13

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 225355		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8421 - 9570				
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	7	1	180	3	Y	20	23	1	4
						22	9							
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	7	1	188	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
07	341 N	186	-0-	-155	-0-	5	1	161	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
09	0	221	-0-	221	221	6	1	194	3	Y	19	18	1	5
						21	9							
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	35					Y	NO RPT			5

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 225650		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 8658 - 9172				
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	1	1	42	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	0	55	-0-	55	55	1	1	52	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	24					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BAILEY UNIT //CONT.// 020467														
WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	899 N	819	-0-	-80	-0-	29	1	761	3	Y	26	27	1	5
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	29	9	737	3	Y	26	27	1	4
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	28	1	772	3	Y	28	26	1	6
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	31	9	719	3	Y	27	28	1	5
09	0	737	-0-	737	737	25	1	681	3	Y	29	28	1	6
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	30	9			Y	NO RPT			6

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818														
05	3100 N	3399	-0-	299	299	3387	3	12	9	N	11			63
06	3000 N	4115	-0-	1115	1414	4111	3	4	9	N	4			67
07	3100 N	2513	-0-	-587	827	2513	3			N	-0-			67
08	2445 X	1618	-0-	-827	-0-	1618	3			N	-0-			67
09	0	1949	-0-	1949	1949	1948	3	1	9	N	1			68
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	1143					N	NO RPT			68

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224														
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	12	1	311	3	Y	28	28	1	6
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	31	9	278	3	Y	30	29	1	7
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	10	1	310	3	Y	30	30	1	7
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	9	300	3	Y	32	33	1	6
09	0	334	-0-	334	334	9	1	292	3	Y	31	29	1	8
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	35	9			Y	NO RPT			8

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242														
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	6	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	257	-0-	-177	-0-	8	1	249	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	5	1	170	3	Y	-0-			-0-
09	0	311	-0-	311	311	9	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	63					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
05	3100 N	5049 -0- 1949	4357	300 1 4636 3 Y	103	105 1	21						
06	3000 N	485 -0- -2515	1842	113 9 50 1 347 3 Y	80	83 1	18						
07	2054 X	212 -0- -1842	-0-	88 9 6 1 186 3 Y	18	32 1	4						
08	5580 X	298 -0- -5282	-0-	20 9 7 1 260 3 Y	28	27 1	5						
09	0	264 -0- 264	264	31 9 6 1 228 3 Y	27	25 1	7						
10	5053 X	NO RPT -0- -5053	-0-	30 9			7						
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774													
05	989 N	989 -0- -0-	-0-	985 3 4 9 N	4		89						
06	889 N	889 -0- -0-	-0-	883 3 6 9 N	5		94						
07	975 N	975 -0- -0-	-0-	953 3 22 9 N	20		114						
08	1075 N	1075 -0- -0-	-0-	1075 3	-0-		114						
09	0	980 -0- 980	980	973 3 7 9 N	6		120						
10	93 N	NO RPT -0- -93	887				120						
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930													
05	2449 X	1771 -0- -678	-0-	1740 3 31 9 Y	28		40						
06	2370 X	2084 -0- -286	-0-	2041 3 43 9 Y	39		79						
07	1953 X	1717 -0- -236	-0-	1688 3 29 9 Y	26		105						
08	1767 N	1736 -0- -31	-0-	1724 3 12 9 Y	11	58 1	58						
*09	2070 N	1465 -0- -605	-0-	1429 3 36 9 Y	33	28 1	63						
10	1705 N	NO RPT -0- -1705	-0-				63						
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944													
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	944 -0- 944	944	944 3 2 9 Y	2		2						
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	944				2						
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938													
05	1395 X	932 -0- -463	-0-	932 3			-0-						
06	1350 X	923 -0- -427	-0-	922 3 1 9 Y	1		1						
07	1395 X	866 -0- -529	-0-	865 3 1 9 Y	1		2						
08	1023 X	871 -0- -152	-0-	871 3			-0-						
09	0	767 -0- 767	767	766 3 1 9 Y	1	2 1	-0-						
10	961 X	NO RPT -0- -961	-0-				-0-						
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021													
05	1333 X	1274 -0- -59	-0-	1271 3 3 9 Y	3		4						
06	1124 X	1124 -0- -0-	-0-	1121 3 3 9 Y	3		7						
07	1457 X	1076 -0- -381	-0-	1074 3 2 9 Y	2		9						
08	1457 X	1277 -0- -180	-0-	1276 3 1 9 Y	1	5 1	5						
09	0	915 -0- 915	915	913 3 2 9 Y	2	2 1	5						
10	1271 X	NO RPT -0- -1271	-0-				5						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467														
WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	3	Y	68	69	1	14
						75	9							
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1134	3	Y	75	72	1	17
						83	9							
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	3	Y	74	74	1	17
						81	9							
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	3	Y	81	83	1	15
						89	9							
09	0	1115	-0-	1115	1115	28	1	1002	3	Y	77	72	1	20
						85	9							
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			20

CARTHAGE GAS UNIT 111													WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456	
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	57	59	1	10
						63	9							
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1243	3	Y	63	64	1	9
						69	9							
07	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	43	1	1169	3	Y	54	52	1	11
						59	9							
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	37	1	1040	3	Y	64	62	1	13
						70	9							
09	0	1395	-0-	1395	1395	45	1	1292	3	Y	53	55	1	11
						58	9							
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	124					Y	NO RPT			11

HOLLAND GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949	
05	1612 X	1489	-0-	-123	-0-	1463	3	26	9	Y	24			30
06	1560 X	1127	-0-	-433	-0-	1099	3	28	9	Y	25			55
07	1612 X	1229	-0-	-383	-0-	1194	3	35	9	Y	32			87
08	1488 X	1252	-0-	-236	-0-	1234	3	18	9	Y	16	48	1	55
09	0	987	-0-	987	987	939	3	48	9	Y	44	26	1	73
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			73

SMITH ET AL													WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984	
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2479	3	18	9	Y	16			22
06	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2340	3	25	9	Y	23			45
07	2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2486	3	17	9	Y	15			60
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2531	3	10	9	Y	9	34	1	35
09	0	2180	-0-	2180	2180	2150	3	30	9	Y	27	17	1	45
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			45

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1													WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467										
WHIDDON GU			WELL #:	1	RRCID ->	236514	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7016 - 9752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		54 X	-0-	-0-	-54	-0-				N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2 T	RRCID ->	238545	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9276 - 9987		
05		934 X	347	-0-	-587	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
06		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
07		279 X	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
08		341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
09		0	219	-0-	219	219	219	3		Y	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4 T	RRCID ->	240112	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8753 - 9930		
05		279 X	62	-0-	-217	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06		270 X	51	-0-	-219	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
07		279 X	52	-0-	-227	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
09		0	73	-0-	73	73	73	3		Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	11				Y	NO RPT			-0-

FROST LUMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	243491	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	6462 - 9542		
05		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3889	3	7	9	Y	6		127
06		3450 X	3441	-0-	-9	-0-	3409	3	32	9	Y	29		156
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3741	3	6	9	Y	5		161
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3987	3	6	9	Y	5		166
09		0	3633	-0-	3633	3633	3633	3			Y	-0-		166
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	37					Y	NO RPT		166

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	246222	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8834 - 9920		
05		992 X	732	-0-	-260	-0-	724	3	8	9	Y	7		10
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12	9	Y	11		21
07		837 X	833	-0-	-4	-0-	823	3	10	9	Y	9		30
08		837 X	522	-0-	-315	-0-	515	3	7	9	Y	6	17	19
09		0	595	-0-	595	595	595	3	19	9	Y	17	9	27
10		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	576	3			Y	NO RPT		27

WIENER ESTATE F			WELL #:	1	RRCID ->	246973	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	6774 - 9498		
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	3	70	9	Y	64	60	55
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2578	3	65	9	Y	59	86	28
07		2728 N	2702	-0-	-26	-0-	2579	3	123	9	Y	112	59	81
08		2821 N	2458	-0-	-363	-0-	2395	3	63	9	Y	57	87	51
09		0	2515	-0-	2515	2515	2362	3	153	9	Y	139	115	75
10		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		75

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	248059	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9987		
05		939 X	939	-0-	-0-	-0-	931	3	8	9	Y	7		9
06		870 X	788	-0-	-82	-0-	778	3	10	9	Y	9		18
07		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1120	3	7	9	Y	6		24
08		930 N	824	-0-	-106	-0-	820	3	4	9	Y	4	14	14
09		0	654	-0-	654	654	640	3	14	9	Y	13	7	20
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	5270	-0-	2170	2170	5270	3			N	-0-					99
06		2705 N	535	-0-	-2170	-0-	535	3			N	-0-					99
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					99
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99
09		0	938	-0-	938	938	938	3			N	-0-					99
10		651 X	NO RPT	-0-	-651	287					N	NO RPT					99

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566																	
05		4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3945	3			Y	-0-					27
06		4200 X	3611	-0-	-589	-0-	3611	3			Y	-0-					27
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-					27
08		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			Y	-0-					27
09		0	5167	-0-	5167	5167	5167	3			Y	-0-					27
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	982					Y	NO RPT					27

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474																	
05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
07		2604 N	2451	-0-	-153	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
08		2604 N	2373	-0-	-231	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
09		0	1803	-0-	1803	1803	1803	3			Y	-0-					-0-
10		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458																	
05		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7712	3	134	9	Y	122	113	1			104
06		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7759	3	120	9	Y	109	161	1			52
07		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	7882	3	233	9	Y	212	112	1			152
08		7843 X	6733	-0-	-1110	-0-	6615	3	118	9	Y	107	163	1			96
09		0	7103	-0-	7103	7103	6800	3	303	9	Y	275	223	1			148
10		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					148

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408																	
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
08		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
09		0	2803	-0-	2803	2803	2803	3			Y	-0-					-0-
10		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	13					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						165
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						165
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						165
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						165
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694												
05		3224 X	2877	-0-	-347	-0-		2877	3			91
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		2870	3			91
07		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		2882	3			91
08		2883 X	2774	-0-	-109	-0-		2774	3			91
09		0	2597	-0-	2597	2597		2588	3	9	9	99
10		2976 X NO RPT	-0-	-0-	-2976	-0-						99

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697												
05		4712 X	4661	-0-	-51	-0-		4661	3			184
06		4650 X	4312	-0-	-338	-0-		4312	3			184
07		4805 X	4447	-0-	-358	-0-		4447	3			184
08		4805 X	4045	-0-	-760	-0-		4045	3			184
09		0	4458	-0-	4458	4458		4458	3			184
10		4650 X NO RPT	-0-	-0-	-4650	-0-						184

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694												
05		775 X	557	-0-	-218	-0-		553	3	4	9	14
06		750 X	696	-0-	-54	-0-		675	3	21	9	33
07		804 X	804	-0-	-0-	-0-		768	3	36	9	39
08		558 N	426	-0-	-132	-0-		407	3	19	9	56
09		0	214	-0-	214	214		206	3	8	9	26
10		806 N NO RPT	-0-	-0-	-806	-0-						26

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627												
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474												
05		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687												
05		8215 X	7800	-0-	-415	-0-		7770	3	30	9	37
06		7800 X	7175	-0-	-625	-0-		7144	3	31	9	65
07		7905 X	7449	-0-	-456	-0-		7416	3	33	9	55
08		7905 X	7700	-0-	-205	-0-		7676	3	24	9	35
09		0	7148	-0-	7148	7148		7119	3	29	9	61
10		7812 X NO RPT	-0-	-0-	-7812	-0-						61

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SMITH, J. J. //CONT.// 020467													
WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	10075 X	9228	-0-	-847	-0-	9106 3	122 9	Y	111	166 1			100
06	9480 X	9053	-0-	-427	-0-	8935 3	118 9	Y	107	81 1			126
07	9703 X	9340	-0-	-363	-0-	9217 3	123 9	Y	112	80 1			158
08	9517 X	9367	-0-	-150	-0-	9253 3	114 9	Y	104	84 1			178
09	0	8812	-0-	8812	8812	8695 3	117 9	Y	106	185 1			99
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			Y	NO RPT				99

CRAWFORD													
WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077													
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7787 3	13 9	N	12				162
06	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7681 3	45 9	N	41	1 8			202
07	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7850 3	40 9	N	36	1 8			237
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7840 3	35 9	N	32	166 1	8 8		95
09	0	7819	-0-	7819	7819	7779 3	40 9	N	36	6 8			125
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	193			N	NO RPT				125

RITTER UNIT 1													
WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764													
05	10726 X	9720	-0-	-1006	-0-	9673 3	47 9	Y	43	64 1			39
06	10380 X	10032	-0-	-348	-0-	9987 3	45 9	Y	41	31 1			49
07	10726 X	10265	-0-	-461	-0-	10218 3	47 9	Y	43	31 1			61
08	10478 X	10004	-0-	-474	-0-	9961 3	43 9	Y	39	32 1			68
09	0	9746	-0-	9746	9746	9701 3	45 9	Y	41	71 1			38
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT				38

MURVAUL GAS UNIT 'C'													
WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460													
05	7874 X	7440	-0-	-434	-0-	7429 3	11 9	Y	10	35 1			34
06	7410 X	7136	-0-	-274	-0-	7111 3	25 9	Y	23				57
07	7626 X	7276	-0-	-350	-0-	7230 3	46 9	Y	42	46 1			53
08	7502 X	7348	-0-	-154	-0-	7307 3	41 9	Y	37				90
09	0	6718	-0-	6718	6718	6684 3	34 9	Y	31	59 1			62
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT				62

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398													
05	14322 X	12588	-0-	-1734	-0-	12555 3	33 9	Y	30	45 1			27
06	13140 X	10748	-0-	-2392	-0-	10719 3	29 9	Y	26	21 1			32
07	13578 X	12542	-0-	-1036	-0-	12540 3	2 9	Y	2	20 1			14
08	13361 X	12917	-0-	-444	-0-	12914 3	3 9	Y	3	8 1			9
09	0	12446	-0-	12446	12446	12444 3	2 9	Y	2	9 1			2
10	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			Y	NO RPT				2

MAY													
WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904													
05	10602 X	10187	-0-	-415	-0-	565 1	9482 3	Y	127	137 1			26
						140 9							
06	10170 X	9710	-0-	-460	-0-	555 1	9034 3	Y	110	107 1			29
						121 9							
07	10478 X	9937	-0-	-541	-0-	569 1	9251 3	Y	106	106 1			29
						117 9							
08	10230 X	9836	-0-	-394	-0-	506 1	9225 3	Y	95	86 1			38
						105 9							
09	0	9578	-0-	9578	9578	546 1	8905 3	Y	115	105 1			48
						127 9							
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT				48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
MAY		WELL #: 5H			RRCID -> 272004			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05	19530 X	18536	-0-	-994	-0-	1035	17384	3	Y	106	114	22	
06	18690 X	17745	-0-	-945	-0-	1020	16625	3	Y	91	89	24	
07	19251 X	18083	-0-	-1168	-0-	1042	16944	3	Y	88	88	24	
08	18786 X	17669	-0-	-1117	-0-	915	16666	3	Y	80	72	32	
09	0	17100	-0-	17100	17100	982	16012	3	Y	96	88	40	
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-	106			Y	NO RPT		40	

MURVAUL GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H			RRCID -> 273154			COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349		
05	8308 X	7356	-0-	-952	-0-	7322	34	9	Y	31	108	103	
06	7830 X	3572	-0-	-4258	-0-	3528	44	9	Y	40		143	
07	7967 X	4379	-0-	-3588	-0-	4322	57	9	Y	52	115	80	
08	7595 X	4826	-0-	-2769	-0-	4754	72	9	Y	65		145	
09	0	5477	-0-	5477	5477	5389	88	9	Y	80	95	130	
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-				Y	NO RPT		130	

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 6H			RRCID -> 274787			COMPL. DATE 03/28/2014			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 10379 - 14414		
05	16244 X	15631	-0-	-613	-0-	15509	122	9	Y	111	107	202	
06	15690 X	15153	-0-	-537	-0-	15045	108	9	Y	98	97	203	
07	16027 X	15554	-0-	-473	-0-	15437	117	9	Y	106	98	211	
08	15717 X	15293	-0-	-424	-0-	15176	117	9	Y	106	96	221	
09	0	14513	-0-	14513	14513	14405	108	9	Y	98	96	223	
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-				Y	NO RPT		223	

RITTER-DANIEL UNIT		WELL #: 3H			RRCID -> 275218			COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501		
05	10199 X	9626	-0-	-573	-0-	9581	45	9	Y	41	68	58	
06	9690 X	8963	-0-	-727	-0-	8917	46	9	Y	42		100	
07	9858 X	8843	-0-	-1015	-0-	8792	51	9	Y	46	62	84	
08	9796 X	9038	-0-	-758	-0-	9002	36	9	Y	33	64	53	
09	0	8621	-0-	8621	8621	8576	45	9	Y	41		94	
10	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				Y	NO RPT		94	

RITTER-DANIEL UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 275541			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750		
05	12121 X	11577	-0-	-544	-0-	11529	48	9	Y	44	74	62	
06	11640 X	11159	-0-	-481	-0-	11109	50	9	Y	45		107	
07	11842 X	11369	-0-	-473	-0-	11313	56	9	Y	51	67	91	
08	11811 X	10972	-0-	-839	-0-	10933	39	9	Y	35	69	57	
09	0	10372	-0-	10372	10372	10324	48	9	Y	44		101	
10	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-				Y	NO RPT		101	

WIENER ESTATE 'F'		WELL #: 2H			RRCID -> 276172			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574		
05	18135 X	17334	-0-	-801	-0-	17278	56	9	Y	51	48	44	
06	17430 X	16708	-0-	-722	-0-	16656	52	9	Y	47	69	22	
07	17887 X	17376	-0-	-511	-0-	17276	100	9	Y	91	48	65	
08	17484 X	17044	-0-	-440	-0-	16994	50	9	Y	45	69	41	
09	0	16528	-0-	16528	16528	16399	129	9	Y	117	95	63	
10	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-				Y	NO RPT		63	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14167 X	13112	-0-	-1055	-0-	737	1	12375	3	Y	-0-			-0-
06	13440 X	12582	-0-	-858	-0-	728	1	11854	3	Y	-0-			-0-
07	13857 X	13119	-0-	-738	-0-	760	1	12359	3	Y	-0-			-0-
08	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	692	1	12599	3	Y	-0-			-0-
09	0	12766	-0-	12766	12766	738	1	12028	3	Y	-0-			-0-
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950														

05	26536 X	25301	-0-	-1235	-0-	25248	3	53	9	Y	48	104	1	43
06	25260 X	24436	-0-	-824	-0-	24395	3	41	9	Y	37	48	1	32
07	26102 X	25187	-0-	-915	-0-	25137	3	50	9	Y	45			77
08	25854 X	24987	-0-	-867	-0-	24940	3	47	9	Y	43	52	1	68
09	0	23821	-0-	23821	23821	23784	3	37	9	Y	34	51	1	51
10	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT			51

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443														

05	15469 X	14626	-0-	-843	-0-	14583	3	43	9	Y	39	86	1	35
06	14820 X	14545	-0-	-275	-0-	14511	3	34	9	Y	31	40	1	26
07	15159 X	14874	-0-	-285	-0-	14832	3	42	9	Y	38			64
08	15066 X	14729	-0-	-337	-0-	14690	3	39	9	Y	35	43	1	56
09	0	14168	-0-	14168	14168	14137	3	31	9	Y	28	42	1	42
10	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT			42

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742														

05	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	18780	3	53	9	Y	48	45	1	41
06	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17924	3	47	9	Y	43	64	1	20
07	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	18489	3	92	9	Y	84	44	1	60
08	18941 X	18250	-0-	-691	-0-	18204	3	46	9	Y	42	64	1	38
09	0	17734	-0-	17734	17734	17615	3	119	9	Y	108	88	1	58
10	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT			58

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075														

05	11036 X	10688	-0-	-348	-0-	10652	3	36	9	Y	33	50	1	30
06	10680 X	10422	-0-	-258	-0-	10387	3	35	9	Y	32	24	1	38
07	11036 X	10178	-0-	-858	-0-	10143	3	35	9	Y	32	24	1	46
08	10881 X	10450	-0-	-431	-0-	10416	3	34	9	Y	31	24	1	53
09	0	10192	-0-	10192	10192	10157	3	35	9	Y	32	55	1	30
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT			30

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918														

05	8494 X	7341	-0-	-1153	-0-	7308	3	33	9	Y	30	44	1	27
06	7830 X	6948	-0-	-882	-0-	6916	3	32	9	Y	29	22	1	34
07	7967 X	6450	-0-	-1517	-0-	6419	3	31	9	Y	28	21	1	41
08	7812 X	6388	-0-	-1424	-0-	6357	3	31	9	Y	28	22	1	47
09	0	5694	-0-	5694	5694	5663	3	31	9	Y	28	49	1	26
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT			26

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801														

05	13206 X	12343	-0-	-863	-0-	12240	3	103	9	Y	94	90	1	170
06	12570 X	11881	-0-	-689	-0-	11791	3	90	9	Y	82	81	1	171
07	12834 X	12120	-0-	-714	-0-	12022	3	98	9	Y	89	83	1	177
08	12679 X	11875	-0-	-804	-0-	11777	3	98	9	Y	89	81	1	185
09	0	11288	-0-	11288	11288	11197	3	91	9	Y	83	81	1	187
10	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT			187

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		19003 X	17921	-0-	-1082	-0-	17896	3	25	9	Y	23	21	1	19
06		17730 X	17221	-0-	-509	-0-	17198	3	23	9	Y	21	30	1	10
07		18011 X	17814	-0-	-197	-0-	17772	3	42	9	Y	38	20	1	28
08		18011 X	17557	-0-	-454	-0-	17535	3	22	9	Y	20	30	1	18
09		0	17133	-0-	17133	17133	17078	3	55	9	Y	50	41	1	27
10		17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT			27

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838															
05		22041 X	21558	-0-	-483	-0-	21545	3	13	9	Y	12	11	1	10
06		21270 X	20585	-0-	-685	-0-	20574	3	11	9	Y	10	15	1	5
07		21762 X	21179	-0-	-583	-0-	21158	3	21	9	Y	19	10	1	14
08		21669 X	20854	-0-	-815	-0-	20843	3	11	9	Y	10	15	1	9
09		0	19940	-0-	19940	19940	19911	3	29	9	Y	26	21	1	14
10		21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT			14

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712															
05		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	702	1	16903	3	Y	93	100	1	19
							102	9							
06		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	695	1	16445	3	Y	80	78	1	21
							88	9							
07		17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	740	1	17090	3	Y	77	77	1	21
							85	9							
08		17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	626	1	17279	3	Y	70	63	1	28
							77	9							
09		0	17216	-0-	17216	17216	708	1	16416	3	Y	84	77	1	35
							92	9							
10		17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT			35

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052															
05		23281 X	20739	-0-	-2542	-0-	824	1	19819	3	Y	87	93	1	18
							96	9							
06		21960 X	19810	-0-	-2150	-0-	800	1	18927	3	Y	75	73	1	20
							83	9							
07		22227 X	20109	-0-	-2118	-0-	831	1	19199	3	Y	72	72	1	20
							79	9							
08		21421 X	20269	-0-	-1152	-0-	706	1	19493	3	Y	64	58	1	26
							70	9							
09		0	18780	-0-	18780	18780	773	1	17921	3	Y	78	71	1	33
							86	9							
10		20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT			33

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019															
05		26970 X	24597	-0-	-2373	-0-	981	1	23616	3	Y	-0-	-0-		-0-
06		24960 X	23852	-0-	-1108	-0-	967	1	22885	3	Y	-0-	-0-		-0-
07		25296 X	24687	-0-	-609	-0-	1024	1	23663	3	Y	-0-	-0-		-0-
08		25048 X	24344	-0-	-704	-0-	851	1	23493	3	Y	-0-	-0-		-0-
09		0	23374	-0-	23374	23374	966	1	22408	3	Y	-0-	-0-		-0-
10		24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879															
05		21979 X	20980	-0-	-999	-0-	20884	3	96	9	Y	87	191	1	80
06		21180 X	20181	-0-	-999	-0-	20106	3	75	9	Y	68	89	1	59
07		21731 X	20579	-0-	-1152	-0-	20487	3	92	9	Y	84			143
08		21731 X	20305	-0-	-1426	-0-	20218	3	87	9	Y	79	96	1	126
09		0	19601	-0-	19601	19601	19534	3	67	9	Y	61	94	1	93
10		20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT			93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
05		18631 X	18518	-0-	-113	-0-	735	1	17680	3	Y	94	101	1	19
							103	9							
06		19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	805	1	19043	3	Y	82	79	1	22
							90	9							
07		19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	806	1	18618	3	Y	78	78	1	22
							86	9							
08		19158 X	18792	-0-	-366	-0-	654	1	18061	3	Y	70	64	1	28
							77	9							
09		0	18227	-0-	18227	18227	749	1	17383	3	Y	86	78	1	36
							95	9							
10		20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT			36

SP-WIENER EST. 'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197															
05		17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	706	1	16983	3	Y	135	145	1	28
							149	9							
06		16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	673	1	15933	3	Y	117	114	1	31
							129	9							
07		16988 X	16419	-0-	-569	-0-	676	1	15620	3	Y	112	112	1	31
							123	9							
08		17825 X	16735	-0-	-1090	-0-	581	1	16043	3	Y	101	92	1	40
							111	9							
09		0	16587	-0-	16587	16587	680	1	15772	3	Y	123	112	1	51
							135	9							
10		17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT			51

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380															
05		26629 X	24638	-0-	-1991	-0-	983	1	23655	3	Y	-0-			-0-
06		25080 X	23507	-0-	-1573	-0-	953	1	22554	3	Y	-0-			-0-
07		25885 X	23942	-0-	-1943	-0-	993	1	22949	3	Y	-0-			-0-
08		25482 X	23190	-0-	-2292	-0-	811	1	22379	3	Y	-0-			-0-
09		0	22492	-0-	22492	22492	930	1	21562	3	Y	-0-			-0-
10		24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT			-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045															
05		23219 X	21694	-0-	-1525	-0-	863	1	20767	3	Y	58	62	1	12
							64	9							
06		22320 X	20779	-0-	-1541	-0-	840	1	19884	3	Y	50	49	1	13
							55	9							
07		22878 X	21180	-0-	-1698	-0-	877	1	20250	3	Y	48	48	1	13
							53	9							
08		22289 X	20722	-0-	-1567	-0-	723	1	19952	3	Y	43	39	1	17
							47	9							
09		0	19944	-0-	19944	19944	822	1	19064	3	Y	53	48	1	22
							58	9							
10		21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		18507 X	17666	-0-	-841	-0-	702 1	16887 3	Y	70	76 1	14		
							77 9							
06		17790 X	17014	-0-	-776	-0-	687 1	16260 3	Y	61	59 1	16		
							67 9							
07		18259 X	15839	-0-	-2420	-0-	655 1	15121 3	Y	57	57 1	16		
							63 9							
08		17763 X	16523	-0-	-1240	-0-	576 1	15890 3	Y	52	47 1	21		
							57 9							
09		0	16002	-0-	16002	16002	658 1	15274 3	Y	64	58 1	27		
							70 9							
10		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-			Y	NO RPT		27		

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197														
05		18476 X	17492	-0-	-984	-0-	693 1	16670 3	Y	117	126 1	24		
							129 9							
06		17730 X	16739	-0-	-991	-0-	674 1	15953 3	Y	102	99 1	27		
							112 9							
07		18166 X	16916	-0-	-1250	-0-	697 1	16111 3	Y	98	98 1	27		
							108 9							
08		17794 X	16279	-0-	-1515	-0-	566 1	15617 3	Y	87	79 1	35		
							96 9							
09		0	15744	-0-	15744	15744	646 1	14980 3	Y	107	97 1	45		
							118 9							
10		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			Y	NO RPT		45		

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379														
05		24614 X	23086	-0-	-1528	-0-	915 1	22006 3	Y	150	161 1	31		
							165 9							
06		23490 X	22121	-0-	-1369	-0-	891 1	21087 3	Y	130	126 1	35		
							143 9							
07		24056 X	22395	-0-	-1661	-0-	924 1	21335 3	Y	124	125 1	34		
							136 9							
08		23467 X	21514	-0-	-1953	-0-	748 1	20642 3	Y	113	102 1	45		
							124 9							
09		0	20805	-0-	20805	20805	854 1	19801 3	Y	136	124 1	57		
							150 9							
10		23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-			Y	NO RPT		57		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	21328 X	20055	-0-	-1273	-0-	799 1 21 9	19235 3	Y	19	20 1	4	
06	20280 X	18742	-0-	-1538	-0-	759 1 18 9	17965 3	Y	16	16 1	4	
07	20956 X	13264	-0-	-7692	-0-	550 1 12 9	12702 3	Y	11	12 1	3	
08	20863 X	10800	-0-	-10063	-0-	556 1 11 9	10233 3	Y	10	9 1	4	
09	0	17713	-0-	17713	17713	731 1 19 9	16963 3	Y	17	14 1	7	
10	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-			Y	NO RPT		7	

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702												

05	31713 X	28831	-0-	-2882	-0-	1145 1 143 9	27543 3	Y	130	139 1	27	
06	30180 X	25547	-0-	-4633	-0-	1031 1 111 9	24405 3	Y	101	101 1	27	
07	30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	1269 1 119 9	29318 3	Y	108	105 1	30	
08	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	1107 1 107 9	30546 3	Y	97	88 1	39	
09	0	30252	-0-	30252	30252	1245 1 129 9	28878 3	Y	117	107 1	49	
10	30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-			Y	NO RPT		49	

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394												

05	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	702 1 166 9	16894 3	Y	151	162 1	31	
06	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	682 1 144 9	16146 3	Y	131	127 1	35	
07	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	707 1 139 9	16335 3	Y	126	126 1	35	
08	17763 X	16642	-0-	-1121	-0-	578 1 123 9	15941 3	Y	112	102 1	45	
09	0	16066	-0-	16066	16066	658 1 151 9	15257 3	Y	137	125 1	57	
10	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			Y	NO RPT		57	

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430												

05	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5316 2	1 9	N	1	1 8	57	
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5612 2	1 9	N	1	1 8	57	
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5478 2	1 9	N	1	1 8	57	
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5797 2	7 9	N	6	6 8	57	
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	4478 2	N	1	1 8	57	
10	0	4854	-0-	4854	4854	207 1 4 9	4643 2	N	4	4 8	57	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997 2	2 9	N	2	2 8			122
06	2280 N	1836	-0-	-444	-0-	1834 2	2 9	N	2	2 8			122
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2190 2	2 9	N	2	2 8			122
08	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1871 2	8 9	N	7	7 8			122
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285 2	1 9	N	1	1 8			122
10	0	2581	-0-	2581	2581	38 1	2537 2	N	5	5 8			122
						6 9							

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
 VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2087 2	3 9	Y	3				26
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1899 2	3 9	Y	3	24 1			5
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819 2	4 9	Y	4				9
08	DLQ G-10	2002	-0-	2002	2002	1999 2	3 9	Y	3				12
09	DLQ G-10	1833	-0-	1833	3835	1831 2	2 9	Y	2				14
*10	1900 N	1667	-0-	-233	3602	1663 2	4 9	Y	4				18

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-				43
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-				43
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-				43
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-				43
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-				43
*10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-				43

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	270 2	Y	25	22 1			5
						28 9							
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	Y	19	18 1			6
						21 9							
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	303 2	Y	35	33 1			8
						39 9							
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	341 2	Y	34	35 1			7
						37 9							
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2 1	339 2	Y	27	28 1			6
						30 9							
10	0	366	-0-	366	366	1 1	335 2	Y	27	26 1			7
						30 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 3-A		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 2		RRCID -> 071268		COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474						
05		1736 N	866	-0-	-870	-0-	853 3	13	9	Y	12	15	1			4
06		2160 N	343	-0-	-1817	-0-	343 3			Y	-0-					4
07		2418 N	609	-0-	-1809	-0-	602 3	7	9	Y	6	8	1			2
08		868 N	692	-0-	-176	-0-	692 3			Y	-0-					2
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1613 3	14	9	Y	13	10	1			5
10		0	2325	-0-	2325	2325	2306 3	19	9	Y	17	16	1			6
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 2		RRCID -> 072834		COMPL. DATE 06/23/1977				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857						
05		899 N	401	-0-	-498	-0-	399 3	2	9	Y	2	2	1			2
06		930 N	712	-0-	-218	-0-	711 3	1	9	Y	1	1	1			2
07		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3			Y	-0-					2
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2111 3	8	9	Y	7	2	1			7
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330 3	4	9	Y	4	6	1			5
10		0	873	-0-	873	873	871 3	2	9	Y	2	5	1			2
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 3		RRCID -> 074219		COMPL. DATE 01/08/1991				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176						
05		1984 N	1878	-0-	-106	-0-	35 1	1820	2	Y	21	22	1			4
							23 9									
06		2010 N	1666	-0-	-344	-0-	45 1	1607	2	Y	13	13	1			4
							14 9									
07		1984 N	1783	-0-	-201	-0-	42 1	1719	2	Y	20	19	1			5
							22 9									
08		1891 N	1887	-0-	-4	-0-	27 1	1836	2	Y	22	22	1			5
							24 9									
09		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	11 1	1629	2	Y	16	17	1			4
							18 9									
10		0	1633	-0-	1633	1633	6 1	1610	2	Y	15	15	1			4
							17 9									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548						
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	52 1	2582	2	Y	50	49	1			10
							55 9									
06		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	63 1	2324	2	Y	26	28	1			8
							29 9									
07		2325 X	2085	-0-	-240	-0-	50 1	1971	2	Y	58	52	1			14
							64 9									
08		2325 X	701	-0-	-1624	-0-	12 1	675	2	Y	13	24	1			3
							14 9									
09		2250 N	1116	-0-	-1134	-0-	6 1	1052	2	Y	53	44	1			12
							58 9									
10		0	58	-0-	58	58	56 2	2	9	Y	2	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BROWN, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 083103		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	23 1	623 3	Y	6	3 0	3
							7 9					
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	27 1	657 3	Y	6	5 0	4
							7 9					
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	30 1	754 3	Y	11	11 0	4
							12 9					
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	29 1	753 3	Y	9	9 0	4
							10 9					
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	27 1	746 3	Y	9	9 0	4
							10 9					
10		0	820	-0-	820	820	30 1	780 3	Y	9	9 0	4
							10 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341			
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1	161 3	Y	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	174 3	Y	-0-		-0-
10		0	329	-0-	329	329	12 1	317 3	Y	-0-		-0-

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523			
05		1705 N	924	-0-	-781	-0-	34 1	883 3	Y	6	5 0	3
							7 9					
06		990 N	398	-0-	-592	-0-	16 1	379 3	Y	3	4 0	2
							3 9					
07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	92 1	2339 3	Y	25	18 0	9
							28 9					
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	74 1	1953 3	Y	13	16 0	6
							14 9					
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	69 1	1909 3	Y	14	14 0	6
							15 9					
10		0	2282	-0-	2282	2282	85 1	2177 3	Y	18	16 0	8
							20 9					

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357			
05		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	96 1	2594 3	Y	22	20 0	11
							24 9					
06		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	65 1	1576 3	Y	16	18 0	9
							18 9					
07		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	120 1	2991 3	Y	44	38 0	15
							48 9					
08		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	159 1	4197 3	Y	40	38 0	17
							44 9					
09		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	92 1	2592 3	Y	24	31 0	10
							26 9					
10		0	3071	-0-	3071	3071	114 1	2918 3	Y	35	30 0	15
							39 9					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 3		RRCID -> 104540		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666			
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
10		0	27	-0-	27	27	27 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 114153		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8603 - 9390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT #13		WELL #: 6		RRCID -> 114381		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8464 - 8680	
05	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	18 1	1082 2	Y	17	19 1	3
						19 9					
06	1650 N	1057	-0-	-593	-0-	31 1	1015 2	Y	10	10 1	3
						11 9					
07	1705 N	763	-0-	-942	-0-	16 1	734 2	Y	12	12 1	3
						13 9					
08	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	16 1	1022 2	Y	15	15 1	3
						17 9					
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8 1	1175 2	Y	14	14 1	3
						15 9					
10	0	942	-0-	942	942	3 1	928 2	Y	10	11 1	2
						11 9					

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 114391		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8436 - 9364	
05	899 N	115	-0-	-784	-0-	4 1	109 3	Y	2	7 0	1
						2 9					
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	47 1	1084 3	Y	14	7 0	8
						15 9					
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	82 1	1964 3	Y	34	30 0	12
						37 9					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	12 0	-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8675 - 9560	
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	79 1	2108 3	Y	9	8 0	4
						10 9					
06	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	68 1	1654 3	Y	8	8 0	4
						9 9					
07	3100 N	3331	-0-	231	231	124 1	3188 3	Y	17	15 0	6
						19 9					
08	2246 N	2015	-0-	-231	-0-	73 1	1932 3	Y	9	11 0	4
						10 9					
09	1740 N	1494	-0-	-246	-0-	52 1	1434 3	Y	7	8 0	3
						8 9					
10	0	992	-0-	992	992	37 1	949 3	Y	5	6 0	2
						6 9					

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 115139		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8641 - 9476	
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	73 1	1941 3	Y	-0-		-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	52 1	1265 3	Y	-0-		-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	56 1	1395 3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	5186	-0-	2086	2086	189 1	4997 3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1319	-0-	-1681	405	46 1	1273 3	Y	-0-		-0-
10	0	2921	-0-	2921	3326	109 1	2812 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3575	2	Y	12	12	1		2
06	2490 X	2449	-0-	-41	-0-	13	9	69	1	Y	6	6	1		2
07	3038 X	2603	-0-	-435	-0-	7	9	61	1	Y	9	9	1		2
08	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	10	9	82	1	Y	18	16	1		4
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	20	9	24	1	Y	9	11	1		2
10	0	2933	-0-	2933	2933	9	9	9	1	Y	8	8	1		2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

05	496 N	441	-0-	-55	-0-	5	1	246	2	Y	173	177	1		34
06	630 N	366	-0-	-264	-0-	190	9	7	1	Y	104	105	1		33
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	114	9	6	1	Y	186	175	1		44
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	205	9	3	1	Y	227	223	1		48
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	250	9	2	1	Y	164	176	1		36
10	0	425	-0-	425	425	180	9	1	1	Y	146	146	1		36
						161	9								

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	78	1	2065	3	Y	12	12	0	6
						13	9							
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	106	1	2669	3	Y	16	13	0	9
						18	9							
07	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	84	1	2115	3	Y	16	19	0	6
						18	9							
08	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	74	1	1947	3	Y	13	13	0	6
						14	9							
09	2580 N	1966	-0-	-614	-0-	68	1	1885	3	Y	12	13	0	5
						13	9							
10	0	2443	-0-	2443	2443	91	1	2333	3	Y	17	15	0	7
						19	9							

 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

05	3100 N	3484	-0-	384	421	125	1	3333	3	Y	24	21	0	12
						26	9							
06	2411 N	1990	-0-	-421	-0-	76	1	1896	3	Y	16	19	0	9
						18	9							
07	2542 X	335	-0-	-2207	-0-	13	1	319	3	Y	3	11	0	1
						3	9							
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	116	1	3071	3	Y	24	15	0	10
						26	9							
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	3	Y	21	22	0	9
						23	9							
10	0	1757	-0-	1757	1757	65	1	1674	3	Y	16	18	0	7
						18	9							

 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1201	3	7	9	Y	6	6	1	7
06	1680 N	869	-0-	-811	-0-	862	3	7	9	Y	6	6	1	7
07	1302 N	875	-0-	-427	-0-	875	3			Y	-0-			7
08	1178 N	761	-0-	-417	-0-	757	3	4	9	Y	4	6	1	5
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	4	1	3
10	0	985	-0-	985	985	983	3	2	9	Y	2	2	1	3

 BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

05	403 N	367	-0-	-36	-0-	7	1	348	2	Y	11	15	1	2
						12	9							
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
07	868 N	297	-0-	-571	-0-	7	1	280	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	4	1	302	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
10	0	349	-0-	349	349	1	1	339	2	Y	8	9	1	2
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	713 N	166	-0-	-547	-0-	3 1	130 2	Y	30	30 1	6
						33 9					
06	660 N	294	-0-	-366	-0-	5 1	233 2	Y	51	41 1	16
						56 9					
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	2 1	71 2	Y	16	28 1	4
						18 9					
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	1 1	74 2	Y	15	16 1	3
						17 9					
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 1	293 2	Y	28	25 1	6
						31 9					
10	0	89	-0-	89	89	76 2	13 9	Y	12	15 1	3

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 132714		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470		
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 132715		COMPL. DATE 11/12/1989			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133067		COMPL. DATE 12/05/1989			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500		
*05	961 N	677	-0-	-284	-0-	652 3	25 9	Y	23	32 1	18
06	1320 N	874	-0-	-446	-0-	874 3		Y	-0-		18
07	1302 N	550	-0-	-752	-0-	550 3		Y	-0-		18
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1102 3	26 9	Y	24	12 1	30
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		Y	-0-		30
10	0	1171	-0-	1171	1171	1128 3	43 9	Y	39	42 1	27

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 133072		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254		
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 3	Y	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 3	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	Y	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	Y	-0-		-0-
10	0	136	-0-	136	136	5 1	131 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133308		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 4		RRCID -> 133477		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780								
05	2170 N	1041	-0-	-1129	-0-	1029	3	12	9	Y	11	10	1			4
06	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794	3			Y	-0-					4
07	1116 N	764	-0-	-352	-0-	758	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	1054 N	800	-0-	-254	-0-	800	3			Y	-0-					2
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	0	1034	-0-	1034	1034	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133481		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797								
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	104	1	2783	3	Y	12	11	0			6
06	1770 X	1521	-0-	-249	-0-	58	1	1456	3	Y	6	8	0			4
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	111	1	2803	3	Y	19	16	0			7
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	3	Y	9	12	0			4
09	1770 X	1250	-0-	-520	-0-	44	1	1199	3	Y	6	8	0			2
10	0	1334	-0-	1334	1334	50	1	1276	3	Y	7	6	0			3

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134419		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491								
05	961 N	615	-0-	-346	-0-	22	1	583	3	Y	9	10	0			4
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	22	1	538	3	Y	8	8	1			4
*07	1023 N	557	-0-	-466	-0-	21	1	526	3	Y	9	10	0			3
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	3	Y	20	15	0			8
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	91	1	2502	3	Y	33	27	0			14
10	0	2833	-0-	2833	2833	104	1	2678	3	Y	46	40	0			20

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134477		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 134943		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	3821 X	2278	-0-	-1543	-0-	2166 3	112 9	Y	102	110 1		77
06	2760 X	1643	-0-	-1117	-0-	1643 3		Y	-0-			77
07	2852 X	1989	-0-	-863	-0-	1989 3		Y	-0-			77
08	2852 X	1863	-0-	-989	-0-	1811 3	52 9	Y	47	51 1		73
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3		Y	-0-			73
10	0	4348	-0-	4348	4348	4219 3	129 9	Y	117	108 1		82

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135122		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557				
05	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	53 1	1403 3	Y	31	27 0		15
						34 9						
06	1470 N	626	-0-	-844	-0-	23 1	585 3	Y	16	22 1		9
						18 9						
07	1581 N	1356	-0-	-225	-0-	50 1	1265 3	Y	37	33 0		13
						41 9						
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59 1	1551 3	Y	38	35 0		16
						42 9						
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	66 1	1813 3	Y	45	42 0		19
						50 9						
10	0	2013	-0-	2013	2013	73 1	1882 3	Y	53	49 0		23
						58 9						

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 135748		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615				
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	94 1	2521 3	Y	38	27 0		19
						42 9						
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	84 1	2062 3	Y	35	34 0		20
						39 9						
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	98 1	2467 3	Y	50	53 0		17
						55 9						
08	2635 N	1151	-0-	-1484	-0-	41 1	1089 3	Y	19	28 0		8
						21 9						
09	2190 N	1046	-0-	-1144	-0-	36 1	992 3	Y	16	17 0		7
						18 9						
10	0	1263	-0-	1263	1263	46 1	1189 3	Y	25	21 0		11
						28 9						

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135833		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232				
05	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	44 1	1172 3	Y	6	5 0		3
						7 9						
06	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	40 1	985 3	Y	7	6 0		4
						8 9						
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	34 1	874 3	Y	7	8 0		3
						8 9						
08	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	38 1	1001 3	Y	6	6 0		3
						7 9						
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	37 1	1018 3	Y	6	6 0		3
						7 9						
10	0	1265	-0-	1265	1265	47 1	1208 3	Y	9	8 0		4
						10 9						

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136109		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770				
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	91 1	2436 3	Y	-0-			-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	78 1	1899 3	Y	-0-			-0-
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	96 1	2440 3	Y	-0-			-0-
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	99 1	2609 3	Y	-0-			-0-
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	89 1	2459 3	Y	-0-			-0-
10	0	2792	-0-	2792	2792	105 1	2687 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WEST CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	32 1	853 3	Y	24	24 0	12
06	960 N	752	-0-	-208	-0-	26 9	695 3	Y	26	23 1	15
07	992 N	814	-0-	-178	-0-	29 9	752 3	Y	29	34 0	10
08	899 N	732	-0-	-167	-0-	30 1	677 3	Y	26	25 0	11
09	750 N	587	-0-	-163	-0-	32 9	545 3	Y	21	23 0	9
10	0	464	-0-	464	464	26 1	432 3	Y	14	17 0	6

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 5		RRCID -> 137981		COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514		
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8 1	395 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	15 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	18 1	752 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	11 1	668 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	3 1	449 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	400	-0-	400	400	1 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554		
05	837 N	323	-0-	-514	-0-	6 1	317 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	16 1	594 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	16 1	638 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10 1	694 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4 1	691 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	685	-0-	685	685	2 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 4		RRCID -> 139213		COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889		
05	899 N	544	-0-	-355	-0-	538 3	6 9	Y	5	7 1	7
06	1410 N	492	-0-	-918	-0-	484 3	8 9	Y	7	6 1	8
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		Y	-0-		8
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	709 3	8 9	Y	7	7 1	8
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	9	7 1	10
10	0	586	-0-	586	586	583 3	3 9	Y	3	9 1	4

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139407		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786		
05	1736 X	1079	-0-	-657	-0-	39 1	1037 3	Y	3	3 0	1
06	1260 N	823	-0-	-437	-0-	3 9	789 3	Y	2	2 0	1
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	32 1	1795 3	Y	6	5 0	2
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2 9	2038 3	Y	3	4 0	1
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	70 1	1638 3	Y	2	2 0	1
10	0	1371	-0-	1371	1371	7 9	1318 3	Y	2	2 0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139454		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	46 1	1225 3	Y	17 16 0	8
06	1020 N	958	-0-	-62	-0-	19 9	906 3	Y	14 14 0	8
07	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	37 1	1074 3	Y	20 21 0	7
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	15 9	1120 3	Y	17 17 0	7
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43 1	1101 3	Y	17 17 0	7
10	0	1130	-0-	1130	1130	22 9	1068 3	Y	18 17 0	8
						40 1				
						19 9				
						42 1				
						20 9				

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 6-L		RRCID -> 139889		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734		
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	3 1	177 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	5 1	176 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	6 1	177 2	Y	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3 1	205 2	Y	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 1	192 2	Y	-0-	-0-
10	0	202	-0-	202	202	1 1	201 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 3-L		RRCID -> 140030		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384		
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	29 1	1496 2	Y	16 17 1	3
06	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	18 9	1330 2	Y	10 10 1	3
07	1550 N	536	-0-	-1014	-0-	37 1	516 2	Y	7 8 1	2
08	1550 N	491	-0-	-1059	-0-	11 9	480 2	Y	4 5 1	1
09	1380 N	587	-0-	-793	-0-	12 1	577 2	Y	5 5 1	1
10	0	320	-0-	320	320	8 9	316 2	Y	3 3 1	1
						7 1				
						4 9				
						4 1				
						6 9				
						1 1				
						3 9				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542		
05	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	25 1	1303 2	Y	11 11 1	2
06	1560 N	1324	-0-	-236	-0-	12 9	1279 2	Y	7 7 1	2
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	37 1	1355 2	Y	13 12 1	3
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	8 9	1482 2	Y	13 13 1	3
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	33 1	1368 2	Y	9 10 1	2
10	0	1057	-0-	1057	1057	14 9	1044 2	Y	8 8 1	2
						22 1				
						14 9				
						9 1				
						10 9				
						4 1				
						9 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #:		7-L	RRCID ->	140780	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8458 - 9522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1922 N	1300	-0-	-622	-0-	25 1	1271 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32 1	1149 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
07		992 N	988	-0-	-4	-0-	24 1	961 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
08		1302 N	909	-0-	-393	-0-	15 1	891 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
09		1170 N	455	-0-	-715	-0-	2 1	452 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
10		0	52	-0-	52	52	52 2		Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		24-L	RRCID ->	140962	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8494 - 9556	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13			WELL #:		8 L	RRCID ->	141284	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8464 - 9524	
05		3441 X	2495	-0-	-946	-0-	46 1	2427 3	Y	20	22 1		4
							22 9						
06		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	98 1	3383 3	Y	18	16 1		6
							20 9						
07		3441 X	3370	-0-	-71	-0-	78 1	3260 2	Y	29	28 1		7
							32 9						
08		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	51 1	3443 2	Y	29	30 1		6
							32 9						
09		3330 X	3194	-0-	-136	-0-	20 1	3151 2	Y	21	22 1		5
							23 9						
10		0	2847	-0-	2847	2847	7 1	2818 2	Y	20	20 1		5
							22 9						

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:		0007 L	RRCID ->	141457	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8470 - 9534	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		6-L	RRCID ->	141632	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8502 - 9562	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 8-L		RRCID -> 144510		COMPL. DATE 02/15/1993			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	77 2	Y	1	2 1	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 9	68 2	Y	1	1 1	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	2 1	73 2	Y	3	2 1	1
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 9	82 2	Y	1	2 1	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	Y	2	2 1	-0-
10	0	75	-0-	75	75	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 8-L		RRCID -> 144711		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 5		RRCID -> 144715		COMPL. DATE 03/03/1993			TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 6-L		RRCID -> 144843		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604		
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	16 1	895 3	Y	8	11 1	2
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	9 1	567 3	Y	10	10 1	2
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11 9	458 3	Y	6	7 1	1
*06	660 N	457	-0-	-203	-0-	9 1	440 3	Y	4	4 1	1
*07	620 N	401	-0-	-219	-0-	7 9	386 3	Y	5	5 1	1
*08	465 N	394	-0-	-71	-0-	13 1	382 3	Y	5	5 1	1
*09	450 N	358	-0-	-92	-0-	4 9	353 3	Y	3	4 1	-0-
10	0	336	-0-	336	336	9 1	332 2	Y	3	3 1	1
						3 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145021		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8412 - 9223				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	74	1	1960	3	Y	12	11	0	6
						13	9							
06	2640 X	1961	-0-	-679	-0-	76	1	1871	3	Y	13	12	0	7
						14	9							
07	2728 X	2458	-0-	-270	-0-	94	1	2342	3	Y	20	20	0	7
						22	9							
08	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	89	1	2332	3	Y	15	16	0	6
						17	9							
09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	2034	3	Y	17	16	0	7
						19	9							
10	0	1990	-0-	1990	1990	74	1	1898	3	Y	16	16	0	7
						18	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8412 - 9054				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 6		RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8744 - 9808				
05	1395 N	763	-0-	-632	-0-	756	3	7	9	Y	6	7	1	2
06	1530 N	871	-0-	-659	-0-	871	3			Y	-0-			2
07	1860 N	1209	-0-	-651	-0-	1202	3	7	9	Y	6	6	1	2
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-			2
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1580	3	7	9	Y	6	6	1	2
10	0	1859	-0-	1859	1859	1850	3	9	9	Y	8	7	1	3

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145232		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8513 - 9216				
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	27	1	672	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
07	899 N	818	-0-	-81	-0-	31	1	785	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
08	992 N	903	-0-	-89	-0-	33	1	869	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
10	0	959	-0-	959	959	36	1	922	3	Y	1	1	0	1
						1	9							

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8530 - 9274				
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	158	1	4191	3	Y	27	17	0	13
						30	9							
06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	16	20	0	9
						18	9							
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	102	1	2515	3	Y	20	22	0	7
						22	9							
08	3379 X	2430	-0-	-949	-0-	89	1	2322	3	Y	17	17	0	7
						19	9							
09	3270 X	2150	-0-	-1120	-0-	75	1	2062	3	Y	12	14	0	5
						13	9							
10	0	2932	-0-	2932	2932	110	1	2799	3	Y	21	17	0	9
						23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154805		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642			
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	Y	2	2 0	1
						2 9					
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19 1	439 3	Y	6	4 0	3
						7 9					
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	7 1	181 3	Y	3	5 0	1
						3 9					
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	6 1	169 3	Y	2	2 0	1
						2 9					
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	6 1	174 3	Y	2	2 0	1
						2 9					
10	0	194	-0-	194	194	7 1	184 3	Y	3	3 0	1
						3 9					

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155402		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524			
05	2666 X	1755	-0-	-911	-0-	1716 3	39 9	Y	35	32 1	27
06	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549 3		Y	-0-		27
07	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506 3		Y	-0-		27
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2036 3	25 9	Y	23	18 1	32
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		Y	-0-		32
10	0	2077	-0-	2077	2077	2035 3	42 9	Y	38	43 1	27

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155583		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242			
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	10 1	267 3	Y	2	2 0	1
						2 9					
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	10 1	236 3	Y	2	2 0	1
						2 9					
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	9 1	221 3	Y	3	3 0	1
						3 9					
08	279 N	56	-0-	-223	-0-	2 1	54 3	Y	-0-	1 0	-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	28 1	783 3	Y	5	3 0	2
						6 9					
10	0	383	-0-	383	383	14 1	365 3	Y	4	4 0	2
						4 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 7		RRCID -> 157947			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1252	3	19	9	Y	6
06		1590 N	666	-0-	-924	-0-	666	3			Y	6
07		1643 N	1031	-0-	-612	-0-	1019	3	12	9	Y	4
08		1271 N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	4
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	3
10		0	856	-0-	856	856	849	3	7	9	Y	2

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 158021			COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392	

05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	3
							7	9				
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	3
							6	9				
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	897	3	Y	4
							12	9				
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	16	1	420	3	Y	2
							6	9				
09		480 N	281	-0-	-199	-0-	10	1	267	3	Y	2
							4	9				
10		0	590	-0-	590	590	21	1	562	3	Y	3
							7	9				

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 158468			COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492	

05		1581 N	995	-0-	-586	-0-	937	3	58	9	Y	40
06		1530 N	736	-0-	-794	-0-	736	3			Y	40
07		1333 N	751	-0-	-582	-0-	751	3			Y	40
08		992 N	804	-0-	-188	-0-	778	3	26	9	Y	37
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	37
10		0	1150	-0-	1150	1150	1084	3	66	9	Y	42

BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 158975			COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412	

05		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 8 L		RRCID -> 158992			COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536	

05		T. A.	341	-0-	341	624	6	1	324	2	Y	2
							11	9				
06		945 X	321	-0-	-624	-0-	9	1	304	2	Y	2
							8	9				
07		311 X	311	-0-	-0-	-0-	7	1	293	2	Y	2
							11	9				
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	5	1	306	2	Y	2
							11	9				
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	2	1	284	2	Y	2
							9	9				
10		0	256	-0-	256	256	1	1	248	2	Y	2
							7	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 164137		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1023 N	172	-0-	-851	-0-	169 3	3 9	Y	3	4 1	2
06	660 N	27	-0-	-633	-0-	27 3		Y	-0-		2
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		2
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1	1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
10	0	472	-0-	472	472	469 3	3 9	Y	3	2 1	2

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165070		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165604		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840			
05	1395 N	467	-0-	-928	-0-	17 1	446 3	Y	4	3 0	2
						4 9					
06	900 N	666	-0-	-234	-0-	26 1	634 3	Y	5	4 0	3
						6 9					
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	47 1	1223 3	Y	11	10 0	4
						12 9					
08	465 N	278	-0-	-187	-0-	10 1	266 3	Y	2	5 0	1
						2 9					
09	660 N	296	-0-	-364	-0-	10 1	284 3	Y	2	2 0	1
						2 9					
10	0	248	-0-	248	248	9 1	236 3	Y	3	3 0	1
						3 9					

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 165927		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 167002		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 L		RRCID -> 168859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 10		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9 L		RRCID -> 170133	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8430	-	9510				
05		3534 X	2662	-0-	-872	-0-	51 1	2594 2	Y	15	16 1		3
06		3420 X	2403	-0-	-1017	-0-	17 9 67 1	2326 2	Y	9	9 1		3
07		3534 X	29	-0-	-3505	-0-	10 9 1 1	28 2	Y	-0-	3 1		-0-
08		3224 X	552	-0-	-2672	-0-	551 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	31 1	4767 2	Y	21	16 1		5
10		0	3312	-0-	3312	3312	23 9 11 1	3284 2	Y	15	16 1		4
		WELL #: 9 L		RRCID -> 170141	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 8358	-	9514				
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	5 1	771 2	Y	7	5 1		2
10		0	1578	-0-	1578	1578	8 9 5 1	1560 2	Y	12	11 1		3
		WELL #: 12 L		RRCID -> 170149	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8446	-	9492				
05		1116 N	841	-0-	-275	-0-	16 1	818 2	Y	6	6 1		1
06		1050 N	714	-0-	-336	-0-	7 9 20 1	691 2	Y	3	3 1		1
07		961 N	753	-0-	-208	-0-	3 9 18 1	729 2	Y	5	5 1		1
08		837 N	723	-0-	-114	-0-	6 9 11 1	706 2	Y	5	5 1		1
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	6 9 7 1	1085 2	Y	5	5 1		1
10		0	922	-0-	922	922	6 9 3 1	913 2	Y	5	5 1		1
		WELL #: 17		RRCID -> 170417	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8326	-	9466				
05		1147 X	991	-0-	-156	-0-	954 3	37 9	Y	34	32 1		26
06		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		Y	-0-			26
07		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		Y	-0-			26
08		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1025 3	21 9	Y	19	17 1		28
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-			28
10		0	1553	-0-	1553	1553	1520 3	33 9	Y	30	37 1		21
		WELL #: 11 L		RRCID -> 170755	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8396	-	9512				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 L		RRCID -> 171190		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 L		RRCID -> 171252		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516								
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	45 1	2308 2	Y	15	16 1						3
06	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	17 9	2016 2	Y	10	10 1						3
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	62 1	2390 2	Y	19	18 1						4
08	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	11 9	1770 2	Y	15	16 1						3
09	2100 N	796	-0-	-1304	-0-	57 1	785 2	Y	5	7 1						1
10	0	3037	-0-	3037	3037	21 9	3012 2	Y	13	11 1						3

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 L		RRCID -> 171696		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 L		RRCID -> 172193		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 172778		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499								
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1122 3	58 9	Y	53	41 1						40
06	1080 N	769	-0-	-311	-0-	769 3		Y	-0-							40
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-							40
08	1178 N	938	-0-	-240	-0-	913 3	25 9	Y	23	27 1						36
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		Y	-0-							36
10	0	1145	-0-	1145	1145	1097 3	48 9	Y	44	49 1						31

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 172888		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482								
05	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	1542 3	24 9	Y	22	19 1						17
06	1680 N	399	-0-	-1281	-0-	399 3		Y	-0-							17
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-							17
08	1581 N	853	-0-	-728	-0-	846 3	7 9	Y	6	11 1						12
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-							12
10	0	1880	-0-	1880	1880	1855 3	25 9	Y	23	19 1						16

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	1891 N	1462	-0-	-429	-0-	1426 3	36 9		Y	33	29 1		12
06	1410 N	622	-0-	-788	-0-	622 3			Y	-0-			12
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1090 3	20 9		Y	18	23 1		7
08	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	1254 3			Y	-0-			7
09	3000 N	3727	-0-	727	-0-	3676 3	51 9		Y	46	36 1		17
10	0	3768	-0-	3768	-0-	4495 3	52 9		Y	47	47 1		17

 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	36 1	1836 3		Y	86	92 1		17
						95 9							
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	41 1	1466 3		Y	53	53 1		17
						58 9							
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-	17 1		-0-
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			-0-
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2		Y	14	11 1		3
						15 9							
10	0	292	-0-	292	-0-	1 1	250 2		Y	37	31 1		9
						41 9							

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31 1	1662 3		Y	96	100 1		19
						106 9							
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	54 1	1843 3		Y	75	70 1		24
						83 9							
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	52 1	2063 2		Y	127	121 1		30
						140 9							
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	32 1	2181 2		Y	123	127 1		26
						135 9							
09	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	12 1	1824 2		Y	84	91 1		19
						92 9							
10	0	1407	-0-	1407	-0-	5 1	1338 2		Y	58	63 1		14
						64 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	23	1	1140	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
06	1260 N	188	-0-	-1072	-0-	3	1	182	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
07	1302 N	913	-0-	-389	-0-	21	1	884	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	2033	2	Y	17	15 1	4
						19	9						
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	13	1	1928	2	Y	14	15 1	3
						15	9						
10	0	1816	-0-	1816	1816	6	1	1796	2	Y	13	13 1	3
						14	9						

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

05	3007 X	2393	-0-	-614	-0-	45	1	2337	2	Y	10	11 1	2
						11	9						
06	2910 X	2333	-0-	-577	-0-	66	1	2259	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
07	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	57	1	2403	2	Y	12	11 1	3
						13	9						
08	2976 X	2258	-0-	-718	-0-	36	1	2211	2	Y	10	11 1	2
						11	9						
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	25	1	3488	2	Y	13	12 1	3
						14	9						
10	0	3476	-0-	3476	3476	12	1	3451	2	Y	12	12 1	3
						13	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	888	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	2	Y	16	14 1	4
						18	9						
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	4	7 1	1
						4	9						
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1547	2	Y	13	11 1	3
						14	9						
10	0	2524	-0-	2524	2524	8	1	2493	2	Y	21	19 1	5
						23	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	3651	-0-	-255	-0-	73	1	3567	2	Y	10	10	2
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	123	1	4374	2	Y	7	7	2
07	4743 X	3266	-0-	-1477	-0-	61	1	3195	2	Y	9	9	2
08	4743 X	3838	-0-	-905	-0-	37	1	3792	2	Y	8	8	2
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	32	1	4862	2	Y	10	10	2
10	0	3642	-0-	3642	3642	15	1	3618	2	Y	8	8	2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-		-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-		-0-
10	0	343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180104		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	881	-0-	-142	-0-	32	1	847	3	Y	2	2 0	1
						2	9						
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	31	1	760	3	Y	2	2 0	1
						2	9						
07	1178 N	998	-0-	-180	-0-	38	1	957	3	Y	3	3 0	1
						3	9						
08	868 N	654	-0-	-214	-0-	24	1	628	3	Y	2	2 0	1
						2	9						
09	780 N	432	-0-	-348	-0-	15	1	416	3	Y	1	1 0	1
						1	9						
10	0	947	-0-	947	947	36	1	909	3	Y	2	2 0	1
						2	9						
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950					
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1153	3	18 9	Y	16	20 1		19
06	1740 N	839	-0-	-901	-0-	824	3	15 9	Y	14	16 1		17
07	1705 N	1133	-0-	-572	-0-	1133	3		Y	-0-			17
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	3	17 9	Y	15	15 1		17
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	12	15 1		14
10	0	851	-0-	851	851	845	3	6 9	Y	5	12 1		7
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		14	RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH	9942	PERF. 8544 - 9718		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1581 N	1338	-0-	-243	-0-		1329 3	9 9	Y	8	8 1		3
06		1470 N	857	-0-	-613	-0-		857 3		Y	-0-			3
07		1891 N	1488	-0-	-403	-0-		1479 3	9 9	Y	8	8 1		3
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474 3		Y	-0-			3
09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1771 3	8 9	Y	7	7 1		3
10		0	2594	-0-	2594	2594		2585 3	9 9	Y	8	8 1		3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		11	RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8680 - 9864		

05		558 N	428	-0-	-130	-0-		428 3		Y	-0-			-0-
06		510 N	342	-0-	-168	-0-		342 3		Y	-0-			-0-
07		620 N	385	-0-	-235	-0-		385 3		Y	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 3		Y	-0-			-0-
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2477 3		Y	-0-			-0-
10		0	758	-0-	758	758		758 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		9	RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH	10092	PERF. 8733 - 9895		

05		310 N	180	-0-	-130	-0-		178 3	2 9	Y	2	3 1		2
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		2787 3	13 9	Y	12			12
10		0	5712	-0-	5712	5712		5684 3	28 9	Y	25	10 1		27

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		13	RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8610 - 9779		

05		2108 X	1260	-0-	-848	-0-		1252 3	8 9	Y	7	7 1		2
06		1800 X	665	-0-	-1135	-0-		665 3		Y	-0-			2
07		2046 X	1122	-0-	-924	-0-		1116 3	6 9	Y	5	5 1		2
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516 3		Y	-0-			2
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1669 3	6 9	Y	5	5 1		2
10		0	1562	-0-	1562	1562		1556 3	6 9	Y	5	5 1		2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		12	RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9711 - 9798		

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

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		6	RRCID -> 197634		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH	9686	PERF. 8360 - 9510		

05		1147 N	1090	-0-	-57	-0-		21 1	1058 2	Y	10	10 1		2
								11 9						
06		1110 N	1067	-0-	-43	-0-		30 1	1030 2	Y	6	6 1		2
								7 9						
07		1178 N	1111	-0-	-67	-0-		26 1	1073 2	Y	11	10 1		3
								12 9						
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		17 1	1155 2	Y	10	11 1		2
								11 9						
09		1080 N	1066	-0-	-14	-0-		7 1	1049 2	Y	9	9 1		2
								10 9						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 7		RRCID -> 199975		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8648 - 10008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	2294 X	1178	-0-	-1116	-0-	1141	3	37	9	Y	34	35	1	41
06	2220 X	708	-0-	-1512	-0-	679	3	29	9	Y	26	35	1	32
07	2294 X	522	-0-	-1772	-0-	522	3			Y	-0-			32
08	1147 N	470	-0-	-677	-0-	456	3	14	9	Y	13	27	1	18
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	16	15	1	19
10	0	638	-0-	638	638	627	3	11	9	Y	10	17	1	12

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 11		RRCID -> 200906		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8606 - 9978				
05	1302 N	300	-0-	-1002	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	1020 N	329	-0-	-691	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			1
08	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 35		RRCID -> 200910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8353 - 9520				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 33		RRCID -> 200987		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10092		PERF. 8419 - 9529				
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	876	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	21	1	1458	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	9	1	1315	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
10	0	1138	-0-	1138	1138	4	1	1128	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 14		RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8444 - 9618				
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8449 - 9555				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 207061		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	0	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 30		RRCID -> 207066		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534								
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	16	1	834	2	Y	17	19	1			3
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	19	9	834	2	Y	12	11	1			4
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	24	1	1156	2	Y	26	24	1			6
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	13	9	1520	2	Y	33	32	1			7
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	27	1	1454	2	Y	25	26	1			6
10	0	1468	-0-	1468	1468	29	9	1437	2	Y	24	24	1			6
						28	9									
						5	1									
						26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 16		RRCID -> 207067		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500								
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	64	1	3282	2	Y	29	29	1			6
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	32	9	2505	2	Y	13	15	1			4
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	2	Y	30	27	1			7
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	14	9	3383	2	Y	31	31	1			7
09	2250 X	2197	-0-	-53	-0-	49	1	2166	2	Y	16	19	1			4
10	0	1633	-0-	1633	1633	34	9	1615	2	Y	11	12	1			3
						13	1									
						18	9									
						6	1									
						12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549								
05	1860 X	1701	-0-	-159	-0-	32	1	1633	3	Y	33	35	1			6
06	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	36	9	1378	3	Y	20	20	1			6
07	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	40	1	1553	2	Y	34	32	1			8
08	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	22	9	1606	2	Y	33	34	1			7
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	Y	25	26	1			6
10	0	1516	-0-	1516	1516	37	9	1486	2	Y	23	23	1			6
						23	1									
						36	9									
						10	1									
						28	9									
						5	1									
						25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 3-A		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 15		RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 9855			PERF. 8520 - 9655				
*04		2357 X	2357	-0-	-0-	2356	3	1	9	Y	1			4		
*05		1858 X	1858	-0-	-0-	1845	3	13	9	Y	12	11	1	5		
06		2010 X	1494	-0-	-516	1494	3			Y	-0-			5		
*07		3752 X	3752	-0-	-0-	3735	3	17	9	Y	15	14	1	6		
08		3100 N	3116	-0-	16	3116	3			Y	-0-			6		
09		3000 N	3275	-0-	275	3261	3	14	9	Y	13	14	1	5		
10		0	3668	-0-	3668	3959	3	14	9	Y	13	13	1	5		
		CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 16		RRCID -> 207672			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 9875			PERF. 8558 - 9690	
05		1023 N	782	-0-	-241	767	3	15	9	Y	14	14	1	5		
06		1140 N	1033	-0-	-107	1033	3			Y	-0-			5		
07		1971 N	1971	-0-	-0-	1942	3	29	9	Y	26	21	1	10		
08		2622 N	2622	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-			10		
09		2565 N	2565	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	27	1	10		
10		0	2649	-0-	2649	2649	3	30	9	Y	27	27	1	10		
		BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 209355			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 9762			PERF. 8566 - 9630	
05		3751 X	1971	-0-	-1780	70	1	1872	3	Y	26	21	0	13		
						29	9									
06		3630 X	1373	-0-	-2257	53	1	1291	3	Y	26	24	1	15		
						29	9									
07		3751 X	2019	-0-	-1732	76	1	1902	3	Y	37	39	0	13		
						41	9									
08		3771 X	3771	-0-	-0-	136	1	3579	3	Y	51	42	0	22		
						56	9									
09		6257 X	6257	-0-	-0-	215	1	5944	3	Y	89	73	0	38		
						98	9									
10		0	6088	-0-	6088	6088	1	5755	3	Y	99	94	0	43		
						109	9									
		SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209553			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9788			PERF. 8450 - 9681	
05		4154 X	3301	-0-	-853	118	1	3152	3	Y	28	26	0	14		
						31	9									
06		3930 X	2256	-0-	-1674	86	1	2146	3	Y	22	24	1	12		
						24	9									
07		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-			Y	-0-	12	1	-0-		
08		4228 X	4228	-0-	-0-	152	1	4034	3	Y	38	22	0	16		
						42	9									
09		3180 X	2840	-0-	-340	98	1	2712	3	Y	27	32	0	11		
						30	9									
10		0	3243	-0-	3243	3243	1	3082	3	Y	36	32	0	15		
						40	9									
		HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209765			COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 9788			PERF. 8474 - 9750	
05		682 N	424	-0-	-258	15	1	407	3	Y	2	1	0	1		
						2	9									
06		180 N	135	-0-	-45	10	1	125	3	Y	-0-	1	0	-0-		
07		449 N	449	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	3	2	0	1		
						3	9									
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-	1	0	-0-		
09		150 N	51	-0-	-99	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-		
10		0	13	-0-	13	13	3			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	959	-0-	-560	-0-	34	1	917	3	Y	7	6	0			3
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	9	7	0			5
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	11	12	0			4
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	1296	3	Y	11	10	0			5
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	67	1	1837	3	Y	16	14	0			7
10	0	3286	-0-	3286	3286	123	1	3130	3	Y	30	24	0			13

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	694	2	Y	5	5	1			1
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	3	3	1			1
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	875	2	Y	7	6	1			2
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	975	2	Y	7	7	1			2
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	843	2	Y	4	5	1			1
10	0	379	-0-	379	379	2	1	374	2	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

05	372 N	250	-0-	-122	-0-	240	3	10	9	Y	9	10	1			10
06	390 N	159	-0-	-231	-0-	152	3	7	9	Y	6	8	1			8
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					8
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	255	3	9	9	Y	8	7	1			9
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6	8	1			7
10	0	179	-0-	179	179	176	3	3	9	Y	3	6	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

05	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1122	3	36	9	Y	33	28	1			37
06	1590 N	884	-0-	-706	-0-	837	3	47	9	Y	43	31	1			49
07	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	1151	3			Y	-0-					49
08	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	1095	3	44	9	Y	40	42	1			47
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	12	40	1			19
10	0	550	-0-	550	550	543	3	7	9	Y	6	17	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

05	558 N	390	-0-	-168	-0-	13	1	351	3	Y	24	22	0			12
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	20	21	1			11
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	13	1	325	3	Y	31	31	0			11
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	13	1	341	3	Y	26	26	0			11
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1517	3	Y	107	73	0			45
10	0	632	-0-	632	632	118	9	553	3	Y	52	75	0			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 220837		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	96 1	2573 3	Y	8	7 0		4
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	99 1	2410 3	Y	7	7 0		4
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y		11 0		3
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25 1	686 3	Y	2	1 0		1
10	0	419	-0-	419	419	16 1	401 3	Y	2	2 0		1

WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221046		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452			
05	2945 X	2104	-0-	-841	-0-	77 1	2027 3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	1306	-0-	-1544	-0-	51 1	1255 3	Y	-0-			-0-
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	138 1	3593 3	Y	-0-			-0-
08	2945 X	657	-0-	-2288	-0-	24 1	633 3	Y	-0-			-0-
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	129 1	3623 3	Y	-0-			-0-
10	0	3237	-0-	3237	3237	120 1	3117 3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 36		RRCID -> 221543		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533			
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	20 1	1287 2	Y	149	145 1		27
05	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	164 9	1058 3	Y	98	106 1		19
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-	19 1		-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 40		RRCID -> 221601		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539			
05	1581 N	874	-0-	-707	-0-	18 1	856 2	Y	-0-			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	61 1	1713 2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	71	-0-	-1541	-0-	1 1	70 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	371	-0-	-497	-0-	8 1	363 2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	314	-0-	-1366	-0-	2 1	312 2	Y	-0-			-0-
10	0	1073	-0-	1073	1073	2 1	1071 2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 39		RRCID -> 224118		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565			
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	4 1	201 2	Y	5	5 1		1
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	6 9	910 2	Y	12	9 1		4
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 9	239 2	Y	11	12 1		3
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	4 1	190 2	Y	5	7 1		1
09	330 N	181	-0-	-149	-0-	12 9	174 2	Y	5	5 1		1
10	0	170	-0-	170	170	3 1	165 2	Y	4	4 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
BURNETT BROTHERS		WELL #: 44		RRCID -> 225292		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*04	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	24	1	1510	3	Y	6	7 1	1				
						7	9										
*05	1798 X	1443	-0-	-355	-0-	27	1	1408	3	Y	7	7 1	1				
						8	9										
*06	1740 X	1427	-0-	-313	-0-	40	1	1381	3	Y	5	4 1	2				
						6	9										
*07	1798 X	1506	-0-	-292	-0-	35	1	1462	3	Y	8	8 1	2				
						9	9										
*08	1426 X	1024	-0-	-402	-0-	18	1	999	3	Y	6	7 1	1				
						7	9										
*09	1440 X	826	-0-	-614	-0-	5	1	818	3	Y	3	4 1	-0-				
						3	9										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-				
BURNETT BROTHERS										WELL #: 45		RRCID -> 225922		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	364	2	Y	1	1 1	-0-				
						1	9										
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	Y	1	1 1	-0-				
						1	9										
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	5	1	225	2	Y	1	1 1	-0-				
						1	9										
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	682	2	Y	3	2 1	1				
						3	9										
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	Y	-0-	1 1	-0-				
						1	1	310	2	Y	1	1 1	-0-				
10	0	312	-0-	312	312	1	1										
						1	9										
CARTHAGE GAS UNIT 18										WELL #: 8		RRCID -> 226038		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567	
05	1333 N	900	-0-	-433	-0-	14	1	698	3	Y	171	183 1	33				
						188	9										
06	960 N	807	-0-	-153	-0-	20	1	666	3	Y	110	108 1	35				
						121	9										
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	35 1	-0-				
										Y	-0-		-0-				
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-				
										Y	-0-		-0-				
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	8	1	1055	2	Y	225	175 1	50				
						248	9										
10	0	1037	-0-	1037	1037	3	1	837	2	Y	179	185 1	44				
						197	9										
BURNETT BROTHERS										WELL #: 41		RRCID -> 226067		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
										Y	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
										Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
										Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
										Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
										Y	-0-		-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	1	1	27 3	Y	14	15 1	3
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	15	9	1 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

05	1333 N	956	-0-	-377	-0-	17	1	927 2	Y	11	10 1	2
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	1015 2	Y	9	8 1	3
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1075 2	Y	15	14 1	4
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	17	1	1176 2	Y	15	16 1	3
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	9	1	1512 2	Y	13	13 1	3
10	0	1113	-0-	1113	1113	4	1	1097 2	Y	11	11 1	3

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

05	1581 N	1212	-0-	-369	-0-	22	1	1172 2	Y	16	17 1	3
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1213 2	Y	12	11 1	4
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1303 2	Y	20	19 1	5
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	27	1	1855 2	Y	29	28 1	6
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	12	1	1774 2	Y	22	23 1	5
10	0	1783	-0-	1783	1783	24	1	1754 2	Y	21	21 1	5

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

05	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	23	1	1078 2	Y	117	97 1	23
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	129	9	1004 2	Y	56	61 1	18
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	770 2	Y	63	66 1	15
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	62	9	1114 2	Y	127	115 1	27
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	17	1	1757 2	Y	139	135 1	31
10	0	1409	-0-	1409	1409	15	1	1312 2	Y	84	94 1	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 13		RRCID -> 232058			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2077 N	851	-0-	-1226	-0-	18 1 22 9	811 2	Y	20	22 1	4	
06	1200 N	292	-0-	-908	-0-	6 1 3 9	283 2	Y	3	6 1	1	
07	1395 N	233	-0-	-1162	-0-	4 1 14 9	215 2	Y	13	11 1	3	
08	837 N	210	-0-	-627	-0-	4 1 2 9	204 2	Y	2	5 1	-0-	
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	8 1 20 9	1069 2	Y	18	14 1	4	
10	0	1480	-0-	1480	1480	5 1 30 9	1445 2	Y	27	24 1	7	

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 14		RRCID -> 235061			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054	
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-	
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3		N	-0-		-0-	
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-	
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1988 3	10 9	N	9		9	
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1470 3	6 9	N	5	7 1	7	
10	0	1464	-0-	1464	1464	1461 3	3 9	N	3	6 1	4	

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE			WELL #: 1		RRCID -> 236732			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022	
05	2356 N	1656	-0-	-700	-0-	1643 3	13 9	Y	12	14 1	15	
06	2460 N	1916	-0-	-544	-0-	1896 3	20 9	Y	18	13 1	20	
07	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1967 3		Y	-0-		20	
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1846 3	14 9	Y	13	17 1	16	
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	11	14 1	13	
10	0	1479	-0-	1479	1479	1472 3	7 9	Y	6	12 1	7	

BURNETT BROTHERS			WELL #: 42		RRCID -> 251495			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674	
05	589 N	434	-0-	-155	-0-	8 1 4 9	422 3	Y	4	4 1	1	
06	960 N	388	-0-	-572	-0-	11 1 2 9	375 3	Y	2	2 1	1	
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	7 1 3 9	272 3	Y	3	3 1	1	
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	20 1 11 9	1052 2	Y	10	9 1	2	
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	542 2	Y	4	5 1	1	
10	0	415	-0-	415	415	2 1 3 9	410 2	Y	3	3 1	1	

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 258227			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 263329		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
MENEFE, R. C. UNIT		WELL #: 088600		RRCID -> 096678		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380								
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014																

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
BELL, MILES		WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
BRANNON		WELL #: 2		RRCID -> 155485		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 163212		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROADAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 211697		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360								
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	3	17	9	Y	15					81
06	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182	3			Y	-0-					81
07	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1145	3	31	9	Y	28	83	1			26
08	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1239	3	25	9	Y	23					49
09	1170 N	913	-0-	-257	-0-	913	3			Y	-0-					49
10	0	983	-0-	983	983	922	3	61	9	Y	55	90	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	707	3	12	9	Y	11	33
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-	33
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1	9	Y	1	34
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	592	3	14	9	Y	13	47
09	0	583	-0-	583	-0-	569	3	14	9	Y	13	57
10	0	781	-0-	781	-0-	1364	3	25	9	Y	23	78

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252				
05	2852 X	1900	-0-	-952	-0-	1879	3	21	9	Y	19	50
06	2760 X	850	-0-	-1910	-0-	837	3	13	9	Y	12	62
07	2759 X	1575	-0-	-1184	-0-	1574	3	1	9	Y	1	63
08	3100 N	3524	-0-	424	-0-	3496	3	28	9	Y	25	88
09	0	3139	-0-	3139	-0-	3119	3	20	9	Y	18	106
10	0	2142	-0-	2142	-0-	5705	3	37	9	Y	34	140

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094				
05	1116 N	637	-0-	-479	-0-	635	3	2	9	N	2	158
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7	165
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	3	9	9	N	8	173
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	3	2	9	N	2	175
09	0	1006	-0-	1006	-0-	1006	3			N	-0-	175
10	0	1132	-0-	1132	-0-	2138	3			N	-0-	175

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	21

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116				
05	2945 X	2073	-0-	-872	-0-	2030	3	43	9	Y	39	126
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-	126
07	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-	126
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-	126
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2706	3	4	9	Y	4	126
10	0	2479	-0-	2479	-0-	2479	3	2	9	Y	2	126

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290				
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1303	3	45	9	N	41	126
06	1050 N	756	-0-	-294	-0-	741	3	15	9	N	14	140
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1114	3	31	9	N	28	168
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1290	3	57	9	N	52	220
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2	220
10	0	805	-0-	805	-0-	802	3	3	9	N	3	223

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O											BALANCE
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	559 3	32 9	N	29		302
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-		302
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	592 3	1 9	N	1		303
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	529 3	1 9	N	1		304
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512 3		N	-0-		304
10	0	542	-0-	542	542	542 3		N	-0-		304

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2022

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158			
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780 3	4 9	Y	4		14
06	660 N	14	-0-	-646	-0-	14 3		Y	-0-		14
07	496 N	13	-0-	-483	-0-	13 3		Y	-0-		14
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		14
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		14
10	0	192	-0-	192	192	192 3		Y	-0-		14

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548			
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2									
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
06	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
08	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
09	0	1429	-0-	1429	1429	1429 3		N	-0-		-0-
10	0	1466	-0-	1466	2895	1466 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522			
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
09	900 N	626	-0-	-274	-0-	626 3		N	-0-		-0-
10	0	971	-0-	971	971	971 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
06		1230 N	686	-0-	-544	-0-	686	3	N	-0-		-0-
07		1302 N	729	-0-	-573	-0-	729	3	N	-0-		-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
10		0	1370	-0-	1370	-0-	1370	3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797												
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
09		0	1089	-0-	1089	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
10		0	1364	-0-	1364	-0-	2453	1364	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682												
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		-0-
10		0	915	-0-	915	-0-	915	3	N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337												
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	3	9 9 N	8	8 1	3
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3 9 N	3	5 1	1
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2 9 N	2	2 1	1
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	3	2 9 N	2	2 1	1
*09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	3	2 9 N	2	1 1	2
10		0	1652	-0-	1652	-0-	1652	3	2 9 N	2	3 1	1

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700												
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
06		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3	N	-0-		-0-
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
08		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-		-0-
09		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3	N	-0-		-0-
10		0	2963	-0-	2963	-0-	2963	3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762												
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
07		279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3	N	-0-		-0-
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
09		0	196	-0-	196	-0-	196	3	N	-0-		-0-
10		0	240	-0-	240	-0-	436	240	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
FROST "B"			WELL #: 2		RRCID -> 085895			COMPL. DATE 12/14/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 087601			COMPL. DATE 01/31/1980			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799						
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	3			N	-0-					-0-
*12	930 N	756	-0-	-174	-0-		756	3			N	-0-					-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3			N	-0-					-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-						N	-0-					-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 088498			COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721						
05	589 N	579	-0-	-10	-0-		579	3			N	-0-					-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-		495	3			N	-0-					-0-
07	558 N	372	-0-	-186	-0-		372	3			N	-0-					-0-
08	589 N	424	-0-	-165	-0-		424	3			N	-0-					-0-
09	0	479	-0-	479	-0-		479	3			N	-0-					-0-
10	0	162	-0-	162	-0-		641	162	3		N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 088499			COMPL. DATE 06/22/1980			TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498						
05	868 N	829	-0-	-39	-0-		803	3	26	9	Y	24	24	0			3
06	840 N	750	-0-	-90	-0-		741	3	9	9	Y	8	10	0			1
07	868 N	806	-0-	-62	-0-		800	3	6	9	Y	5	5	0			1
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-		762	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-		743	3	4	9	Y	4	4	0			1
10	0	926	-0-	926	-0-		926	920	3	6	9	Y	5	5	0		1

WERNER-POWELL			WELL #: 2		RRCID -> 090001			COMPL. DATE 09/23/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045						
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	1	4	0			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1301	3	20	9	Y	18	16	0			2
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1313	3	23	9	Y	21	20	0			3
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-		962	3	29	9	Y	26	26	0			3
09	0	581	-0-	581	-0-		581	559	3	22	9	Y	20	20	0		3
10	0	802	-0-	802	-0-		1383	777	3	25	9	Y	23	23	0		3

WERNER "D"			WELL #: 2		RRCID -> 090577			COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644								
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-							-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-							-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-							-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-							-0-
09	0	708	-0-	708	708	708	3	N	-0-							-0-
10	0	657	-0-	657	1365	657	3	N	-0-							-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560								
05	806 N	438	-0-	-368	-0-	438	3	Y	-0-							-0-
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3	Y	-0-							-0-
07	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	3	Y	-0-							-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-							-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	Y	-0-							-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	3	Y	-0-							-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874								
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3	N	-0-							-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-							-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-							-0-
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3	N	-0-							-0-
09	0	630	-0-	630	630	630	3	N	-0-							-0-
10	0	691	-0-	691	1321	691	3	N	-0-							-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694								
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-							-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-							-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-							-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-							-0-
09	1230 N	996	-0-	-234	-0-	996	3	N	-0-							-0-
10	0	1120	-0-	1120	1120	1120	3	N	-0-							-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838								
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3	N	-0-							-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-							-0-
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3	N	-0-							-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-							-0-
09	0	572	-0-	572	572	572	3	N	-0-							-0-
10	0	1061	-0-	1061	1633	1061	3	N	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	961 N	604	-0-	-357	-0-	604 3	N	-0-		-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
10	0	1540	-0-	1540	-0-	1540 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
07	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834		
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
*02	980 N	553	-0-	-427	-0-	553 3	N	-0-		-0-
*03	806 N	443	-0-	-363	-0-	443 3	N	-0-		-0-
*04	900 N	464	-0-	-436	-0-	464 3	N	-0-		-0-
*05	868 N	519	-0-	-349	-0-	519 3	N	-0-		-0-
*06	600 N	277	-0-	-323	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*07	682 N	442	-0-	-240	-0-	442 3	N	-0-		-0-
*08	620 N	420	-0-	-200	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	0	503	-0-	503	-0-	503 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731		
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984 3	N	-0-		-0-
09	1320 N	901	-0-	-419	-0-	901 3	N	-0-		-0-
10	0	940	-0-	940	-0-	940 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8460 - 9572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		Y	-0-		-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		Y	-0-		-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		Y	-0-		-0-
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		Y	-0-		-0-
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		Y	-0-		-0-
10	0	2572	-0-	2572	2572	2572	3		Y	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8480 - 9604		
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-		-0-
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-		-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-		-0-
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-		-0-
09	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		N	-0-		-0-
10	0	2733	-0-	2733	2733	2733	3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8486 - 9567		
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-		-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-		-0-
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		-0-
08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-		-0-
09	0	1365	-0-	1365	1365	1365	3		N	-0-		-0-
10	0	1410	-0-	1410	2775	1410	3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 8614 - 9702		
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	801	-0-	-284	-0-	801	3		N	-0-		-0-
08	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	3		N	-0-		-0-
09	0	798	-0-	798	798	798	3		N	-0-		-0-
10	0	823	-0-	823	1621	823	3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8569 - 9690		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8440 - 9702		
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	3		N	-0-		-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
09	0	1187	-0-	1187	1187	1187	3		N	-0-		-0-
10	0	1443	-0-	1443	2630	1443	3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 8362 - 9587		
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-		-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
09	0	1322	-0-	1322	1322	1322	3		N	-0-		-0-
10	0	1413	-0-	1413	2735	1413	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	602	-0-	-607	-0-	602 3	N	-0-		-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
10	0	1019	-0-	1019	-0-	1019 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335 3	N	-0-		-0-
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3	N	-0-		-0-
07	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 3	N	-0-		-0-
08	8122 X	5275	-0-	-2847	-0-	5275 3	N	-0-		-0-
09	0	4876	-0-	4876	-0-	4876 3	N	-0-		-0-
10	0	5387	-0-	5387	10263	5387 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813		
05	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
06	2700 X	2216	-0-	-484	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
07	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
08	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
09	2700 X	2431	-0-	-269	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
10	0	2376	-0-	2376	2376	2376 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526		
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-		-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
09	0	1885	-0-	1885	1885	1885 3	N	-0-		-0-
10	0	1855	-0-	1855	3740	1855 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631		
05	3100 N	5496	-0-	2396	2396	5496 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	5254	-0-	2254	4650	5254 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	5098	-0-	1998	6648	5098 3	Y	-0-		-0-
08	11627 X	4979	-0-	-6648	-0-	4979 3	Y	-0-		-0-
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 3	Y	-0-		-0-
10	0	4813	-0-	4813	4813	4813 3	Y	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715		
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
06	540 N	436	-0-	-104	-0-	436 3	N	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	490 3	N	-0-		-0-
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3	N	-0-		-0-
10	0	411	-0-	411	411	411 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691		
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	N	-0-		-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
07	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-		-0-
08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
09	2640 N	2101	-0-	-539	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
10	0	2892	-0-	2892	2892	2892 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	463	-0-	-343	-0-	463	3	N	-0-			-0-
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3	N	-0-			-0-
07	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	3	N	-0-			-0-
08	465 N	136	-0-	-329	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161	161	3	N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	319	158	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744				
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
10	0	964	-0-	964	964	964	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534				
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
09	0	604	-0-	604	604	604	3	N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	1207	603	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540				
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
10	0	1413	-0-	1413	1413	1413	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769								
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
06	660	N	37	-0-	-623	-0-	37	3		N	-0-					-0-
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	3		N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904								
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-					-0-
09	0		328	-0-	328	-0-	328	3		N	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	-0-	670	3		N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651								
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-					-0-
06	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
07	2418	N	2195	-0-	-223	-0-	2195	3		N	-0-					-0-
08	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3		N	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-					-0-
10	0		2475	-0-	2475	-0-	2475	3		N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170								
05	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3		N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-					-0-
09	1140	N	498	-0-	-642	-0-	498	3		N	-0-					-0-
10	0		120	-0-	120	-0-	120	3		N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730								
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-					-0-
10	0		189	-0-	189	-0-	189	3		N	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804								
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3		N	-0-					-0-
06	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	3		N	-0-					-0-
07	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	3		N	-0-					-0-
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3		N	-0-					-0-
09	0		1463	-0-	1463	-0-	1463	3		N	-0-					-0-
10	0		573	-0-	573	-0-	2036	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		6	RRCID ->	139172	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	8416 - 9540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
09		0	1292	-0-	1292	1292	1292	3	N	-0-			-0-
10		0	1329	-0-	1329	2621	1329	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	141378	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	8348 - 9560	

05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
09		0	2473	-0-	2473	2473	2473	3	N	-0-			-0-
10		0	2288	-0-	2288	4761	2288	3	N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	141479	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8691 - 9811	

*11		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3	N	-0-			-0-
*12		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3	N	-0-			-0-
*01		589 N	497	-0-	-92	-0-	497	3	N	-0-			-0-
*02		532 N	297	-0-	-235	-0-	297	3	N	-0-			-0-
*03		589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3	N	-0-			-0-
*04		570 N	203	-0-	-367	-0-	203	3	N	-0-			-0-
*05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
*06		510 N	352	-0-	-158	-0-	352	3	N	-0-			-0-
*07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
*08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
*09		450 N	354	-0-	-96	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10		0	331	-0-	331	331	331	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	141480	COMPL. DATE	04/11/1992	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9130 - 9766	

05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
07		775 N	604	-0-	-171	-0-	604	3	N	-0-			-0-
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
10		0	1113	-0-	1113	1113	1113	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #:		8	RRCID ->	141592	COMPL. DATE	05/27/1992	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8617 - 9785	

05		1302 N	990	-0-	-312	-0-	990	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
09		0	1224	-0-	1224	1224	1224	3	N	-0-			-0-
10		0	1249	-0-	1249	2473	1249	3	N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #:		7	RRCID ->	142008	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 9910	

05		3100 N	3279	-0-	179	704	3279	3	N	-0-			-0-
06		3819 X	3115	-0-	-704	-0-	3115	3	N	-0-			-0-
07		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3	N	-0-			-0-
08		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
09		0	2983	-0-	2983	2983	2983	3	N	-0-			-0-
10		0	3115	-0-	3115	6098	3115	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8678 - 9794		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-		-0-	
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-		-0-	
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-		-0-	
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-		-0-	
09	0	2279	-0-	2279	2279	2279	3	N	-0-		-0-	
10	0	2258	-0-	2258	4537	2258	3	N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
10	0	290	-0-	290	290	290	3	N	-0-		-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-	
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-	
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-	
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-	
09	0	1211	-0-	1211	1211	1211	3	N	-0-		-0-	
10	0	1406	-0-	1406	2617	1406	3	N	-0-		-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8590 - 9810		
05	1705 N	1202	-0-	-503	-0-	1202	3	N	-0-		-0-	
06	1830 N	732	-0-	-1098	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	697	-0-	-1194	-0-	697	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	671	-0-	-538	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
10	0	734	-0-	734	734	734	3	N	-0-		-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8520 - 9738		
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-		-0-	
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-		-0-	
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	N	-0-		-0-	
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	N	-0-		-0-	
09	0	2731	-0-	2731	2731	2731	3	N	-0-		-0-	
10	0	2370	-0-	2370	5101	2370	3	N	-0-		-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8540 - 9775		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 9769		
05	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3	N	-0-		-0-	
06	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	1472	3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3	N	-0-		-0-	
08	1488 N	287	-0-	-1201	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
09	0	1479	-0-	1479	1479	1479	3	N	-0-		-0-	
10	0	1421	-0-	1421	2900	1421	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3	N	-0-		-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3	N	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
10	0	1212	-0-	1212	1212	1212 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822		
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	-0-		-0-
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3	N	-0-		-0-
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3	N	-0-		-0-
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3	N	-0-		-0-
09	0	3313	-0-	3313	3313	3313 3	N	-0-		-0-
10	0	3190	-0-	3190	6503	3190 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936		
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	949	-0-	-1159	-0-	949 3	N	-0-		-0-
09	0	2386	-0-	2386	2386	2386 3	N	-0-		-0-
10	0	2521	-0-	2521	4907	2521 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760		
05	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775 3	N	-0-		-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1185	-0-	-582	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	2172	-0-	2172	2172	2172 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828		
05	2077 N	1673	-0-	-404	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
06	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916 3	N	-0-		-0-
07	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077 3	N	-0-		-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
09	1920 N	1477	-0-	-443	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
10	0	1441	-0-	1441	1441	1441 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622		
05	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 3	Y	-0-		-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	Y	-0-		-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	Y	-0-		-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	Y	-0-		-0-
09	0	2644	-0-	2644	2644	2644 3	Y	-0-		-0-
10	0	2606	-0-	2606	5250	2606 3	Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644		
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-		-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
09	0	1738	-0-	1738	1738	1738 3	N	-0-		-0-
10	0	1775	-0-	1775	3513	1775 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0		1479	-0-	1479	1479	1479 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0		1682	-0-	1682	3161	1682 3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764				
05	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	927 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0		791	-0-	791	791	791 3	N	-0-	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067				
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0		1199	-0-	1199	1199	1199 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0		1225	-0-	1225	2424	1225 3	N	-0-	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0		13	-0-	13	13	13 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0		34	-0-	34	47	34 3	N	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677				
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	0		2502	-0-	2502	2502	2502 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0		3222	-0-	3222	5724	3222 3	N	-0-	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704				
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0		2553	-0-	2553	2553	2553 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0		2154	-0-	2154	4707	2154 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1312	-0-	1312	1312	1312	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1030	-0-	1030	2342	1030	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826			
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	968	-0-	968	968	968	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	943	-0-	943	1911	943	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898			
05	3100 N	3893	-0-	793	1391	3893	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3883	-0-	883	2274	3883	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6294 X	4020	-0-	-2274	-0-	4020	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5532	-0-	5532	5532	5532	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675			
05	3162 X	2459	-0-	-703	-0-	2459	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2890	-0-	2890	2890	2890	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2783	-0-	2783	5673	2783	3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697			
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	1192	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2488	-0-	2488	3680	2488	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8782 - 10065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
09	0	1108	-0-	1108	1108	1108 3	N	-0-			-0-
10	0	1229	-0-	1229	2337	1229 3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8534 - 9737	
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-			-0-
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3	N	-0-			-0-
07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3	N	-0-			-0-
08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3	N	-0-			-0-
09	0	2638	-0-	2638	2638	2638 3	N	-0-			-0-
10	0	2735	-0-	2735	5373	2735 3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8544 - 9796	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-			-0-
09	0	629	-0-	629	629	629 3	N	-0-			-0-
10	0	642	-0-	642	1271	642 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8960 - 9820	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8487 - 9760	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-			-0-
06	720 N	555	-0-	-165	-0-	555 3	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
09	0	285	-0-	285	285	285 3	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	285		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8686 - 9630	
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626 3	N	-0-			-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
09	0	876	-0-	876	876	876 3	N	-0-			-0-
10	0	1299	-0-	1299	2175	1299 3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8455 - 9560	
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932 3	N	-0-			-0-
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	906 3	N	-0-			-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3	N	-0-			-0-
09	0	818	-0-	818	818	818 3	N	-0-			-0-
10	0	834	-0-	834	1652	834 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760			
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-		-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-		-0-
09	0	1644	-0-	1644	1644	1644	3	N	-0-		-0-
10	0	1651	-0-	1651	3295	1651	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521			
05	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3	N	-0-		-0-
09	0	1358	-0-	1358	1358	1358	3	N	-0-		-0-
10	0	1721	-0-	1721	3079	1721	3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806			
05	2387 N	1870	-0-	-517	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
06	2850 X	1488	-0-	-1362	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
07	2945 X	1372	-0-	-1573	-0-	1372	3	N	-0-		-0-
08	2945 X	1107	-0-	-1838	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
09	0	881	-0-	881	881	881	3	N	-0-		-0-
10	0	892	-0-	892	1773	892	3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822			
05	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	777	-0-	-243	-0-	777	3	N	-0-		-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-		-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-		-0-
09	0	1648	-0-	1648	1648	1648	3	N	-0-		-0-
10	0	1353	-0-	1353	3001	1353	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558			
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	Y	-0-		-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-		-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	Y	-0-		-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-		-0-
09	0	976	-0-	976	976	976	3	Y	-0-		-0-
10	0	983	-0-	983	1959	983	3	Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID ->	159332	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8725 - 9740
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	159340	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8403 - 9635
05	2480 N	1368	-0-	-1112	-0-	1368	3	N	-0-
06	2400 N	2220	-0-	-180	-0-	2220	3	N	-0-
07	2480 X	2102	-0-	-378	-0-	2102	3	N	-0-
08	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	2098	3	N	-0-
09	2400 X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3	N	-0-
10	0	2145	-0-	2145	2145	2145	3	N	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID ->	159405	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9875 PERF. 8392 - 9617
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID ->	159426	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9925 PERF. 8730 - 9863
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-
06	540 N	5	-0-	-535	-0-	5	3	N	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-
08	558 N	246	-0-	-312	-0-	246	3	N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	461	-0-	461	461	461	3	N	-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID ->	159439	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	10138 PERF. 8630 - 9927
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	3	9 9 Y	8 9 1 3
06	690 N	468	-0-	-222	-0-	467	3	1 9 Y	1 4 1 -0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-
*09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	Y	-0-
10	0	5845	-0-	5845	5845	5845	3	Y	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID ->	159523	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	9947 PERF. 8748 - 9838
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	3	N	-0-
10	0	109	-0-	109	220	109	3	N	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	159667	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8606 - 9724
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		10 D	RRCID ->	159869	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	10095 PERF. 8776 - 9870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/27/2022									

WHITFIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	159954	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	9937 PERF. 8695 - 9796			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		11	RRCID ->	160034	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8670 - 9833			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	160082	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10245 PERF. 8836 - 9932			
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003	3		N	-0-			-0-
10	0	1214	-0-	1214	2217	1214	3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160196	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9968 PERF. 8800 - 9852			
05	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	660 N	482	-0-	-178	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	682 N	83	-0-	-599	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09	0	3672	-0-	3672	3672	3672	3		N	-0-			-0-
10	0	2469	-0-	2469	6141	2469	3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	160386	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	9925 PERF. 8776 - 9799			
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	0	632	-0-	632	632	632	3		N	-0-			-0-
10	0	625	-0-	625	1257	625	3		N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	160420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9768 PERF. 8960 - 9628			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210								
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022																

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710								
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	38	1			13
06	2940 X	2332	-0-	-608	-0-	2104	3	228	9	Y	207	146	1			74
07	3193 X	1717	-0-	-1476	-0-	1531	3	186	9	Y	169	157	1			86
08	3007 X	1739	-0-	-1268	-0-	1557	3	182	9	Y	165	167	1			84
*09	2910 X	1318	-0-	-1592	-0-	1186	3	132	9	Y	120	84	1			120
10	0	2062	-0-	2062	2062	1843	3	219	9	Y	199	258	1			61

HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018								
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	0	1381	-0-	1381	1381	1381	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161267		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710								
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	1496	3			Y	3	5	1			1
07	1612 N	330	-0-	-1282	-0-	330	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	2108 N	1603	-0-	-505	-0-	1601	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2772	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	0	2950	-0-	2950	2950	2949	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 9B		RRCID ->	161726	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8702 - 9727		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		713 N	471	-0-	-242	-0-	471 3	N	-0-		-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
09		0	1079	-0-	1079	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
10		0	1382	-0-	1382	-0-	2461 3	N	-0-		-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	161742	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	9998 PERF. 8960 - 9840		
05	14B2 EXT	10249	-0-	10249	20101	10197 3	52 9 Y	47	33 1		17
06	25438 X	5337	-0-	-20101	-0-	5315 3	22 9 Y	20	30 1		7
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4130 3	14 9 Y	13	14 1		6
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2713 3	14 9 Y	13	13 1		6
*09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1926 3	11 9 Y	10	7 1		9
10	0	2815	-0-	2815	2815	2797 3	18 9 Y	16	20 1		5

WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID ->	162235	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	9938 PERF. 8882 - 9760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 3		Y	-0-		-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		Y	-0-		-0-
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		Y	-0-		-0-
*09	4290 X	3233	-0-	-1057	-0-	3233 3		Y	-0-		-0-
10	0	2196	-0-	2196	2196	2196 3		Y	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	162248	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10074 PERF. 8853 - 9890		
05	2108 N	1718	-0-	-390	-0-	1718 3		N	-0-		-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
09	0	1622	-0-	1622	1622	1622 3		N	-0-		-0-
10	0	1759	-0-	1759	3381	1759 3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	162682	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	9930 PERF. 8902 - 9842		
05	558 N	408	-0-	-150	-0-	408 3		N	-0-		-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
07	496 N	105	-0-	-391	-0-	105 3		N	-0-		-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		-0-
10	0	739	-0-	739	739	739 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID ->	162751	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9934 PERF. 8890 - 9822		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	162783	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10040 PERF. 8930 - 9961		
05	2603 X	2502	-0-	-101	-0-	2502 3		N	-0-		-0-
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-		-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-		-0-
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3		N	-0-		-0-
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-		-0-
10	0	3102	-0-	3102	3102	3102 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8620 - 8680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8911 - 9859			
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	0	616	-0-	616	616	616	3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8532 - 9576			
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
09	0	1410	-0-	1410	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
10	0	1491	-0-	1491	2901	1491	3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879			
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09	0	523	-0-	523	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	700	177	3		N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
10	14B2 EXT	5203	-0-	5203	5203	5193	3	10	9	9	8	1	3

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID ->	163810	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8598 - 9688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-		-0-
10	0	1383	-0-	1383	1383	1383	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	163981	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8438 - 9558	
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3	Y	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	Y	-0-		-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-		-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-		-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	Y	-0-		-0-
10	0	727	-0-	727	727	727	3	Y	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID ->	164192	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 9170 - 9430	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID ->	164620	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8418 - 9616	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
09	0	578	-0-	578	578	578	3	N	-0-		-0-
10	0	627	-0-	627	1205	627	3	N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID ->	164948	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 8880 - 9596	
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10 9	9	10 1	3
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	3	3 9	3	5 1	1
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2 9	2	2 1	1
08	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1966	3	1 9	1	1 1	1
*09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2964	3	1 9	1	1 1	1
10	0	1864	-0-	1864	1864	1863	3	1 9	1	2 1	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID ->	165499	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9160 - 9410	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	165623	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8636 - 9766	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
06	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	3	N	-0-		-0-
07	806 N	371	-0-	-435	-0-	371	3	N	-0-		-0-
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3	N	-0-		-0-
09	0	1046	-0-	1046	1046	1046	3	N	-0-		-0-
10	0	987	-0-	987	2033	987	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774								
05	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3562	-0-	462	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	0	2623	-0-	2623	-0-	3085	2623	3		N	-0-					-0-
10	0	2353	-0-	2353	-0-	5438	2353	3		N	-0-					-0-
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703								
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	570 N	96	-0-	-474	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	0	1277	-0-	1277	-0-	1277	1277	3		N	-0-					-0-
10	0	1208	-0-	1208	-0-	2485	1208	3		N	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934								
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	1368	-0-	-802	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	935	-0-	-1105	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	0	2285	-0-	2285	-0-	2285	2285	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-	-0-
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	823 3	N	-0-	-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-	-0-
09	0	881	-0-	881	881	881 3	N	-0-	-0-
10	0	912	-0-	912	1793	912 3	N	-0-	-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744	
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-	-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-	-0-
07	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641 3	N	-0-	-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-	-0-
09	0	1667	-0-	1667	1667	1667 3	N	-0-	-0-
10	0	1681	-0-	1681	3348	1681 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	232	-0-	232	232	232	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808			
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	246	-0-	-281	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	227	-0-	-433	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224	224	224	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556			
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	822	-0-	-408	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1182	-0-	1182	1182	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1203	-0-	1203	2385	1203	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532			
05	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1552	-0-	1552	1552	1552	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1521	-0-	1521	3073	1521	3	N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219			
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	247	-0-	247	247	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	266	-0-	266	513	266	3	N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502			
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	3	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	828	-0-	828	828	828	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	852	-0-	852	1680	852	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460			
05	1519 N	1061	-0-	-458	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1004	-0-	-526	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1809	-0-	1809	1809	1809	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2182	-0-	2182	3991	2182	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
09	0	1304	-0-	1304	1304	1304 3	N	-0-		-0-
10	0	632	-0-	632	1936	632 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692		
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
07	2480 N	1944	-0-	-536	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
08	2232 N	1941	-0-	-291	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
09	0	1813	-0-	1813	1813	1813 3	N	-0-		-0-
10	0	1662	-0-	1662	3475	1662 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649		
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	N	-0-		-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3	N	-0-		-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	N	-0-		-0-
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3	N	-0-		-0-
09	0	2960	-0-	2960	2960	2960 3	N	-0-		-0-
10	0	2742	-0-	2742	5702	2742 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633		
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812 3	N	-0-		-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3	N	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
09	0	822	-0-	822	822	822 3	N	-0-		-0-
10	0	829	-0-	829	1651	829 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3	N	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
09	0	1360	-0-	1360	1360	1360	3	N	-0-		-0-
10	0	1275	-0-	1275	2635	1275	3	N	-0-		-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861			
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3	N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	3	N	-0-		-0-
10	0	335	-0-	335	604	335	3	N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681			
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3177	-0-	177	177	3177	3	Y	-0-		-0-
07	3818 X	3641	-0-	-177	-0-	3641	3	Y	-0-		-0-
08	3782 X	3393	-0-	-389	-0-	3393	3	Y	-0-		-0-
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3	Y	-0-		-0-
10	0	3984	-0-	3984	3984	3984	3	Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646			
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-		-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	3	N	-0-		-0-
10	0	309	-0-	309	606	309	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8550 - 9540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
09	0	2251	-0-	2251	2251	2251 3		N	-0-			-0-
10	0	2275	-0-	2275	4526	2275 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8615 - 9700		
05	1891 N	871	-0-	-1020	-0-	871 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1542	-0-	-588	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	931	-0-	-1270	-0-	931 3		N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
09	0	1451	-0-	1451	1451	1451 3		N	-0-			-0-
10	0	875	-0-	875	2326	875 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468		
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-			-0-
08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
10	0	2495	-0-	2495	2495	2495 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8448 - 9354		
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	71	-0-	71	71	71 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4642 X	3669	-0-	-973	-0-	3669	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	3294	-0-	3294	3294	3294	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3394	-0-	3394	6688	3394	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578			
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2448	-0-	2448	2448	2448	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2518	-0-	2518	4966	2518	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819			
05	2449 N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	1905	-0-	-435	-0-	1905	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	1845	-0-	-511	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1989	-0-	1989	1989	1989	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2167	-0-	2167	4156	2167	3	N	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816			
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1938	-0-	1938	1938	1938	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2177	-0-	2177	4115	2177	3	N	-0-	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806			
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1703	-0-	1703	1703	1703	3	N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540			
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2034	-0-	2034	2034	2034	3	N	-0-	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572			
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	1790	-0-	-380	-0-	1790	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1691	-0-	1691	1691	1691	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1774	-0-	1774	3465	1774	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703								
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-					-0-
10	0		1021	-0-	1021	1021	1021	3		N	-0-					-0-
BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479								
05	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	1446	3		N	-0-					-0-
06	2010	N	1307	-0-	-703	-0-	1307	3		N	-0-					-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3		N	-0-					-0-
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3		N	-0-					-0-
09	0		1242	-0-	1242	1242	1242	3		N	-0-					-0-
10	0		1239	-0-	1239	2481	1239	3		N	-0-					-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798								
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-					-0-
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	3		N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-					-0-
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3		N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-					-0-
10	0		1320	-0-	1320	1320	1320	3		N	-0-					-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743								
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
09	0		284	-0-	284	284	284	3		N	-0-					-0-
10	0		301	-0-	301	585	301	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-				-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-				-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-				-0-
10	0		6	-0-	6	7	6	3		Y	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862							
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-				-0-
09	0		555	-0-	555	555	555	3		N	-0-				-0-
10	0		92	-0-	92	647	92	3		N	-0-				-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730							
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-				-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-				-0-
07	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3		N	-0-				-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-				-0-
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	3		N	-0-				-0-
10	0		772	-0-	772	772	772	3		N	-0-				-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582							
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3		Y	-0-				-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3		Y	-0-				-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-				-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		Y	-0-				-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		Y	-0-				-0-
10	0		945	-0-	945	945	945	3		Y	-0-				-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616							
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		33	-0-	33	33	33	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
09	0	93	-0-	93	-0-	93 3	N	-0-		-0-
10	0	282	-0-	282	-0-	375 282 3	N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707		
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
06	990 N	603	-0-	-387	-0-	603 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3759	-0-	659	-0-	3759 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4030	-0-	930	-0-	1589 4030 3	N	-0-		-0-
09	0	3125	-0-	3125	-0-	4714 3125 3	N	-0-		-0-
10	0	2586	-0-	2586	-0-	7300 2586 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694		
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	931 3	N	-0-		-0-
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	853 3	N	-0-		-0-
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3	N	-0-		-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
09	0	900	-0-	900	-0-	900 3	N	-0-		-0-
10	0	969	-0-	969	-0-	1869 969 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720		
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	581 3	N	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3	N	-0-		-0-
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3	N	-0-		-0-
09	0	507	-0-	507	-0-	507 3	N	-0-		-0-
10	0	581	-0-	581	-0-	1088 581 3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758		
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-		-0-
08	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
09	0	1712	-0-	1712	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
10	0	1854	-0-	1854	-0-	3566 1854 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595		
05	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 3	N	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3	N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		-0-
10	0	833	-0-	833	-0-	833 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8402 - 9534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1177	-0-	1177	1177	1177	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1214	-0-	1214	2391	1214	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9172 - 9780	
05	1302 N	568	-0-	-734	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1569	-0-	1569	1569	1569	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1506	-0-	1506	3075	1506	3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8626 - 9796	
05	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	100	-0-	-470	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4010	-0-	910	910	4010	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	3127	-0-	3127	4037	3127	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2404	-0-	2404	6441	2404	3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8473 - 9630	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8268 - 9504	
05	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	1579	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1340	-0-	-640	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1309	-0-	1309	1309	1309	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1368	-0-	1368	2677	1368	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8389 - 9465	
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1262	-0-	1262	1262	1262	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1333	-0-	1333	2595	1333	3	N	-0-	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9137 - 9736	
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	194	-0-	194	194	194	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	211	-0-	211	405	211	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197 3	N	-0-		-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
09	0		289	-0-	289		289 3	N	-0-		-0-
10	0		333	-0-	333		333 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570			
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356 3	N	-0-		-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339 3	N	-0-		-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326 3	N	-0-		-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	0		353	-0-	353		353 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706			
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-		-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-		-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
08	2852	N	2351	-0-	-501	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
09	0		2525	-0-	2525		2525 3	N	-0-		-0-
10	0		2774	-0-	2774		5299 2774 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768			
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
06	1230	N	608	-0-	-622	-0-	608 3	N	-0-		-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
09	0		777	-0-	777		777 3	N	-0-		-0-
10	0		750	-0-	750		1527 750 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628			
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
10	0		729	-0-	729		729 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	192004	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8616 - 9657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	845	-0-	-178	-0-	845 3		N	-0-			-0-
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		N	-0-			-0-
09		0	2485	-0-	2485	2485	2485 3		N	-0-			-0-
10		0	2593	-0-	2593	5078	2593 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	192310	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8970 - 9581	
05		1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1756	-0-	-74	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
09		1770 N	1597	-0-	-173	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
10		0	1759	-0-	1759	1759	1759 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	192327	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8446 - 9623	
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-			-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-			-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-			-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-			-0-
09		0	1092	-0-	1092	1092	1092 3		Y	-0-			-0-
10		0	1052	-0-	1052	2144	1052 3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	192457	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8450 - 9611	
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
10		0	362	-0-	362	362	362 3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	192656	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8467 - 9638	
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3396	-0-	396	396	3396 3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3743	-0-	643	1039	3743 3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3781	-0-	681	1720	3781 3		Y	-0-			-0-
09		0	3685	-0-	3685	5405	3685 3		Y	-0-			-0-
10		0	2680	-0-	2680	8085	2680 3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		11	RRCID ->	192989	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8728 - 9927	
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
09		0	325	-0-	325	325	325 3		N	-0-			-0-
10		0	242	-0-	242	567	242 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	193402	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8632 - 9835	
05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		N	-0-			-0-
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		N	-0-			-0-
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
08		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
09		0	2392	-0-	2392	2392	2392 3		N	-0-			-0-
10		0	2441	-0-	2441	4833	2441 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1527	-0-	1527	1527	1527	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1506	-0-	1506	3033	1506	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030			
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	555	-0-	-561	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	397	-0-	-623	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	447	-0-	447	447	447	3	N	-0-	-0-	-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814			
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	362	-0-	362	362	362	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	378	-0-	378	740	378	3	N	-0-	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810			
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1538	-0-	1538	1538	1538	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
*12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
*01	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
*02	1512 N	1140	-0-	-372	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
*03	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
*04	1620 N	1211	-0-	-409	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
*05	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
*06	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
*07	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
*09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
10	0	1891	-0-	1891	-0-	1891	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768													

05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
10	0	2397	-0-	2397	-0-	2397	3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866													

05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3125	-0-	125	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
10	0	2887	-0-	2887	-0-	3012	2887	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854													

05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952													

05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
09	0	1276	-0-	1276	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
10	0	1382	-0-	1382	-0-	2658	1382	3	N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809													

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	359	-0-	359	359	359	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	373	-0-	373	732	373	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869			
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	973	-0-	973	973	973	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1243	-0-	1243	2216	1243	3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890			
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	737	-0-	737	737	737	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	738	-0-	738	1475	738	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944			
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1844	-0-	1844	1844	1844	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1849	-0-	1849	3693	1849	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038			
05	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	390	-0-	-390	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	502	-0-	502	502	502	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	250	-0-	250	752	250	3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	104	-0-	-466	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	354	-0-	354	354	354	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	797	-0-	797	1151	797	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198598	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8879 - 10068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
10		0	1108	-0-	1108	-0-	1108 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		12	RRCID ->	198866	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 8684 - 9803	
05		310 N	104	-0-	-206	-0-	104 3		N	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
09		240 N	86	-0-	-154	-0-	86 3		N	-0-		-0-
10		0	485	-0-	485	-0-	485 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		14	RRCID ->	199026	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9867	PERF. 8590 - 9749	
05		3751 X	3057	-0-	-694	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
06		3630 X	2126	-0-	-1504	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
07		3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117 3		N	-0-		-0-
08		3689 X	2705	-0-	-984	-0-	2705 3		N	-0-		-0-
09		3000 X	2799	-0-	-201	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
10		0	2782	-0-	2782	-0-	2782 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		18B	RRCID ->	199493	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8605 - 9725	
05		713 N	619	-0-	-94	-0-	619 3		N	-0-		-0-
06		690 N	587	-0-	-103	-0-	587 3		N	-0-		-0-
07		620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-		-0-
08		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3		N	-0-		-0-
09		0	564	-0-	564	-0-	564 3		N	-0-		-0-
10		0	625	-0-	625	-0-	1189 625 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		13	RRCID ->	200099	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8893 - 9814	
05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-		-0-
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-		-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-		-0-
09		0	1390	-0-	1390	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
10		0	1916	-0-	1916	-0-	3306 1916 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200254	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8866 - 9943	
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-		-0-
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-		-0-
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-		-0-
08		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-		-0-
09		0	2664	-0-	2664	-0-	2664 3		N	-0-		-0-
10		0	2841	-0-	2841	-0-	5505 2841 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	200452	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 8436 - 9590	
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3		N	-0-		-0-
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-		-0-
07		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-		-0-
08		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		N	-0-		-0-
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-		-0-
10		0	2970	-0-	2970	-0-	2970 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-		-0-
06	1710 N	776	-0-	-934	-0-	776 3	N	-0-		-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3905	-0-	805	805	3905 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	4126	-0-	1126	1931	4126 3	N	-0-		-0-
10	0	4076	-0-	4076	6007	4076 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729		
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3	N	-0-		-0-
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 3	N	-0-		-0-
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3	N	-0-		-0-
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3	N	-0-		-0-
09	0	4006	-0-	4006	4006	4006 3	N	-0-		-0-
10	0	3983	-0-	3983	7989	3983 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873		
05	2079 N	1203	-0-	-876	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3	N	-0-		-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
09	0	1413	-0-	1413	1413	1413 3	N	-0-		-0-
10	0	945	-0-	945	2358	945 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878		
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
09	0	1372	-0-	1372	1372	1372 3	N	-0-		-0-
10	0	1310	-0-	1310	2682	1310 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569		
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	Y	-0-		-0-
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3	Y	-0-		-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3	Y	-0-		-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3	Y	-0-		-0-
09	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	3087 3	Y	-0-		-0-
10	0	2922	-0-	2922	2922	2922 3	Y	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130		
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09	0	23	-0-	23	23	23 3	N	-0-		-0-
10	0	234	-0-	234	257	234 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793		
05	1426 N	493	-0-	-933	-0-	493 3	N	-0-		-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
09	0	1574	-0-	1574	1574	1574 3	N	-0-		-0-
10	0	1605	-0-	1605	3179	1605 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8683 - 9828		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 3		N	-0-		-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105 3		N	-0-		-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-		921 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-		1052 3		N	-0-		-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076		1076 3		N	-0-		-0-
10	0	1273	-0-	1273	2349		1273 3		N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8850 - 10075		
05	589 N	223	-0-	-366	-0-		223 3		N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	0	183	-0-	183	183		183 3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8875 - 10056		
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-		1455 3		N	-0-		-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419 3		N	-0-		-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571 3		N	-0-		-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811 3		N	-0-		-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797 3		N	-0-		-0-
10	0	1863	-0-	1863	1863		1863 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8392 - 9557		
05	1674 N	1483	-0-	-191	-0-		1483 3		N	-0-		-0-
06	1470 N	1092	-0-	-378	-0-		1092 3		N	-0-		-0-
07	1674 N	1139	-0-	-535	-0-		1139 3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1021	-0-	-467	-0-		1021 3		N	-0-		-0-
09	1080 N	1015	-0-	-65	-0-		1015 3		N	-0-		-0-
10	0	1624	-0-	1624	1624		1624 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8430 - 9525		
05	2015 N	1948	-0-	-67	-0-		1948 3		N	-0-		-0-
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-		1867 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1832	-0-	-90	-0-		1832 3		N	-0-		-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2115 3		N	-0-		-0-
09	0	2042	-0-	2042	2042		2042 3		N	-0-		-0-
10	0	1833	-0-	1833	3875		1833 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8702 - 9868		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8818 - 9430		
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493 3		N	-0-		-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 3		N	-0-		-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487 3		N	-0-		-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454 3		N	-0-		-0-
09	0	1398	-0-	1398	1398		1398 3		N	-0-		-0-
10	0	1470	-0-	1470	2868		1470 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958								
05	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	785	-0-	-765	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	0	716	-0-	716	716	716	3			N	-0-					-0-
10	0	687	-0-	687	1403	687	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217								
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	0	2101	-0-	2101	2101	2101	3			N	-0-					-0-
10	0	1905	-0-	1905	4006	1905	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429								
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	642	-0-	-1008	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
09	0	848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
10	0	569	-0-	569	1417	569	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754								
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	0	2976	-0-	2976	2976	2976	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429								
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
09	0	1643	-0-	1643	1643	1643	3			N	-0-					-0-
10	0	1230	-0-	1230	2873	1230	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
06	1320 X	1160	-0-	-160	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
07	1364 X	1057	-0-	-307	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
08	1364 X	937	-0-	-427	-0-	937	3	N	-0-			-0-
09	0	790	-0-	790	790	790	3	N	-0-			-0-
10	0	819	-0-	819	1609	819	3	N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	620 X	237	-0-	-383	-0-	237	3	N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151	194	151	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177				
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
09	0	1236	-0-	1236	1236	1236	3	N	-0-			-0-
10	0	1290	-0-	1290	2526	1290	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311				
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	3	N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
07	651 N	271	-0-	-380	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
09	660 N	354	-0-	-306	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10	0	766	-0-	766	766	766	3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172				
05	837 N	364	-0-	-473	-0-	364	3	N	-0-			-0-
06	720 N	296	-0-	-424	-0-	296	3	N	-0-			-0-
07	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	3	N	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
10	0	901	-0-	901	901	901	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922								
05	651 N	323	-0-	-328	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	0	243	-0-	243	243	243	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272								
05	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	0	803	-0-	803	803	803	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825								
05	1085 N	577	-0-	-508	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	600 N	203	-0-	-397	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	0	514	-0-	514	514	514	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828								
05	589 X	279	-0-	-310	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	570 X	268	-0-	-302	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310 X	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	0	263	-0-	263	263	263	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	3		N	-0-				-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-				-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-				-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-
09	0		336	-0-	336	336	336	3		N	-0-				-0-
10	0		273	-0-	273	609	273	3		N	-0-				-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286							
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3		N	-0-				-0-
09	0		330	-0-	330	330	330	3		N	-0-				-0-
10	0		93	-0-	93	423	93	3		N	-0-				-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	11	1		6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	12	1		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-				-0-
10	0		344	-0-	344	344	344	3		Y	-0-				-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166							
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-				-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-				-0-
08	620	N	170	-0-	-450	-0-	170	3		N	-0-				-0-
09	0		90	-0-	90	90	90	3		N	-0-				-0-
10	0		1563	-0-	1563	1653	1563	3		N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817							
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3		N	-0-				-0-
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	3		N	-0-				-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-				-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-				-0-
09	0		446	-0-	446	446	446	3		N	-0-				-0-
10	0		660	-0-	660	1106	660	3		N	-0-				-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671							
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		N	-0-				-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-				-0-
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3		N	-0-				-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-				-0-
09	0		2847	-0-	2847	2847	2847	3		N	-0-				-0-
10	0		2888	-0-	2888	5735	2888	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456								
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	713 N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570 N	50	-0-	-520	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	0	56	-0-	56	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515								
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	0	652	-0-	652	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	0	692	-0-	692	-0-	1344	692	3		N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760								
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	900 N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	527 N	119	-0-	-408	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	0	384	-0-	384	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219								
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	0	293	-0-	293	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	0	236	-0-	236	-0-	529	236	3		N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728								
05	2139 N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	1461	-0-	-879	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	874	-0-	-1978	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	735	-0-	-939	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	0	660	-0-	660	-0-	660	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3	N	-0-	-0-	
06	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790 3	N	-0-	-0-	
07	3069 X	2688	-0-	-381	-0-	2688 3	N	-0-	-0-	
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3	N	-0-	-0-	
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3	N	-0-	-0-	
10	0	2609	-0-	2609	-0-	2609 3	N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160		
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-	-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	423	-0-	-414	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 3	N	-0-	-0-	
09	0	498	-0-	498	-0-	498 3	N	-0-	-0-	
10	0	2280	-0-	2280	-0-	2280 3	N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428		
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612 3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505 3	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-	-0-	
09	0	1536	-0-	1536	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	
10	0	1524	-0-	1524	-0-	1524 3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936		
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810 3	N	-0-	-0-	
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	-0-	
08	806 N	728	-0-	-78	-0-	728 3	N	-0-	-0-	
09	0	658	-0-	658	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
10	0	620	-0-	620	-0-	620 3	N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257		
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-	
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
09	0	110	-0-	110	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
10	0	31	-0-	31	-0-	31 3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180		
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-	-0-	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-	-0-	
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-	-0-	
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-	-0-	
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	
10	0	1258	-0-	1258	-0-	1258 3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107		
05	3058 N	2530	-0-	-528	-0-	2530 3	N	-0-	-0-	
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3	N	-0-	-0-	
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	N	-0-	-0-	
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	N	-0-	-0-	
09	0	2152	-0-	2152	-0-	2152 3	N	-0-	-0-	
10	0	2529	-0-	2529	-0-	4681 2529 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	216650	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8782 - 9835
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3		N	-0-		-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3		N	-0-		-0-
08	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3		N	-0-		-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-
10	0	620	-0-	620	620	620	3		N	-0-		-0-

WERNER-POWELL		WELL #:		3 T	RRCID ->	217573	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8876 - 9046
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	217782	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8807 - 9524
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		Y	-0-		-0-
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-		-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		Y	-0-		-0-
08	2449 N	1719	-0-	-730	-0-	1719	3		Y	-0-		-0-
*09	2160 N	1614	-0-	-546	-0-	1614	3		Y	-0-		-0-
10	0	1634	-0-	1634	1634	1634	3		Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #:		16	RRCID ->	217824	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8735 - 9879
05	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3		N	-0-		-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-		-0-
08	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3		N	-0-		-0-
09	0	1764	-0-	1764	1764	1764	3		N	-0-		-0-
10	0	1756	-0-	1756	3520	1756	3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		15	RRCID ->	218005	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8775 - 9926
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3		N	-0-		-0-
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	546	3		N	-0-		-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
08	744 N	377	-0-	-367	-0-	377	3		N	-0-		-0-
09	0	1475	-0-	1475	1475	1475	3		N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	1478	3	3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #:		19	RRCID ->	218031	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8655 - 9239
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-		-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011	3		N	-0-		-0-
09	0	1151	-0-	1151	1151	1151	3		N	-0-		-0-
10	0	1197	-0-	1197	2348	1197	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	218358	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8701 - 9810
05	2170 N	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1150	-0-	-830	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	1024	3		N	-0-		-0-
08	1085 N	843	-0-	-242	-0-	843	3		N	-0-		-0-
09	0	973	-0-	973	973	973	3		N	-0-		-0-
10	0	990	-0-	990	1963	990	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908								
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	0	1148	-0-	1148	1148	1148	3			N	-0-					-0-
10	0	875	-0-	875	2023	875	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050								
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	0	740	-0-	740	740	740	3			N	-0-					-0-
10	0	613	-0-	613	1353	613	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420								
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	0	573	-0-	573	573	573	3			N	-0-					-0-
10	0	800	-0-	800	1373	800	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	2037 3	N	-0-		-0-
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
09	0	2023	-0-	2023	2023	2023 3	N	-0-		-0-
10	0	2052	-0-	2052	4075	2052 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764		
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
06	1740 X	1424	-0-	-316	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
07	1798 X	1224	-0-	-574	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
08	1798 X	1114	-0-	-684	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
09	0	1426	-0-	1426	1426	1426 3	N	-0-		-0-
10	0	1323	-0-	1323	2749	1323 3	N	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520		
05	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1093 3	39 9 Y	35	38 1	13
06	1260 N	949	-0-	-311	-0-	942 3	7 9 Y	6	17 1	2
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-	962 3	2 9 Y	2	3 1	1
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9 Y	2	2 1	1
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 3	2 9 Y	2	1 1	2
10	0	699	-0-	699	699	696 3	3 9 Y	3	4 1	1

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735		
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3	N	-0-		-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
09	0	1936	-0-	1936	1936	1936 3	N	-0-		-0-
10	0	2024	-0-	2024	3960	2024 3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725		
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1292	-0-	-630	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	940	-0-	-1168	-0-	940 3	N	-0-		-0-
09	1980 N	816	-0-	-1164	-0-	816 3	N	-0-		-0-
10	0	829	-0-	829	829	829 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790		
05	837 N	410	-0-	-427	-0-	410 3	N	-0-		-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
10	0	2145	-0-	2145	2145	2145 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
06	570 N	46	-0-	-524	-0-	46 3	N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 3	N	-0-		-0-
09	0	709	-0-	709	709	709 3	N	-0-		-0-
10	0	330	-0-	330	1039	330 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8716 - 9219						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 8962 - 9006						
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9405 - 9522						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8717 - 9392						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6210 - 6614						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8840 - 9018						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 9041 - 8806						
05	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	0	147	-0-	147	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3	N	-0-			-0-
06	540 N	297	-0-	-243	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	3	N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	253	212	3	N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588				
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	3	2 9 N	2	2 0		1
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-	1 0		-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3	N	-0-			-0-
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3	N	-0-			-0-
*09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-			-0-
10	0	2696	-0-	2696	2696	2692	3	4 9 N	4	3 0		1

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690				
05	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
08	527 X	271	-0-	-256	-0-	271	3	Y	-0-			-0-
*09	510 X	283	-0-	-227	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376	376	376	3	Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	0	91	-0-	91	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	0	89	-0-	89	-0-	180	89	3		N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

05	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	0	1636	-0-	1636	-0-	1636	1636	3		N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	0	1002	-0-	1002	-0-	1002	1002	3		N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	1002	3		N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	0	1814	-0-	1814	-0-	1814	1814	3		N	-0-					-0-
10	0	1627	-0-	1627	-0-	3441	1627	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BEALL, W. F.			WELL #:		24	RRCID ->	229619	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9256 PERF. 8687 - 9105			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
10		0	1162	-0-	1162	1162	1162	3		N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT			WELL #:		9 T	RRCID ->	229662	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8750 - 9388			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230033	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10181 PERF. 8827 - 10019			
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	126	-0-	126	126	126	3		N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	230036	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9015 - 9475			
05		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	964	-0-	-86	-0-	964	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
09		0	1004	-0-	1004	1004	1004	3		N	-0-			-0-
10		0	1022	-0-	1022	2026	1022	3		N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	230059	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10371 PERF. 8989 - 10103			
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
06		1830 X	1444	-0-	-386	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	56	-0-	56	56	56	3		N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		20A	RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540 PERF. 8619 - 9075			
05		651 N	206	-0-	-445	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07		310 N	140	-0-	-170	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10		0	231	-0-	231	231	231	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		22	RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911 PERF. 8604 - 9704			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771								
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	0	976	-0-	976	-0-	976	3			N	-0-					-0-
HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-MICHER		WELL #:		3H	RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9851 - 12465			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4366	3	9	9	Y	8	8	0	2
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-	2	0	-0-
07		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-			-0-
08		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-			-0-
*09		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
10		0	4637	-0-	4637	4637	4629	3	8	9	Y	7	5	0	2

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		9H	RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	9570 - 9574			
05		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-			-0-
06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-			-0-
07		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-			-0-
08		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-			-0-
09		0	4251	-0-	4251	4251	4251	3			N	-0-			-0-
10		0	4167	-0-	4167	8418	4167	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		20SH	RRCID ->	256661	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8696 - 9854			
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
09		0	216	-0-	216	216	216	3			N	-0-			-0-
10		0	1235	-0-	1235	1451	1235	3			N	-0-			-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		4H	RRCID ->	260805	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	10153 - 12587			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261094	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6354 - 9592			
05		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9749	3	119	9	N	108	109	0	27
06		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8679	3	3	9	N	3	29	0	1
07		9455 X	8703	-0-	-752	-0-	8703	3			N	-0-	1	0	-0-
08		9858 X	3664	-0-	-6194	-0-	3663	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*09		9540 X	6730	-0-	-2810	-0-	6727	3	3	9	N	3	2	0	1
10		0	7215	-0-	7215	7215	7196	3	19	9	N	17	13	0	5

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264317	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9870 - 12300			
05		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7483	3	13	9	N	12	12	0	3
06		6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5758	3	1	9	N	1	4	0	-0-
07		7998 X	6189	-0-	-1809	-0-	6188	3	1	9	N	1	1	0	-0-
08		8029 X	5834	-0-	-2195	-0-	5833	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*09		7770 X	5541	-0-	-2229	-0-	5540	3	1	9	N	1	1	0	-0-
10		0	5794	-0-	5794	5794	5782	3	12	9	N	11	8	0	3

WERNER-MICHER		WELL #:		5H	RRCID ->	264328	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	10175 - 11600			
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-MICHER		WELL #:		6H	RRCID ->	264758	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10025 -	12350
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6130 3	10 9	Y	9	10 0		2
06	5550 X	5102	-0-	-448	-0-	5101 3	1 9	Y	1	3 0		-0-
07	5735 X	5602	-0-	-133	-0-	5601 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6001 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5869 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	0	6114	-0-	6114	6114	6103 3	11 9	Y	10	7 0		3

WERNER-MICHER		WELL #:		7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9990 -	12780
05	6479 X	5774	-0-	-705	-0-	5765 3	9 9	Y	8	8 0		2
06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6532 3	1 9	Y	1	3 0		-0-
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7458 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7046 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*09	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6892 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	0	7136	-0-	7136	7136	7124 3	12 9	Y	11	8 0		3

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346 -	14000
05	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13314 3	18 9	Y	16	17 1		6
06	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	11646 3	99 9	Y	90	64 1		32
07	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11849 3	81 9	Y	74	69 1		37
08	13795 X	11472	-0-	-2323	-0-	11392 3	80 9	Y	73	73 1		37
*09	13350 X	10631	-0-	-2719	-0-	10574 3	57 9	Y	52	37 1		52
10	0	8920	-0-	8920	8920	8839 3	81 9	Y	74	103 1		23

FROST (B) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9870 -	13671
05	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	17966 3		Y	-0-			-0-
06	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17943 3		Y	-0-			-0-
07	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162 3		Y	-0-			-0-
08	17980 X	17145	-0-	-835	-0-	17145 3		Y	-0-			-0-
09	17550 X	16877	-0-	-673	-0-	16877 3		Y	-0-			-0-
10	0	17673	-0-	17673	17673	17673 3		Y	-0-			-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6714 -	9732
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4494 3	32 9	Y	29	30 0		7
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4288 3	1 9	Y	1	8 0		-0-
07	3937 X	3776	-0-	-161	-0-	3775 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	4185 X	3273	-0-	-912	-0-	3272 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*09	4050 X	3178	-0-	-872	-0-	3177 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	0	3317	-0-	3317	3317	3304 3	13 9	Y	12	9 0		3

WERNER-BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9764 -	9783
05	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12463 3	7 9	Y	6	7 1		2
06	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10929 3	3 9	Y	3	4 1		1
07	9455 X	3567	-0-	-5888	-0-	3567 3		Y	-0-	1 1		-0-
08	11315 X	6562	-0-	-4753	-0-	6561 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10365 -	13369
05	12338 X	11300	-0-	-1038	-0-	11293 3	7 9	Y	6	6 0		2
06	11940 X	11187	-0-	-753	-0-	11187 3		Y	-0-	2 0		-0-
07	11904 X	11405	-0-	-499	-0-	11405 3		Y	-0-			-0-
08	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808 3		Y	-0-			-0-
*09	10260 X	9949	-0-	-311	-0-	9949 3		Y	-0-			-0-
10	0	10813	-0-	10813	10813	10806 3	7 9	Y	6	4 0		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-MICHER		WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9910	- 12700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8924 3	3 9	Y	3	3 0	1
06		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622 3		Y	-0-	1 0	-0-
07		7471 X	6519	-0-	-952	-0-	6518 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
08		8029 X	7246	-0-	-783	-0-	7245 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*09		7770 X	4585	-0-	-3185	-0-	4584 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
10		0	1647	-0-	1647	1647	1643 3	4 9	Y	4	3 0	1

FROST "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9846	- 12661
05		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
06		10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-			Y	-0-		-0-
07		9796 X	704	-0-	-9092	-0-	704 3		Y	-0-		-0-
08		T. A.	9529	-0-	9529	9529	9527 3	2 9	Y	2	1 0	1
*09		T. A.	11379	-0-	11379	20908	11377 3	2 9	Y	2	2 0	1
10		T. A.	10674	-0-	10674	31582	10663 3	11 9	Y	10	8 0	3

WERNER-BURTON		WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737	- 9763
05		10943 X	6457	-0-	-4486	-0-	6448 3	9 9	Y	8	7 1	3
06		10320 X	8503	-0-	-1817	-0-	8497 3	6 9	Y	5	6 1	2
07		10695 X	9986	-0-	-709	-0-	9985 3	1 9	Y	1	2 1	1
08		10323 X	8874	-0-	-1449	-0-	8873 3	1 9	Y	1	1 1	1
*09		9900 X	7828	-0-	-2072	-0-	7827 3	1 9	Y	1	1 1	1
10		0	6709	-0-	6709	6709	6709 3		Y	-0-	1 1	-0-

LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103	- 11119
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733	- 9739
05		11222 X	9535	-0-	-1687	-0-	9479 3	56 9	N	51	55 1	19
06		10860 X	4713	-0-	-6147	-0-	4691 3	22 9	N	20	32 1	7
07		11780 X	7288	-0-	-4492	-0-	7277 3	11 9	N	10	12 1	5
08		11780 X	9341	-0-	-2439	-0-	9328 3	13 9	N	12	11 1	6
*09		11400 X	6080	-0-	-5320	-0-	6070 3	10 9	N	9	6 1	9
10		0	7572	-0-	7572	7572	7557 3	15 9	N	14	19 1	4

HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.10015	- 15123
05		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 3		N	-0-		-0-
06		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219 3		N	-0-		-0-
07		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 3		N	-0-		-0-
08		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186 3		N	-0-		-0-
09		0	7647	-0-	7647	7647	7647 3		N	-0-		-0-
10		0	8151	-0-	8151	15798	8151 3		N	-0-		-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9729	- 13205
05		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192 3		N	-0-		-0-
06		9060 X	8813	-0-	-247	-0-	8813 3		N	-0-		-0-
07		9362 X	9159	-0-	-203	-0-	9159 3		N	-0-		-0-
08		9362 X	9322	-0-	-40	-0-	9322 3		N	-0-		-0-
09		0	8985	-0-	8985	8985	8985 3		N	-0-		-0-
10		0	9204	-0-	9204	18189	9204 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CPTY: PANOLA		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	19423	3	43	9	Y	39	39	1	-0-	
06		18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18686	3	24	9	Y	22	22	1	-0-	
07		19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	19474	3	35	9	Y	32	32	1	-0-	
08		18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	18845	3	30	9	Y	27	27	1	-0-	
09		24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	24443	3	51	9	Y	46	46	1	-0-	
10		0	19906	-0-	19906	19906	19860	3	46	9	Y	42	42	1	-0-	

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954																
05		33217 X	33217	-0-	-0-	-0-	32853	3	364	9	Y	331	331	1	-0-	
06		31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31436	3	223	9	Y	203	203	1	-0-	
07		32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	32138	3	308	9	Y	280	280	1	-0-	
08		28737 X	28416	-0-	-321	-0-	28212	3	204	9	Y	185	185	1	-0-	
09		0	37541	-0-	37541	37541	37081	3	460	9	Y	418	418	1	-0-	
10		0	28997	-0-	28997	66538	28655	3	342	9	Y	311	311	1	-0-	

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494																
05		46748 X	39066	-0-	-7682	-0-	37920	3	1146	9	N	1042	1020	1	54	
06		42420 X	24317	-0-	-18103	-0-	23570	3	747	9	N	679	680	1	53	
07		43369 X	32836	-0-	-10533	-0-	32264	3	572	9	N	520	530	1	43	
08		40610 X	39394	-0-	-1216	-0-	38822	3	572	9	N	520	528	1	35	
*09		37920 X	37920	-0-	-0-	-0-	37367	3	553	9	N	503	506	1	32	
10		0	38678	-0-	38678	38678	38369	3	309	9	N	281	295	1	18	

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682																
05		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	3			Y	-0-	110	0	-0-	
06		18150 X	16732	-0-	-1418	-0-	16213	3	519	9	Y	472	425	0	47	
07		18755 X	11995	-0-	-6760	-0-	11545	3	450	9	Y	409	402	0	54	
08		20925 X	15084	-0-	-5841	-0-	14483	3	601	9	Y	546	541	0	59	
*09		20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	20355	3	554	9	Y	504	498	0	65	
10		0	13838	-0-	13838	13838	13225	3	613	9	Y	557	555	0	67	

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146																
05		44543 X	44543	-0-	-0-	-0-	43487	3	1056	9	Y	960	887	0	105	
06		44398 X	44398	-0-	-0-	-0-	43235	3	1163	9	Y	1057	1056	0	106	
07		43560 X	43560	-0-	-0-	-0-	43128	3	432	9	Y	393	447	0	52	
08		42046 X	42046	-0-	-0-	-0-	41771	3	275	9	Y	250	275	0	27	
*09		41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	41055	3	207	9	Y	188	191	0	24	
10		0	43055	-0-	43055	43055	42939	3	116	9	Y	105	116	0	13	

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742																
05		22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	22032	3	15	9	Y	14	26	0	2	
06		19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	19206	3	9	9	Y	8	9	0	1	
07		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11490	3	476	9	Y	433	377	0	57	
08		28086 X	14370	-0-	-13716	-0-	13842	3	528	9	Y	480	485	0	52	
*09		21330 X	13918	-0-	-7412	-0-	13483	3	435	9	Y	395	396	0	51	
10		0	18717	-0-	18717	18717	18159	3	558	9	Y	507	497	0	61	

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829																
05		38936 X	31265	-0-	-7671	-0-	30329	3	936	9	Y	851	809	0	93	
06		36720 X	30730	-0-	-5990	-0-	29567	3	1163	9	Y	1057	1044	0	106	
07		33759 X	29303	-0-	-4456	-0-	28545	3	758	9	Y	689	704	0	91	
08		29884 X	29317	-0-	-567	-0-	28350	3	967	9	Y	879	874	0	96	
*09		28920 X	27340	-0-	-1580	-0-	26601	3	739	9	Y	672	681	0	87	
10		0	27092	-0-	27092	27092	26290	3	802	9	Y	729	728	0	88	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FURRH-BOUNDS		WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9696 - 17608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		66092 X	52677	-0-	-13415	-0-	51763 3	914 9	N	831	853 1	43				
06		63960 X	30369	-0-	-33591	-0-	29806 3	563 9	N	512	515 1	40				
07		63736 X	52977	-0-	-10759	-0-	52313 3	664 9	N	604	594 1	50				
08		58931 X	50112	-0-	-8819	-0-	49133 3	979 9	N	890	879 1	61				
*09		55770 X	47864	-0-	-7906	-0-	46908 3	956 9	N	869	874 1	56				
10		0	48153	-0-	48153	48153	47808 3	345 9	N	314	350 1	20				

FURRH-KATE		WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	9680 - 17534				
05		44144 X	35866	-0-	-8278	-0-	35150 3	716 9	N	651	657 1	34				
06		42720 X	21834	-0-	-20886	-0-	21392 3	442 9	N	402	404 1	32				
07		42811 X	35382	-0-	-7429	-0-	34908 3	474 9	N	431	427 1	36				
08		39742 X	33958	-0-	-5784	-0-	33369 3	589 9	N	535	535 1	36				
*09		36990 X	32866	-0-	-4124	-0-	32120 3	746 9	N	678	671 1	43				
10		0	35238	-0-	35238	35238	33488 3	1750 9	N	1591	1534 1	100				

ANDERSON-BSA-LAGRONE		WELL #:		5H	RRCID ->	287922	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9820 - 17522				
05		33046 X	25927	-0-	-7119	-0-	25674 3	253 9	N	230	223 1	12				
06		31410 X	16554	-0-	-14856	-0-	16314 3	240 9	N	218	213 1	17				
07		24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	24006 3	186 9	N	169	172 1	14				
08		25916 X	22816	-0-	-3100	-0-	22658 3	158 9	N	144	148 1	10				
*09		27123 X	27123	-0-	-0-	-0-	26930 3	193 9	N	175	174 1	11				
10		0	21649	-0-	21649	21649	21569 3	80 9	N	73	79 1	5				

PENNA-J-BAKER		WELL #:		5H	RRCID ->	291881	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	9459	PERF.	9868 - 17096				
05		78017 X	78017	-0-	-0-	-0-	77449 3	568 9	Y	516	529 0	129				
06		68155 X	68155	-0-	-0-	-0-	66886 3	1269 9	Y	1154	952 0	331				
07		55961 X	55961	-0-	-0-	-0-	54796 3	1165 9	Y	1059	999 0	391				
08		67487 X	54086	-0-	-13401	-0-	52988 3	1098 9	Y	998	1024 0	365				
*09		65310 X	46159	-0-	-19151	-0-	44884 3	1275 9	Y	1159	1169 0	355				
10		0	51600	-0-	51600	51600	51366 3	234 9	Y	213	507 0	61				

WERNER-CARTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	291882	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	9186 - 9395				
05		41571 X	9652	-0-	-31919	-0-	9648 3	4 9	N	4	4 0	1				
06		16920 X	8467	-0-	-8453	-0-	8467 3		N	-0-	1 0	-0-				
07		12121 X	8271	-0-	-3850	-0-	8271 3		N	-0-		-0-				
08		11346 X	7367	-0-	-3979	-0-	7367 3		N	-0-		-0-				
*09		9360 X	7498	-0-	-1862	-0-	7495 3	3 9	N	3	2 0	1				
10		0	7601	-0-	7601	7601	7573 3	28 9	N	25	19 0	7				

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060613	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8367 - 9122
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-				
06		840 N	623	-0-	-217	-0-	623 2		Y	-0-		-0-				
07		868 N	627	-0-	-241	-0-	627 2		Y	-0-		-0-				
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		Y	-0-		-0-				
09		0	496	-0-	496	496	496 2		Y	-0-		-0-				
10		0	439	-0-	439	439	439 2		Y	-0-		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ELLIS, S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 082634		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	5 1	30 2	Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 2	Y	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	18	3 1	15 2	Y	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	25	1 1	6 2	Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332				
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
09	0	541	-0-	541	541	541 2		Y	-0-			-0-
10	0	507	-0-	507	1048	507 2		Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745				
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61 1	375 2	Y	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	61 1	348 2	Y	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	62 1	330 2	Y	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	61 1	313 2	Y	-0-			-0-
09	0	376	-0-	376	376	57 1	319 2	Y	-0-			-0-
10	0	406	-0-	406	782	63 1	343 2	Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025				
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	117 1	712 2	Y	11			23
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	144 1	826 2	Y	8	16 1		15
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	149 1	796 2	Y	5			20
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	134 1	686 2	Y	6			26
09	0	792	-0-	792	792	118 1	660 2	Y	13	16 1		23
10	0	970	-0-	970	1762	148 1	812 2	Y	9	15 1		17

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074				
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	245 2		Y	-0-			46
06	360 N	170	-0-	-190	-0-	169 2	1 9	Y	1	41 1		6
07	372 N	140	-0-	-232	-0-	140 2		Y	-0-			6
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2		Y	-0-			6
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2		Y	-0-			6
10	0	132	-0-	132	132	132 2		Y	-0-			6

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487				
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
10	0	270	-0-	270	270	270 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		Y	-0-	-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		Y	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
09	0	262	-0-	262		262 2		Y	-0-	-0-
10	0	265	-0-	265		265 2		Y	-0-	-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314		
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	246 2	35 9	Y	32	23 1 9
10	0	188	-0-	188		186 2	2 9	Y	2	11

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515		
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		Y	-0-	-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		Y	-0-	-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-	-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-	-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
10	0	1560	-0-	1560		1560 2		Y	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463		
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-	-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-	-0-
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029 2		Y	-0-	-0-
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981 2		Y	-0-	-0-
09	0	891	-0-	891		891 2		Y	-0-	-0-
10	0	885	-0-	885		885 2		Y	-0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714		
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	29 1	179 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	48 1	278 2	Y	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	41 1	218 2	Y	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53 1	271 2	Y	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	59 1	331 2	Y	-0-	-0-
10	0	349	-0-	349		54 1	295 2	Y	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529		
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1067 2	15 9	Y	14	21 1 7
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025 2	3 9	Y	3	10
07	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1004 2	6 9	Y	5	15
08	1085 N	971	-0-	-114	-0-	957 2	14 9	Y	13	10 1 18
09	0	856	-0-	856		856 2	6 9	Y	5	11 1 12
10	0	368	-0-	368		1224 2	350 2	Y	16	20 1 8

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720		
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	100 1	613 2	Y	-0-	-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	94 1	541 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	112 1	601 2	Y	-0-	-0-
08	682 N	474	-0-	-208	-0-	77 1	397 2	Y	-0-	-0-
09	0	361	-0-	361		361 1	306 2	Y	-0-	-0-
10	0	501	-0-	501		862 1	424 2	Y	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		558 N	425	-0-	-133	-0-	60	1	365	2	Y	-0-				-0-
06		510 N	355	-0-	-155	-0-	53	1	302	2	Y	-0-				-0-
07		496 N	347	-0-	-149	-0-	55	1	292	2	Y	-0-				-0-
08		434 N	404	-0-	-30	-0-	66	1	338	2	Y	-0-				-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	374	2	Y	-0-				-0-
10		0	478	-0-	478	478	74	1	404	2	Y	-0-				-0-

 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	592	2	29	9	Y	26	39	1		12
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	Y	6				18
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	Y	9				27
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	Y	24	18	1		33
09		0	1169	-0-	1169	1169	1158	2	11	9	Y	10	20	1		23
10		0	1067	-0-	1067	2236	1035	2	32	9	Y	29	37	1		15

 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	Y	13	18	1		6
06		1560 N	1114	-0-	-446	-0-	1112	2	2	9	Y	2				8
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4				12
08		1612 N	1155	-0-	-457	-0-	1143	2	12	9	Y	11	8	1		15
09		0	895	-0-	895	895	891	2	4	9	Y	4	9	1		10
10		0	1576	-0-	1576	2471	1561	2	15	9	Y	14	17	1		7

 ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

05		744 N	712	-0-	-32	-0-	99	1	605	2	Y	7				15
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	124	1	715	2	Y	6	11	1		10
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	3				13
08		713 N	656	-0-	-57	-0-	106	1	544	2	Y	5				18
09		0	811	-0-	811	811	122	1	680	2	Y	8	11	1		15
10		0	946	-0-	946	1757	145	1	794	2	Y	6	10	1		11

 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10	9	Y	9	14	1		4
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3				7
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3				10
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10	9	Y	9	7	1		12
09		0	1264	-0-	1264	1264	1261	2	3	9	Y	3	7	1		8
10		0	1285	-0-	1285	2549	1274	2	11	9	Y	10	13	1		5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8775 - 9081						
05	992 N	776	-0-	-216	-0-	108	1	662	2	Y	5			10
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	123	1	704	2	Y	4	7	1	7
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	182	1	974	2	Y	2			9
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	211	1	1083	2	Y	3			12
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	213	1	1189	2	Y	5	7	1	10
10	0	1270	-0-	1270	1270	195	1	1069	2	Y	5	7	1	8
WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8945 - 9952				
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	Y	2	29	1	13
06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1274	2	3	9	Y	3			16
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3	9	Y	3			19
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2			21
09	0	1838	-0-	1838	1838	1834	2	4	9	Y	4			25
10	0	1413	-0-	1413	3251	1411	2	2	9	Y	2			27
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8612 - 9466				
05	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2930	2	29	9	Y	26	39	1	12
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2829	2	7	9	Y	6			18
07	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	2859	2	10	9	Y	9			27
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2713	2	26	9	Y	24	18	1	33
09	0	2441	-0-	2441	2441	2430	2	11	9	Y	10	20	1	23
10	0	2456	-0-	2456	4897	2424	2	32	9	Y	29	37	1	15
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8324 - 9494				
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	2	29	9	Y	26	39	1	12
06	2070 N	1453	-0-	-617	-0-	1446	2	7	9	Y	6			18
07	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	1183	2	10	9	Y	9			27
08	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1557	2	26	9	Y	24	18	1	33
09	0	1386	-0-	1386	1386	1375	2	11	9	Y	10	20	1	23
10	0	1356	-0-	1356	2742	1324	2	32	9	Y	29	37	1	15
ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8736 - 9710				
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	2	Y	2			5
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	179	1	1025	2	Y	2	4	1	3
07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	172	1	917	2	Y	1			4
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	171	1	879	2	Y	2			6
09	1050 N	910	-0-	-140	-0-	138	1	769	2	Y	3	4	1	5
10	0	494	-0-	494	494	76	1	416	2	Y	2	3	1	4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	279	1	1706	2	Y	7	15	
06	1980 N	1596	-0-	-384	-0-	236	1	1353	2	Y	6	11 1	10
07	2046 N	1549	-0-	-497	-0-	244	1	1302	2	Y	3		13
08	1984 N	1481	-0-	-503	-0-	241	1	1234	2	Y	5		18
09	0	1492	-0-	1492	1492	226	1	1257	2	Y	8	11 1	15
10	0	1608	-0-	1608	3100	247	1	1354	2	Y	6	10 1	11

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8668 - 9740			
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	204	1	1244	2	Y	6		13
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	188	1	1081	2	Y	4	9 1	8
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	193	1	1030	2	Y	3		11
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	190	1	976	2	Y	4		15
09	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	178	1	994	2	Y	7	9 1	13
10	0	1270	-0-	1270	1270	195	1	1071	2	Y	4	8 1	9

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8582 - 9698			
05	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	211	1	1287	2	Y	6		13
06	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	189	1	1085	2	Y	4	9 1	8
07	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	220	1	1175	2	Y	3		11
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	214	1	1099	2	Y	4		15
09	0	1507	-0-	1507	1507	228	1	1271	2	Y	7	9 1	13
10	0	1628	-0-	1628	3135	250	1	1374	2	Y	4	8 1	9

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8580 - 9714			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13 1	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12 1	18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12 1	13

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329		PERF. 8902 - 10140			
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		41
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	36 1	5
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-		5
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-		5
09	0	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-		5
10	0	173	-0-	173	285	173	2			Y	-0-		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 211517	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 8614	-	9749				
05		1409 N	1409	-0-	-0-	196	1	1198	2	Y	14		30
06		1157 N	1157	-0-	-0-	170	1	974	2	Y	12	22 1	20
07		1209 N	1116	-0-	-93	175	1	933	2	Y	7		27
08		1088 N	1088	-0-	-0-	176	1	903	2	Y	8		35
09		1100 N	1100	-0-	-0-	165	1	917	2	Y	16	21 1	30
10		0	1184	-0-	1184	180	1	990	2	Y	13	20 1	23
		WELL #: 2		RRCID -> 211686	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8937	-	10220				
05		610 N	610	-0-	-0-	610	2			Y	-0-		-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-		-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	751	2			Y	-0-		-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	713	2			Y	-0-		-0-
09		0	561	-0-	561	561	2			Y	-0-		-0-
10		0	483	-0-	483	1044	2			Y	-0-		-0-
		WELL #: 16		RRCID -> 212367	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8568	-	9701				
05		2232 N	1565	-0-	-667	219	1	1340	2	Y	5		10
06		2160 N	1374	-0-	-786	203	1	1167	2	Y	4	7 1	7
07		1922 N	1313	-0-	-609	207	1	1104	2	Y	2		9
08		1550 N	1258	-0-	-292	205	1	1050	2	Y	3		12
09		0	1279	-0-	1279	194	1	1079	2	Y	5	7 1	10
10		0	1292	-0-	1292	198	1	1088	2	Y	5	7 1	8
		WELL #: 3		RRCID -> 212597	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 10116	PERF. 8786	-	10023				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	32 1	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		WELL #: 17		RRCID -> 213397	COMPL. DATE 05/29/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8613	-	9726				
05		1712 N	1712	-0-	-0-	239	1	1460	2	Y	12		25
06		1253 N	1253	-0-	-0-	184	1	1058	2	Y	10	18 1	17
07		1459 N	1459	-0-	-0-	229	1	1224	2	Y	5		22
08		1542 N	1542	-0-	-0-	250	1	1284	2	Y	7		29
09		0	1691	-0-	1691	255	1	1421	2	Y	14	18 1	25
10		0	1707	-0-	1707	261	1	1434	2	Y	11	17 1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	Y	25				66
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2708	2	65	9	Y	59	76	1		49
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	19				68
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17				85
09	0	1732	-0-	1732	1732	1708	2	24	9	Y	22	59	1		48
10	0	1486	-0-	1486	3218	1464	2	22	9	Y	20				68

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
08	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	503	2	35	9	Y	32	23	1		9
10	0	489	-0-	489	489	487	2	2	9	Y	2				11

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-				-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-				-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-				-0-
09	0	527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-				-0-
10	0	493	-0-	493	1020	493	2			Y	-0-				-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-				-0-
06	990 N	299	-0-	-691	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
07	961 N	124	-0-	-837	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-				-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	554	2	35	9	Y	32	23	1		9
10	0	148	-0-	148	148	146	2	2	9	Y	2				11

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

05	434 N	277	-0-	-157	-0-	271	2	6	9	Y	5	76	1		35
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	212	2	8	9	Y	7				42
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	Y	7				49
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5				54
09	0	466	-0-	466	466	452	2	14	9	Y	13				67
10	0	395	-0-	395	861	392	2	3	9	Y	3				70

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498								
05	1147 N	987	-0-	-160	-0-	979	2	8	9	Y	7	11	1			3
06	1140 N	642	-0-	-498	-0-	640	2	2	9	Y	2					5
07	1116 N	604	-0-	-512	-0-	602	2	2	9	Y	2					7
08	961 N	582	-0-	-379	-0-	574	2	8	9	Y	7	5	1			9
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	536	2	2	9	Y	2	5	1			6
10	0	844	-0-	844	-0-	844	2	9	9	Y	8	10	1			4

PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220								
05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	901	2	7	9	Y	6	10	1			10
06	960 N	848	-0-	-112	-0-	841	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1085 N	698	-0-	-387	-0-	690	2	8	9	Y	7					13
08	868 N	701	-0-	-167	-0-	697	2	4	9	Y	4	10	1			7
09	0	802	-0-	802	-0-	802	2	6	9	Y	5					12
10	0	770	-0-	770	-0-	1572	2	6	9	Y	5	9	1			8

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516								
05	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1262	2	19	9	Y	17	25	1			8
06	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1221	2	4	9	Y	4					12
07	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1230	2	6	9	Y	5					17
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1172	2	18	9	Y	16	12	1			21
09	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1065	2	7	9	Y	6	13	1			14
10	0	1096	-0-	1096	-0-	1096	2	20	9	Y	18	23	1			9

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045								
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					31
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-	27	1			4
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					4
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					4
09	0	918	-0-	918	-0-	918	2			Y	-0-					4
10	0	989	-0-	989	-0-	1907	2			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		992 N	970	-0-	-22	-0-	970 2			Y	-0-					-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			Y	-0-					-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			Y	-0-					-0-
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			Y	-0-					-0-
09		0	1026	-0-	1026	1026	1026 2			Y	-0-					-0-
10		0	962	-0-	962	1988	962 2			Y	-0-					-0-

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127								
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 2	3 9	Y	3	6 1					6
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	266 2	4 9	Y	4	6 1					4
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	104 2	4 9	Y	4						8
08		248 N	171	-0-	-77	-0-	169 2	2 9	Y	2	6 1					4
09		240 N	181	-0-	-59	-0-	178 2	3 9	Y	3						7
10		0	160	-0-	160	160	157 2	3 9	Y	3	5 1					5

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1					-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511								
05		775 N	523	-0-	-252	-0-	69 1	422 2	Y	29						61
06		720 N	450	-0-	-270	-0-	32 9	63 1	Y	23	44 1					40
07		589 N	427	-0-	-162	-0-	25 9	65 1	Y	14						54
08		527 N	441	-0-	-86	-0-	15 9	69 1	Y	16						70
09		0	474	-0-	474	474	18 9	67 1	Y	32	42 1					60
10		0	461	-0-	461	935	35 9	67 1	Y	25	40 1					45
							28 9									

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946								
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-						-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		Y	-0-						-0-
07		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		Y	-0-						-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-						-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	348 2	35 9	Y	32	23 1					9
10		0	321	-0-	321	321	319 2	2 9	Y	2						11

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262								
05		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1454 2	2 9	Y	2	4 1					4
06		1470 N	1327	-0-	-143	-0-	1324 2	3 9	Y	3	4 1					3
07		1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1381 2	2 9	Y	2						5
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1473 2	2 9	Y	2	4 1					3
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906 2	2 9	Y	2						5
10		0	1842	-0-	1842	1842	1840 2	2 9	Y	2	4 1					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2945 X	1738	-0-	-1207	-0-	1734	2	4	9	Y	4	7 1	2
06	2850 X	1741	-0-	-1109	-0-	1740	2	1	9	Y	1		3
07	2480 X	1753	-0-	-727	-0-	1751	2	2	9	Y	2		5
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2635	2	4	9	Y	4	3 1	6
09	0	1693	-0-	1693	1693	1691	2	2	9	Y	2	4 1	4
10	0	1932	-0-	1932	3625	1925	2	7	9	Y	6	7 1	3

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494				
05	651 N	556	-0-	-95	-0-	541	2	15	9	Y	14	21 1	7
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3		10
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5		15
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	Y	13	10 1	18
09	0	551	-0-	551	551	545	2	6	9	Y	5	11 1	12
10	0	568	-0-	568	1119	550	2	18	9	Y	16	20 1	8

PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240				
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1325	2	3	9	Y	3	6 1	6
06	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	Y	4	6 1	4
07	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1251	2	4	9	Y	4		8
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	2	6 1	4
09	0	1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	Y	3		7
10	0	1195	-0-	1195	2373	1192	2	3	9	Y	3	5 1	5

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231				
05	1829 N	1316	-0-	-513	-0-	1306	2	10	9	Y	9	15 1	14
06	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1302	2	10	9	Y	9	14 1	9
07	961 N	639	-0-	-322	-0-	629	2	10	9	Y	9		18
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1014	2	7	9	Y	6	14 1	10
09	0	995	-0-	995	995	987	2	8	9	Y	7		17
10	0	896	-0-	896	1891	888	2	8	9	Y	7	13 1	11

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353				
05	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2197	2	19	9	Y	17	27 1	27
06	2280 N	2016	-0-	-264	-0-	1999	2	17	9	Y	15	26 1	16
07	2356 N	1800	-0-	-556	-0-	1781	2	19	9	Y	17		33
08	2170 N	1740	-0-	-430	-0-	1727	2	13	9	Y	12	26 1	19
09	2010 N	1632	-0-	-378	-0-	1618	2	14	9	Y	13		32
10	0	1684	-0-	1684	1684	1670	2	14	9	Y	13	24 1	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	303	2	15 9	Y	14	23 1	23
06	510 N	387	-0-	-123	-0-	373	2	14 9	Y	13	22 1	14
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	321	2	15 9	Y	14		28
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11 9	Y	10	22 1	16
09	0	316	-0-	316	316	304	2	12 9	Y	11		27
10	0	300	-0-	300	616	288	2	12 9	Y	11	20 1	18

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223				
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10 9	Y	9	15 1	14
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	206	2	10 9	Y	9	14 1	9
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	164	2	10 9	Y	9		18
08	403 N	197	-0-	-206	-0-	190	2	7 9	Y	6	14 1	10
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8 9	Y	7		17
10	0	234	-0-	234	234	226	2	8 9	Y	7	13 1	11

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272				
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10 9	Y	9	15 1	14
06	1170 N	844	-0-	-326	-0-	834	2	10 9	Y	9	14 1	9
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10 9	Y	9		18
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7 9	Y	6	14 1	10
09	0	948	-0-	948	948	940	2	8 9	Y	7		17
10	0	1024	-0-	1024	1972	1016	2	8 9	Y	7	13 1	11

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305				
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23 9	Y	21	34 1	33
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21 9	Y	19	32 1	20
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	283	2	22 9	Y	20		40
08	496 N	344	-0-	-152	-0-	327	2	17 9	Y	15	32 1	23
09	0	502	-0-	502	502	484	2	18 9	Y	16		39
10	0	377	-0-	377	879	360	2	17 9	Y	15	29 1	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724												
05	899 N	755	-0-	-144	-0-	105 1	642 2	Y	7			15
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	104 1	598 2	Y	6	11	1	10
07	775 N	599	-0-	-176	-0-	94 1	502 2	Y	3			13
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	97 1	496 2	Y	5			18
09	0	512	-0-	512	512	77 1	426 2	Y	8	11	1	15
10	0	615	-0-	615	1127	94 1	514 2	Y	6	10	1	11

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257												
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	176 2	15 9	Y	14	23	1	23
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183 2	14 9	Y	13	22	1	14
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	148 2	15 9	Y	14			28
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	329 2	11 9	Y	10	22	1	16
09	0	361	-0-	361	361	349 2	12 9	Y	11			27
10	0	304	-0-	304	665	292 2	12 9	Y	11	20	1	18

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954												
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2543 2	43 9	Y	39			104
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2703 2	102 9	Y	93	120	1	77
07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2922 2	34 9	Y	31			108
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2865 2	29 9	Y	26			134
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2750 2	39 9	Y	35	93	1	76
10	0	3098	-0-	3098	3098	3063 2	35 9	Y	32			108

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502												
05	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	979 2	25 9	Y	23	35	1	11
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	947 2	7 9	Y	6			17
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	954 2	9 9	Y	8			25
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	909 2	24 9	Y	22	17	1	30
09	0	836	-0-	836	836	826 2	10 9	Y	9	18	1	21
10	0	624	-0-	624	1460	595 2	29 9	Y	26	34	1	13

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146												
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 2		Y	-0-			44
06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096 2		Y	-0-	39	1	5
07	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137 2		Y	-0-			5
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2		Y	-0-			5
09	0	1064	-0-	1064	1064	1064 2		Y	-0-			5
10	0	1069	-0-	1069	2133	1069 2		Y	-0-			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6 9	Y	5	76 1	35
06	810 N	680	-0-	-130	-0-	672	2	8 9	Y	7		42
07	806 N	604	-0-	-202	-0-	596	2	8 9	Y	7		49
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6 9	Y	5		54
09	0	722	-0-	722	722	708	2	14 9	Y	13		67
10	0	640	-0-	640	1362	637	2	3 9	Y	3		70

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020			
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	2	13 9	Y	12		32
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1677	2	32 9	Y	29	37 1	24
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10 9	Y	9		33
08	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1715	2	9 9	Y	8		41
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11 9	Y	10	28 1	23
10	0	1674	-0-	1674	1674	1663	2	11 9	Y	10		33

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19 9	Y	17	25 1	8
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4 9	Y	4		12
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	219	2	6 9	Y	5		17
08	403 N	260	-0-	-143	-0-	242	2	18 9	Y	16	12 1	21
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	233	2	7 9	Y	6	13 1	14
10	0	104	-0-	104	104	84	2	20 9	Y	18	23 1	9

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9 9	Y	8		140
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1 9	Y	1	113 1	28
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		28
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6 9	Y	5		33
09	0	212	-0-	212	212	212	2		Y	-0-		33
10	0	253	-0-	253	465	253	2		Y	-0-		33

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2		Y	-0-		-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-		-0-
09	0	554	-0-	554	554	554	2		Y	-0-		-0-
10	0	559	-0-	559	1113	559	2		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	501	2	7 9	Y	6	10 1	10
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7 9	Y	6	10 1	6
07	558 N	315	-0-	-243	-0-	307	2	8 9	Y	7		13
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4 9	Y	4	10 1	7
09	0	458	-0-	458	458	452	2	6 9	Y	5		12
10	0	398	-0-	398	856	392	2	6 9	Y	5	9 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	747 2	44 9	Y	40	60 1		19
06		870 N	732	-0-	-138	-0-	722 2	10 9	Y	9			28
07		868 N	743	-0-	-125	-0-	728 2	15 9	Y	14			42
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	694 2	41 9	Y	37	28 1		51
09		0	645	-0-	645	645	630 2	15 9	Y	14	30 1		35
10		0	1006	-0-	1006	1651	956 2	50 9	Y	45	57 1		23

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882					
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		Y	-0-			-0-
06		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-			-0-
07		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-			-0-
08		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-			-0-
09		0	2218	-0-	2218	2218	2218 2		Y	-0-			-0-
10		0	2317	-0-	2317	4535	2317 2		Y	-0-			-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 194883		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558					
WILLIAMS, T. S.		181524											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC		WELL #: 1A		RRCID -> 129709		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140					
BOISE SOUTHERN ET AL		186717											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	T. A.	2116	-0-	2116	2116	2116	2063 2	53 9	N	48			55
07	14B2	EXT	1296	-0-	1296	3412	1250 2	46 9	N	42			97
08		3558 X	146	-0-	-3412	-0-	146 2		N	-0-			97
*09		177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	56 1		41
10		0	197	-0-	197	197	197 2		N	-0-			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170716		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56 2	2	9	Y	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			Y	-0-
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			Y	-0-

ADAMS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900		
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1426 2	1	9	Y	3
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206 2	1	9	Y	4
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1803 2	2	9	Y	2
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035 2	2	9	Y	4
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1522 2	2	9	Y	6
*10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3	9	Y	5

ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916		
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899 2	19	9	Y	46
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	783 2	14	9	Y	59
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	985 2	40	9	Y	32
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	509 2	31	9	Y	60
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	762 2	32	9	Y	89
*10	1023 N	413	-0-	-610	-0-	370 2	43	9	Y	69

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000		
05	1612 X	1200	-0-	-412	-0-	1190 2	10	9	Y	50
06	1560 X	1385	-0-	-175	-0-	1355 2	30	9	Y	77
07	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1643 2	8	9	Y	84
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1529 2	17	9	Y	99
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1472 2	17	9	Y	114
*10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1641 2	14	9	Y	127

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921		
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097 2	2	9	Y	11
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1285 2	7	9	Y	17
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416 2	2	9	Y	19
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1317 2	3	9	Y	22
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217 2	3	9	Y	25
*10	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	1085 2	3	9	Y	28

ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902		
05	2542 X	1528	-0-	-1014	-0-	1503 2	25	9	Y	62
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2269 2	20	9	Y	80
07	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2131 2	54	9	Y	44
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2279 2	46	9	Y	86
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2086 2	46	9	Y	128
*10	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2040 2	62	9	Y	99

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935		
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1	9	Y	4
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 2	2	9	Y	6
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1	9	Y	7
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1	9	Y	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1	9	Y	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214956		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
06	330 X	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-					28
07	341 X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					28
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					28
10	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					28

OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					-0-
08	4186 X	3852	-0-	-334	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
10	0	2971	-0-	2971	2971	2971	2			Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST.		WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	0	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700								
05	5580 X	5276	-0-	-304	-0-	5215	2	61	9	N	55					267
06	5340 X	4735	-0-	-605	-0-	4690	2	45	9	N	41	183	1			125
07	5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4640	2	13	9	N	12					137
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5595	2	67	9	N	61					198
*09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5219	2	58	9	N	53	172	1			79
10	0	5373	-0-	5373	5373	5310	2	63	9	N	57					136

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910							
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
08	2500 N	2838	-0-	338	338	2838	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2769	-0-	-231	107	2769	2			Y	-0-					-0-
10	0	2984	-0-	2984	3091	2984	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	22	-0-	22	35	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	514	-0-	514	549	514	2			N	-0-					-0-
09	549 X	-0-	-0-	-549	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540							
05	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	2593	2	13	9	N	12					145
06	2700 X	154	-0-	-2546	-0-	148	2	6	9	N	5					150
07	2728 X	666	-0-	-2062	-0-	666	2			N	-0-					150
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	N	8					158
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3601	2	23	9	N	21	125	1			54
10	0	3506	-0-	3506	3506	3486	2	20	9	N	18					72

RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024							
05	5580 X	4017	-0-	-1563	-0-	4010	2	7	9	N	6					8
06	5190 X	3717	-0-	-1473	-0-	3717	2			N	-0-					8
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					8
08	18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18303	2	10	9	N	9					17
09	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	12151	2	11	9	N	10					27
10	0	7987	-0-	7987	7987	7981	2	6	9	N	5					32

KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267447		COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588							
05	2759 X	610	-0-	-2149	-0-	610	2			N	-0-					64
06	2670 X	791	-0-	-1879	-0-	791	2			N	-0-					64
07	2759 X	109	-0-	-2650	-0-	109	2			N	-0-					64
08	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					64
09	780 N	58	-0-	-722	-0-	58	2			N	-0-					64
10	0	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267816		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432							
05	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6663	2	11	9	N	10					219
06	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4037	2	42	9	N	38	178	1			79
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6					85
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5829	2	88	9	N	80					165
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2315	2	39	9	N	35					200
10	0	3087	-0-	3087	3087	3069	2	18	9	N	16	176	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274754	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	9512 - 14636
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	799 1	5143 2	N	60			225
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	66 9	719 1	N	91	179 1		137
07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	100 9	955 1	N	78	180 1		35
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	86 9	753 1	N	75			110
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	83 9	728 1	N	72			182
10	0	8831	-0-	8831	8831	79 9	1037 1	N	78	178 1		82
						86 9						

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078480	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8484 - 9341
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082304	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9112 - 9147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082600	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8527 - 9355
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	199			Y	-0-			-0-
06	380 X	181	-0-	-199	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202	202	202 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	171			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	085900	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	9601	PERF.	8966 - 9361
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086237	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	8955 - 9417
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	3 1		2
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			2
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 1	323 3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	191	-0-	191	191	9 1	182 3	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	243	-0-	243	434	243 3		Y	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	434			Y	NO RPT			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-		-0-	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	594	-0-	594	594	27	1	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	575	-0-	575	1169	575	3	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1169			Y	NO RPT		-0-	

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346												
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	6	3 1		4
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	6	5 1		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334												
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	3	Y	5	5 1		3
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	3	Y	6			9
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	3	7 1		5
						3	9					
08	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616	71	1	Y	9	8 1		6
						10	9					
09	DLQ G-10	1790	-0-	1790	3406	1782	3	Y	7	8 1		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3406			Y	NO RPT			5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257												
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	256	-0-	256	638	256	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		1
06	T. A.	142	-0-	142	142	140	3	2	9	Y	2			3
07	T. A.	568	-0-	568	710	40	1	528	3	Y	-0-			3
08	T. A.	122	-0-	122	832	3	1	119	3	Y	-0-			3
09	T. A.	293	-0-	293	1125	289	3	4	9	Y	4			7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1125					Y	NO RPT			7

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103														
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	43 1		23
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	24	1	1499	3	Y	4			27
						4	9							
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	Y	-0-			27
08	DLQ G-10	606	-0-	606	606	28	1	578	3	Y	-0-			27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	606					Y	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT			27

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	334	-0-	334	334	40 1 294 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	334		Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	334		Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-	10
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	10
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1 26 3	Y	-0-	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10
09	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32 3	Y	-0-	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT	10

BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
ROGERS, PAUL										WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9050 - 9148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3 1		1		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1		

ROGERS, PAUL										WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9065 - 9339	
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2 9	Y	2	69 1					38		
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	1694 3	Y	7						45		
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	104	1	1600 3	Y	-0-						45		
08	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	1830	85	1	1745 3	Y	-0-						45		
09	DLQ	G-10	1696	-0-	1696	3526	1693	3	3 9	Y	3						48		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3526			Y	NO RPT						48		

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343	
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-						-0-		
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-						-0-		
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-						-0-		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348	
05		2914 X	1821	-0-	-1093	-0-	1821	3		Y	-0-						-0-		
06		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-						-0-		
07		2418 X	559	-0-	-1859	-0-	559	3		Y	-0-						-0-		
08	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175	3		Y	-0-						-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-						-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175			Y	NO RPT						-0-		

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9294	
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2459	3	14 9	Y	13	12 1					9		
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2468	3	15 9	Y	14	11 1					12		
07		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2631	3	12 9	Y	11	11 1					12		
08	DLQ	G-10	2357	-0-	2357	2357	2345	3	12 9	Y	11	11 1					12		
09	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	4680	2311	3	12 9	Y	11	11 1					12		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4680			Y	NO RPT						12		

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9550		PERF. 8475 - 9334		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH		9500		PERF. 8764 - 9164				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 8906 - 9320				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 8783 - 9116				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH		9475		PERF. 8874 - 9214				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH		9600		PERF. 8990 - 9376				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 9266 - 9381				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5 1	418 3	Y 2	10 1 6
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15 1	527 3	Y 4	10
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24 1	533 3	Y 5	15
08	DLQ G-10	422	-0-	422	422	37 1	379 3	Y 5	20
09	DLQ G-10	393	-0-	393	815	6 9	6 9	Y 5	14 1 11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	815	387 3		Y	NO RPT 11

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328															
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	Y	11			23
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1667	3	19	9	Y	17	19	1	21
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	3	11	9	Y	10			31
08		DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	1745	3	10	9	Y	9	21	1	19
09		DLQ G-10	1794	-0-	1794	3549	1780	3	14	9	Y	13			32
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3549					Y	NO RPT			32

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398															
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	Y	11			24
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2374	3	19	9	Y	17	20	1	21
07		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	Y	10			31
08		DLQ G-10	2651	-0-	2651	2651	2641	3	10	9	Y	9	21	1	19
09		DLQ G-10	2307	-0-	2307	4958	2292	3	15	9	Y	14			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4958					Y	NO RPT			33

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184								
05	T. A.	319	-0-	319	1356	319	3			Y	-0-					-0-
06	1635 X	279	-0-	-1356	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280								
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					7
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	4					11
						4	9									
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	3					14
						3	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
09	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3	3	9	Y	3	16	1			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
BEASLEY 3 UNIT																	
WELL #: 10										RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

NAOMI 3 UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232	
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2577	3	9	9	Y	8			16		
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	120	1	2208	3	Y	2			18		
							2	9									
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	127	1	1592	3	Y	25			43		
							28	9									
08	DLQ	G-10	1750	-0-	1750	1750	87	1	1663	3	Y	-0-			43		
09	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	3215	1465	3			Y	-0-			43		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3215					Y	NO RPT			43		

PITTS A UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

BEASLEY 3 UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

ASHTON 2 UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168	
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1991	3	20	9	Y	18	17	1	12		
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	3	23	9	Y	21	16	1	17		
07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	3	17	9	Y	15	16	1	16		
08	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	1372	1353	3	19	9	Y	17	16	1	17		
09	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	2569	1179	3	18	9	Y	16	16	1	17		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2569					Y	NO RPT			17		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2682	3	29 9	Y	26	24 1	17	
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2615	3	33 9	Y	30	23 1	24	
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2541	3	24 9	Y	22	23 1	23	
08	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2757	3	26 9	Y	24	23 1	24	
09	DLQ G-10	3037	-0-	3037	5820	3012	3	25 9	Y	23	23 1	24	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5820				Y	NO RPT		24	

PANOLA 2 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 8934 - 9336	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BALL 2 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8982 - 9391	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-		-0-	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	206	-0-	206	206	9 1	197 3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	38	-0-	38	244	38 3			Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	244				Y	NO RPT		-0-	

PITTS A UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8807 - 9256	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3 9	Y	3		13	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40 1	365 3		Y	5		18	
						6 9							
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421 3		4 9	Y	4		22	
08	DLQ G-10	435	-0-	435	435	427 3		8 9	Y	7	19 1	10	
09	DLQ G-10	398	-0-	398	833	394 3		4 9	Y	4		14	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	833				Y	NO RPT		14	

NAOMI 3 UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8974 - 9259	
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	3	7 9	Y	6		16	
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	93 1	2170 3		Y	10		26	
						11 9							
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	198 1	2210 3		Y	14		40	
						15 9							
08	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	257 1	2000 3		Y	16		56	
						18 9							
09	DLQ G-10	2313	-0-	2313	4588	2293 3		20 9	Y	18	53 1	21	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4588				Y	NO RPT		21	

INGRAM 2 UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8913 - 9155	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-		47	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	3	12 9	Y	11	52 1	6	
07	3100 N	9634	-0-	6534	6534	9634	3		Y	-0-		6	
08	DLQ G-10	1311	-0-	1311	7845	5 1	1306 3		Y	-0-		6	
09	DLQ G-10	1206	-0-	1206	9051	1206 3			Y	-0-		6	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9051				Y	NO RPT		6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903									
CALLOW 2 UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8974 - 9270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
-----												WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8634 - 9367	
05		3472 X	3203	-0-	-269	-0-	3191	3	12	9	Y	11						24			
06		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	20	1	3269	3	Y	17	20	1				21			
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	19	9				10						31			
08	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	3612	91	1	3325	3	Y	10						19			
09	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	6937	11	9				9	21	1				33			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6937	3	3	15	9	Y	14						33			
-----												WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8872 - 9152	
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	3	1	9	Y	1	1	1				-0-			
06		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2072	3	2	9	Y	2						2			
07		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2140	3	2	9	Y	2	2	1				2			
08	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	2025	2022	3	3	9	Y	3	3	1				2			
09	DLQ	G-10	2346	-0-	2346	4371	2343	3	3	9	Y	3						5			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4371					Y	NO RPT						5			
-----												WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 8986 - 9296	
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4330	3	18	9	Y	16	15	1				9			
06		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4110	3	20	9	Y	18						27			
07		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	171	1	4420	3	Y	9	22	1				14			
08	DLQ	G-10	4672	-0-	4672	4672	10	9				27	23	1				18			
09	DLQ	G-10	4488	-0-	4488	9160	205	1	4437	3	Y	21	23	1				16			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	9160	30	9			Y	NO RPT						16			
-----												WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8918 - 9197	
05		347 X	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1						1			
06		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-						1			
07		651 X	346	-0-	-305	-0-	346	3			Y	-0-						1			
08	DLQ	G-10	242	-0-	242	242	17	1	225	3	Y	-0-	1	1				-0-			
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	365	123	3			Y	-0-						-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT						-0-			
-----												WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9044 - 9348	
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2435	3	17	9	Y	15	19	1				19			
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2678	3	11	9	Y	10						29			
07		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2780	3	Y	2						31			
08	DLQ	G-10	3029	-0-	3029	3029	2	9				1						32			
09	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	5609	81	1	2947	3	Y	25						57			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5609	1	9	28	9	Y	NO RPT						57			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8723 - 9310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9018 - 9326					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8936 - 9344					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 8722 - 9299					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8962 - 9368					
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	3	2	9	Y	2	18	1	20
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-			20
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2690	3	Y	1			21
							1	9							
08	DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	2780	126	1	2654	3	Y	-0-			21
09	DLQ G-10	2545	-0-	2545	5325	2527	3		18	9	Y	16			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5325						Y	NO RPT			37

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9010 - 9389					
05	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	-0-	6649	3	30	9	Y	27	25	1	15
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-	6327	3			Y	30			45
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	6815	3	Y	15	37	1	23
							17	9							
08	DLQ G-10	7096	-0-	7096	7096	7096	311	1	6735	3	Y	45	38	1	30
							50	9							
09	DLQ G-10	6682	-0-	6682	13778	6643	3		39	9	Y	35	38	1	27
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13778						Y	NO RPT			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
ASHTON 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	227985	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8640 - 9195			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	3	13	9	Y	12	12	1	8
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	3	17	9	Y	15	11	1	12
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	3	12	9	Y	11	11	1	12
08	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	1759	1747	3	12	9	Y	11	11	1	12
09	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	3555	1784	3	12	9	Y	11	11	1	12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3555					Y	NO RPT			12

PITTS A UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	228357	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8664 - 9326			
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			1
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			1
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-	1	1	-0-
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	240	65	3			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	228572	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8646 - 9337			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	228623	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8960 - 9247			
05		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	3	6	9	Y	5			11
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	184	1	3389	3	Y	1			12
							1	9							
07		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	262	1	3269	3	Y	18			30
							20	9							
08	DLQ	G-10	3396	-0-	3396	3396	170	1	3226	3	Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	3248	-0-	3248	6644	3248	3			Y	-0-			30
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6644					Y	NO RPT			30

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	229271	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9015 - 9310			
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	394	1	1806	3	Y	10			119
							11	9							
06		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	462	1	1780	3	Y	12			131
							13	9							
07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	208	1	2185	3	Y	-0-			131
08	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	2365	252	1	2113	3	Y	-0-			131
09	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	4786	325	1	2096	3	Y	-0-			131
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4786					Y	NO RPT			131

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	229389	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8433 - 9125			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	489	-0-	489	489	489	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	307	-0-	307	796	307	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	796					Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157														
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2884	3	22	9	Y	20	29	1	4
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2821	3	26	9	Y	24			28
07	3100 N	3114	-0-	14	14	3092	3	22	9	Y	20	28	1	20
08	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3125	3087	3	24	9	Y	22	28	1	14
09	DLQ G-10	2779	-0-	2779	5904	2756	3	23	9	Y	21			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5904					Y	NO RPT			35

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192														
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	Y	8	9	1	3
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378	3	7	9	Y	6			9
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2282	3	Y	-0-			9
08	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2341	3	1	9	Y	1			10
09	DLQ G-10	2841	-0-	2841	5183	2840	3	1	9	Y	1			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5183					Y	NO RPT			11

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460														
05	2102 N	1835	-0-	-267	-0-	1823	3	12	9	Y	11			24
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	3	19	9	Y	17	20	1	21
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2175	3	11	9	Y	10			31
08	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	2132	3	10	9	Y	9	21	1	19
09	DLQ G-10	1864	-0-	1864	4006	1849	3	15	9	Y	14			33
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4006					Y	NO RPT			33

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501														
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	3	23	9	Y	21			47
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	3	7	9	Y	6	40	1	13
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	3	21	9	Y	19			32
08	DLQ G-10	1639	-0-	1639	1639	1618	3	21	9	Y	19	22	1	29
09	DLQ G-10	1545	-0-	1545	3184	1514	3	31	9	Y	28			57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3184					Y	NO RPT			57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402																
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	623	3	21	9	Y	19	64	1			25
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	585	3	46	9	Y	42					67
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	13					80
08	DLQ G-10	691	-0-	691	691	14	9	30	1	Y	20					100
09	DLQ G-10	654	-0-	654	1345	22	9	634	3	Y	18					118
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					118
ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142																
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	3	3	9	Y	3	4	1			2
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7	4	1			5
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	4	1			4
08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	1213	3	7	9	Y	6	4	1			6
09	DLQ G-10	587	-0-	587	1807	585	3	2	9	Y	2	5	1			3
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	1807					Y	NO RPT					3
INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220																
05	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301	3			Y	-0-					70
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	3	19	9	Y	17	78	1			9
07	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	9	1	2282	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	1168	-0-	1168	3459	1168	3			Y	-0-					9
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	3459					Y	NO RPT					9
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226																
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3462	3	31	9	Y	28					65
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3744	3	10	9	Y	9					74
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1	1	4187	3	Y	13					87
08	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	14	9	250	1	Y	5	79	1			13
09	DLQ G-10	3414	-0-	3414	7059	6	9	3378	3	Y	33					46
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	7059					Y	NO RPT					46
PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200																
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2486	3	26	9	Y	24	33	1			5
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2400	3	30	9	Y	27					32
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	3	25	9	Y	23	32	1			23
08	DLQ G-10	2286	-0-	2286	2286	2258	3	28	9	Y	25	32	1			16
09	DLQ G-10	1999	-0-	1999	4285	1973	3	26	9	Y	24					40
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	4285					Y	NO RPT					40
MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352																
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	3	12	9	Y	11					24
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	12	1	2012	3	Y	17	20	1			21
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	19	9	56	1	Y	10					31
08	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	11	9	2031	3	Y	9	21	1			19
09	DLQ G-10	2292	-0-	2292	4434	2132	3	10	9	Y	14					33
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	4434	2277	3	15	9	Y	NO RPT					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148							
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	3	13	9	Y	12					40
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	3	Y	24	43	1			21
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	33	1	1666	3	Y	11					32
08	DLQ G-10	1737	-0-	1737	1737	25	1	1698	3	Y	13					45
09	DLQ G-10	1445	-0-	1445	3182	1434	3	11	9	Y	10					55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3182					Y	NO RPT					55

PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302							
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	3	7	9	Y	6					26
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	213	1	1950	3	Y	10					36
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	8					44
08	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	1553	3	14	9	Y	13	37	1			20
09	DLQ G-10	1407	-0-	1407	2974	1399	3	8	9	Y	7					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2974					Y	NO RPT					27

PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130							
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2149	3	41	9	Y	37	54	1			7
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2212	3	50	9	Y	45					52
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2113	3	41	9	Y	37	52	1			37
08	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	2280	3	45	9	Y	41	52	1			26
09	DLQ G-10	2223	-0-	2223	4548	2180	3	43	9	Y	39					65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4548					Y	NO RPT					65

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196							
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2543	3	13	9	Y	12					40
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	42	1	2226	3	Y	24	43	1			21
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	11					32
08	DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526	50	1	2532	3	Y	13					45
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4845	2308	3	11	9	Y	10					55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4845					Y	NO RPT					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT			//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 242350	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 8890 - 9293							
05		2945 X	1159	-0-	-1786	-0-	1141	3	18	9	Y	16	15	1	9
06		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1078	3	18	9	Y	16			25
07		2604 X	1645	-0-	-959	-0-	61	1	1575	3	Y	8	20	1	13
08	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	1265	54	1	1181	3	Y	27	22	1	18
09	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	2353	30	9	23	9	Y	21	23	1	16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2353					Y	NO RPT			16

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 242434	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8927 - 9344							
05		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4710	3	30	9	Y	27	25	1	15
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4469	3	33	9	Y	30			45
07		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	174	1	4493	3	Y	15	37	1	23
08	DLQ	G-10	4631	-0-	4631	4631	202	1	4379	3	Y	45	38	1	30
09	DLQ	G-10	4409	-0-	4409	9040	50	9	39	9	Y	35	38	1	27
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9040					Y	NO RPT			27

PITTS A UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 242801	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8855 - 9304							
05		2511 X	2325	-0-	-186	-0-	112	1	2191	3	Y	20			85
06		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	331	1	2205	3	Y	36			121
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	40	9	2232	3	Y	60			181
08	DLQ	G-10	2685	-0-	2685	2685	306	1	2310	3	Y	54	128	1	107
09	DLQ	G-10	2571	-0-	2571	5256	66	9	40	9	Y	36	113	1	30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5256	59	9			Y	NO RPT			30

ASHTON 2 UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 242930	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8877 - 9182							
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2405	3	43	9	Y	39	36	1	26
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2114	3	48	9	Y	44	34	1	36
07		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2062	3	36	9	Y	33	34	1	35
08	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	2255	2215	3	40	9	Y	36	34	1	37
09	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	4280	59	9	37	9	Y	34	34	1	37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4280					Y	NO RPT			37

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 245012	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8966 - 9386							
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-			-0-
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-			-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	739	-0-	739	739	739	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1999	-0-	1999	2738	1999	3			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2738					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	Y	32
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	225	1	2065	3	Y	45
							14	9				
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	3	11	9	Y	55
08	DLQ	G-10	1450	-0-	1450	1450	1431	3	19	9	Y	25
09	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	2725	1265	3	10	9	Y	34
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2725					Y	34
											NO RPT	
PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353												
05		3751 X	3570	-0-	-181	-0-	3523	3	47	9	Y	57
06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3549	3	33	9	Y	87
07		3689 X	3432	-0-	-257	-0-	240	1	3185	3	Y	93
							7	9				
08	DLQ	G-10	3501	-0-	3501	3501	94	1	3405	3	Y	95
							2	9				
09	DLQ	G-10	3493	-0-	3493	6994	3410	3	83	9	Y	170
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6994					Y	170
											NO RPT	
PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT	
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150												
05		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	522	1	5740	2	Y	158
06		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	762	1	4397	2	Y	158
07		12803 X	10730	-0-	-2073	-0-	886	1	9844	2	Y	158
08		12121 X	9144	-0-	-2977	-0-	981	1	8163	2	Y	158
09		0	9181	-0-	9181	9181	565	1	8616	2	Y	158
10		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	158
											NO RPT	
CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318												
05		2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2567	3	18	9	Y	9
06		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2523	3	20	9	Y	27
07		3038 X	2977	-0-	-61	-0-	111	1	2856	3	Y	14
							10	9				
08	DLQ	G-10	3206	-0-	3206	3206	140	1	3038	3	Y	17
							28	9				
09	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	6452	3224	3	22	9	Y	16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6452					Y	16
											NO RPT	
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345												
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
PETER 2 UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 249396			COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8783 - 9182
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3226 3	48 9	Y	44	62 1		9
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3190 3	56 9	Y	51			60
07		3503 X	3272	-0-	-231	-0-	3226 3	46 9	Y	42	60 1		42
08	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	3457	3404 3	53 9	Y	48	60 1		30
09	DLQ	G-10	3285	-0-	3285	6742	3235 3	50 9	Y	45			75
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	6742			Y	NO RPT			75

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 249842			COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9005 - 9170
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	825	-0-	825	825	824 3	1 9	Y	1			1
09	DLQ	G-10	426	-0-	426	1251	426 3		Y	-0-	1 1		-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	1251			Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 250074			COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH	9516	PERF. 9004 - 9342
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483 3	7 9	Y	6			26
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	137 1	1253 3	Y	10			36
							11 9						
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647 3	9 9	Y	8			44
08	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	1876 3	14 9	Y	13	37 1		20
09	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	3800	1902 3	8 9	Y	7			27
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	3800			Y	NO RPT			27

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 251736			COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8882 - 9304
05		3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3195 3	9 9	Y	8	12 1		3
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3445 3	7 9	Y	6			9
07		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	74 1	3272 3	Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	3270	-0-	3270	3270	3269 3	1 9	Y	1			10
09	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	6639	3368 3	1 9	Y	1			11
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	6639			Y	NO RPT			11

BALL 2 UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 251975			COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9096 - 9392
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2098 3	3 9	Y	3	42 1		46
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		Y	-0-			46
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	5 1	1863 3	Y	4			50
							4 9						
08	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	1810	82 1	1728 3	Y	-0-			50
09	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	3380	1526 3	44 9	Y	40			90
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	3380			Y	NO RPT			90

BALL 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 252082			COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9064 - 9359
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226			
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4413	3	8 9	Y	7	16 1	3
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	3	7 9	Y	6		9
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	94	1	4120 3	Y	-0-		9
08	DLQ G-10	4086	-0-	4086	4086	4085	3	1 9	Y	1		10
09	DLQ G-10	3707	-0-	3707	7793	3706	3	1 9	Y	1		11
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	7793				Y	NO RPT		11

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261			
05	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3061	3	41 9	Y	37		86
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2769	3	12 9	Y	11		97
07	3317 X	2951	-0-	-366	-0-	1	1	2931 3	Y	17		114
						19	9					
08	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3137	215	1	2915 3	Y	6	103 1	17
						7	9					
09	DLQ G-10	2947	-0-	2947	6084	2900	3	47 9	Y	43		60
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	6084				Y	NO RPT		60

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314			
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2466	3	4 9	Y	4		12
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2113 3	Y	7		19
						8	9					
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	207	1	2312 3	Y	11		30
						12	9					
08	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	260	1	2023 3	Y	12		42
						13	9					
09	DLQ G-10	2350	-0-	2350	4646	2335	3	15 9	Y	14	40 1	16
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	4646				Y	NO RPT		16

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191			
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2639	3	25 9	Y	23		79
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	44	1	2368 3	Y	49	85 1	43
						54	9					
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	52	1	2635 3	Y	21		64
						23	9					
08	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	38	1	2635 3	Y	25		89
						28	9					
09	DLQ G-10	2548	-0-	2548	5249	2526	3	22 9	Y	20		109
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	5249				Y	NO RPT		109

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	121	1	2366	3	Y	10			42
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	11	9	2252	3	Y	19			61
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	21	9	2404	3	Y	30			91
08	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	329	1	2432	3	Y	26	64	1	53
09	DLQ G-10	2672	-0-	2672	5466	33	9	21	9	Y	19	57	1	15
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	5466	2651	3			Y	NO RPT			15
PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355														
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2761	3	13	9	Y	12	25	1	10
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	Y	15			25
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14			39
08	DLQ G-10	2838	-0-	2838	2838	2814	3	24	9	Y	22	39	1	22
09	DLQ G-10	2186	-0-	2186	5024	2177	3	9	9	Y	8			30
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	5024					Y	NO RPT			30
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336														
05	3565 X	2173	-0-	-1392	-0-	2155	3	18	9	Y	16	15	1	9
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1959	3	20	9	Y	18			27
07	3565 X	1841	-0-	-1724	-0-	68	1	1763	3	Y	9	22	1	14
08	DLQ G-10	4085	-0-	4085	4085	179	1	3876	3	Y	27	23	1	18
09	DLQ G-10	4364	-0-	4364	8449	30	9	23	9	Y	21	23	1	16
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	8449	4341	3			Y	NO RPT			16
PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293														
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	3	4	9	Y	4			19
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	142	1	1298	3	Y	7			26
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	8	9	1625	3	Y	6			32
08	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1396	3	10	9	Y	9	27	1	14
09	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2738	1326	3	6	9	Y	5			19
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	2738					Y	NO RPT			19
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307														
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	386	1	1069	3	Y	19	19	1	21
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	21	9	1024	3	Y	17	19	1	19
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	418	1	1111	3	Y	14	6	1	27
08	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	185	1	1231	3	Y	20	29	1	18
09	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2961	15	9	1227	3	Y	16	19	1	15
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	2961	22	9			Y	NO RPT			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	257208	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8888 - 9368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2717	3	35	9	Y	32	29	1	21
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	Y	36	28	1	29
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	3	29	9	Y	26	27	1	28
08	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	2177	3	31	9	Y	28	27	1	29
09	DLQ G-10	2737	-0-	2737	4945	2707	3	30	9	Y	27	27	1	29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4945					Y	NO RPT			29

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	265928	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8886 - 9300		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	268613	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6140 - 6240		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	281951	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9449 - 15211		
05	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-			43
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5171	3	39	9	N	35			78
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	14	1	4893	3	N	24			102
						26	9							
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	243	1	5105	3	N	13			115
						14	9							
09	0	5647	-0-	5647	5647	5610	3	37	9	N	34			149
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	5585					N	NO RPT			149

PITTS A UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	282228	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9495 - 13893		
05	13857 X	13796	-0-	-61	-0-	99	1	13609	3	Y	80	81	1	93
						88	9							
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	208	1	13276	3	Y	76	78	1	91
						84	9							
07	13857 X	13758	-0-	-99	-0-	14	1	13680	3	Y	58	27	1	122
						64	9							
08	DLQ G-10	14178	-0-	14178	14178	14082	3	96	9	Y	87	126	1	83
09	DLQ G-10	13382	-0-	13382	27560	13306	3	76	9	Y	69	83	1	69
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27560					Y	NO RPT			69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		4836 X	4661	-0-	-175	-0-	4641 3	20 9	N	18			48
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	26 1	4240 3	N	22			70
							24 9						
07		4712 X	4435	-0-	-277	-0-	118 1	4297 3	N	18			88
							20 9						
08		5053 X	4464	-0-	-589	-0-	4430 3	34 9	N	31			119
09		0	4216	-0-	4216	4216	4194 3	22 9	N	20			139
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			139

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028													
05		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	128 1	17586 3	Y	251	243 1		289
							276 9						
06		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	252 1	16076 3	Y	226	241 1		274
							249 9						
07		16213 X	15024	-0-	-1189	-0-	16 1	14820 3	Y	171	80 1		365
							188 9						
08	DLQ	G-10	13540	-0-	13540	13540	13261 3	279 9	Y	254	375 1		244
09	DLQ	G-10	12437	-0-	12437	25977	12236 3	201 9	Y	183	246 1		181
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	25977			Y	NO RPT			181

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326													
05		21762 X	18060	-0-	-3702	-0-	17918 3	142 9	N	129	223 1		93
06		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	314 1	16750 3	N	115	53 1		155
							127 9						
07		20243 X	17519	-0-	-2724	-0-	337 1	17085 3	N	88	176 1		67
							97 9						
08		19592 X	16946	-0-	-2646	-0-	242 1	16587 3	N	106			173
							117 9						
09		0	16437	-0-	16437	16437	16325 3	112 9	N	102	177 1		98
10		18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-			N	NO RPT			98

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969													
05		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	136 1	12526 3	N	3			83
							3 9						
06		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	336 1	11626 3	N	2			85
							2 9						
07		15996 X	10500	-0-	-5496	-0-	457 1	10040 3	N	3			88
							3 9						
08		15934 X	808	-0-	-15126	-0-	72 1	736 3	N	-0-			88
09		0	10	-0-	10	10	10 3		N	-0-			88
10		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			N	NO RPT			88

EAGLE OIL & GAS CO. 238634													
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110													
05		1612 X	1101	-0-	-511	-0-	1101 2		N	-0-			64
06		1560 X	844	-0-	-716	-0-	844 2		N	-0-			64
07		1116 N	639	-0-	-477	-0-	639 2		N	-0-			64
08		1116 N	872	-0-	-244	-0-	872 2		N	-0-			64
09		840 N	561	-0-	-279	-0-	561 2		N	-0-			64
10		651 N	552	-0-	-99	-0-	552 2		N	-0-			64

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.//		238634								
HUGHES			WELL #:		1	RRCID ->	279285	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10022 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		16
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-		16
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		16
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		16
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

DANCE-SAMPLE			WELL #:		1H	RRCID ->	284435	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10570 - 15920	
05		33480 X	27626	-0-	-5854	-0-	27598	2	28 9	N	25		148
06		32400 X	24097	-0-	-8303	-0-	24084	2	13 9	N	12		160
07		29574 X	23483	-0-	-6091	-0-	23477	2	6 9	N	5		165
08		27621 X	23229	-0-	-4392	-0-	23226	2	3 9	N	3		168
09		26730 X	11631	-0-	-15099	-0-	11587	2	44 9	N	40	190 1	18
10		27621 X	22307	-0-	-5314	-0-	22288	2	19 9	N	17		35

GARY PRODUCTION COMPANY			WELL #:		296448	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8931 - 9273	
HUNT UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8931 - 9273	
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
06		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-		-0-
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT UNIT			WELL #:		2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 8382 - 9602	
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
06		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			WELL #:		309515	RRCID ->	110169	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8505 - 9820	
BOUNDS, ELLA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	110169	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8505 - 9820	
05		2418 N	1545	-0-	-873	-0-	117	1	1428 2	N	-0-		-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	180	1	2308 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	423	-0-	-1065	-0-	26	1	397 2	N	-0-		-0-
08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	180	1	2082 2	N	-0-		-0-
09		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	178	1	2807 2	N	-0-		-0-
10		0	3002	-0-	3002	-0-	201	1	2801 2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	126225	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8530 - 9828	
05		1736 N	1365	-0-	-371	-0-	103	1	1262 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1450	-0-	-140	-0-	105	1	1345 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	92	1	1376 2	N	-0-		-0-
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483 2	N	-0-		-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	125	1	1975 2	N	-0-		-0-
*10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	107	1	1491 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1669 2	N	-0-	-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	1756 2	N	-0-	-0-
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	1774 2	N	-0-	-0-
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	1706 2	N	-0-	-0-
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1636 2	N	-0-	-0-
10		0	1799	-0-	1799	1799	1799	120 1	1679 2	N	-0-	-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909												
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	877 2	N	-0-	-0-
06		1080 N	586	-0-	-494	-0-	-0-	42 1	544 2	N	-0-	-0-
07		1426 N	634	-0-	-792	-0-	-0-	39 1	595 2	N	-0-	-0-
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1381 2	N	-0-	-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	567 2	N	-0-	-0-
10		0	1390	-0-	1390	1390	1390	93 1	1297 2	N	-0-	-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813												
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666												
05		3100 N	4972	-0-	1872	3649	377 1	4595 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	4993	-0-	1993	5642	362 1	4631 2	N	-0-	-0-	-0-
07		10875 X	5233	-0-	-5642	-0-	329 1	4904 2	N	-0-	-0-	-0-
08		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	419 1	4833 2	N	-0-	-0-	-0-
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	315 1	4960 2	N	-0-	-0-	-0-
*10		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	375 1	5232 2	N	-0-	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711												
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	2504 2	N	-0-	-0-
06		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	2594 2	N	-0-	-0-
07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	2591 2	N	-0-	-0-
08		2480 N	2320	-0-	-160	-0-	-0-	185 1	2135 2	N	-0-	-0-
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	2322 2	N	-0-	-0-
10		0	2474	-0-	2474	2474	2474	192 1	2282 2	N	-0-	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718												
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	291 1	3552 2	N	-0-			-0-
06		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	347 1	4441 2	N	-0-			-0-
07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	256 1	3817 2	N	-0-			-0-
08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	271 1	3122 2	N	-0-			-0-
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	246 1	3271 2	N	-0-			-0-
10		0	3559	-0-	3559	3559	275 1	3284 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932													
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	250 1	3047 2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2987	-0-	-163	-0-	216 1	2771 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	3187	-0-	-6	-0-	201 1	2986 2	N	-0-			-0-
08		3286 X	3206	-0-	-80	-0-	256 1	2950 2	N	-0-			-0-
09		3180 X	2759	-0-	-421	-0-	165 1	2594 2	N	-0-			-0-
10		3286 X	3207	-0-	-79	-0-	214 1	2993 2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8586 - 9898													
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
*03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
*07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
05		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	127 1	1556 2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1754	-0-	-76	-0-	127 1	1627 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	100 1	1494 2	N	-0-			-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	142 1	1635 2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	120 1	1601 2	N	-0-			-0-
10		0	1618	-0-	1618	1618	125 1	1493 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 8728													
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	142 1	1736 2	N	-0-			-0-
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	127 1	1629 2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	121 1	1793 2	N	-0-			-0-
08		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	140 1	1617 2	N	-0-			-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	107 1	1691 2	N	-0-			-0-
10		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	125 1	1745 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 9668 - 9690													
05		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
TILLER, MOUZON GU		WELL #:		1	RRCID -> 223581			COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

WESTMORELAND GU		WELL #:		1	RRCID -> 227341			COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462				
05	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	9066	2000	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	10221	1155	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2563	-0-	2563	12784	2563	2			Y	-0-			-0-
08		3000 N	2412	-0-	-588	12196	2412	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12196					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12196					Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC.		WELL #:		3	RRCID -> 200746			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527				
DAVIS, S. L.				334135											
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-			82
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			82
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-			82
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1535	2	22	9	N	20			102
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			102
10	0	N	1590	-0-	1590	1590	1590	2			N	-0-			102

DAVIS, S. L.		WELL #:		4	RRCID -> 207600			COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549				
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			54
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2224	2	34	9	N	31			85
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	2012	2			N	-0-			85
08	2170	N	1667	-0-	-503	-0-	1667	2			N	-0-			85
09	2100	N	1494	-0-	-606	-0-	1494	2			N	-0-			85
10	0	N	1706	-0-	1706	1706	1706	2			N	-0-			85

DAVIS, S. L.		WELL #:		5	RRCID -> 263996			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562				
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-			107
06	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-			107
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			107
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	854	2	28	9	N	25			132
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			132
10	0	N	980	-0-	980	980	980	2			N	-0-			132

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID -> 140168			COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850				
SEPAUGH				357165											
05	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	1235	3			N	-0-			43
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			43
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			43
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			43
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	3			N	-0-			43
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	193081	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8408 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KJ ENERGY, LLC				469901								
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	9650 - 10206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BOX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234871	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9638 - 10008
05	14B2	EXT	9	-0-	9	154	9	2	N	-0-		-0-
06	154	X	-0-	-0-	-154	-0-			N	-0-		-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-		-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	N	74	2	3
							70	9		64	61	1
10	0		71	-0-	71	71	1	1	N	70	2	3
										-0-		

BOX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	236660	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8751 - 9998
05	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2	N	-0-		55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		55
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		55
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	1	9	55
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	77	9	8
10	0		944	-0-	944	944	944	2	N	-0-		8

BRADY, DWAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238303	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	9046 - 10004
05	3441	X	2470	-0-	-971	-0-	2463	2	N	6	1	85
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		85
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		85
08	2790	X	367	-0-	-2423	-0-	59	1	N	308	2	85
09	2700	X	910	-0-	-1790	-0-	877	2	N	33	9	5
10	0		242	-0-	242	242	242	2	N	-0-		5

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8920 - 9106
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				110
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

05	2838 N	344	-0-	-2494	-0-	2	1	340	3	Y	2					5
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	4	1	303	3	Y	4					9
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	2	1	307	3	Y	2					11
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					13
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					16
10	0	308	-0-	308	308	1	1	304	2	Y	3					19

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

05	3100 N	1045	-0-	-2055	2129	8	1	1031	3	Y	5					15
06	3000 N	1012	-0-	-1988	141	14	1	980	3	Y	16					31
07	1178 N	999	-0-	-179	-0-	18	9	984	3	Y	8					39
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	9	9	6	9	Y	5					44
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7					51
10	0	903	-0-	903	903	4	1	891	2	Y	7					58

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	848	1	1807	3	Y	45	188	1			204
06	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	50	9	1491	3	Y	-0-					204
07	2387 N	1096	-0-	-1291	-0-	720	1	740	3	Y	-0-					204
08	3100 N	3766	-0-	666	666	356	1	2475	3	Y	65					269
09	3000 N	4767	-0-	1767	2433	1219	1	3127	3	Y	61	174	1			156
*10	3100 N	5928	-0-	2828	5261	72	9	4281	3	Y	22					178

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

05	248 N	236	-0-	-12	-0-	64	1	172	3	N	-0-					79
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	66	1	167	3	N	-0-					79
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	67	1	174	3	N	-0-					79
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	77	1	196	3	N	-0-					79
09	0	179	-0-	179	179	50	1	129	3	N	-0-					79
10	0	204	-0-	204	383	58	1	146	3	N	-0-					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																	
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					336
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
10	14B2	EXT	18	-0-	18	18	4	1	14	3	N	-0-					336

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018																	
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	333	1	1098	3	N	-0-					14
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	320	1	1079	3	N	-0-					14
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	329	1	1110	3	N	-0-					14
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	336	1	1091	3	N	-0-					14
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	340	1	1034	3	N	-0-					14
10	0		1420	-0-	1420	1420	357	1	1063	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910																	
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	760	1	2060	3	N	13					211
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	788	1	1999	3	N	10					221
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	796	1	2079	3	N	13					234
08	3100	N	3297	-0-	197	197	919	1	2342	3	N	33					267
09	0		2143	-0-	2143	2340	601	1	1542	3	N	-0-					267
10	0		2442	-0-	2442	4782	692	1	1748	3	N	2					269

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711																	
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	60	1	180	3	N	7					228
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	59	1	182	3	N	12					240
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	13					253
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	46	1	140	3	N	8					261
09	0		213	-0-	213	213	51	1	154	3	N	7					268
10	0		158	-0-	158	371	39	1	119	3	N	-0-					268

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729																	
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	71	1	192	3	N	-0-					177
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	278	3	N	-0-					177
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	63	1	164	3	N	-0-					177
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	104	1	266	3	N	-0-					177
09	0		353	-0-	353	353	99	1	254	3	N	-0-					177
10	0		260	-0-	260	613	74	1	186	3	N	-0-					177

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

 BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

05	372	N	234	-0-	-138	-0-	58	1	176	3	N	-0-				243
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	52	1	157	3	N	-0-				243
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	64	1	195	3	N	-0-				243
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	46	1	138	3	N	-0-				243
09	0		124	-0-	124		31	1	93	3	N	-0-				243
10	0		101	-0-	101		225		25	1	76	3	N	-0-		243

 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

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

 WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

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

 WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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

 WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										16032 174		NON-ASSOCIATED					
LAGRONE-JETER UNIT										660818							
WELL #: 5-T										RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

LAGRONE, CLAYTON										WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

JONES, O.L. GAS UNIT										WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

FURRH-MCMILLAN UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CARROLL, A. E.										WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246	
05	10757 X	2916	-0-	-7841	-0-	2908	3	8	9	N	7	7	1	-0-			
06	8970 X	0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-			
07	8649 X	7671	-0-	-978	-0-	7650	3	21	9	N	19	19	1	-0-			
08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8818	3	25	9	N	23	23	1	-0-			
09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8551	3	24	9	N	22	22	1	-0-			
10	0	8450	-0-	8450	-0-	8450	3	23	9	N	21	21	1	-0-			

CARROLL, A. E.										WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103	
05	11811 X	9021	-0-	-2790	-0-	9014	3	7	9	N	6	6	1	-0-			
06	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8912	3	6	9	N	5	5	1	-0-			
07	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13850	3	8	9	N	7	7	1	-0-			
08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10715	3	6	9	N	5	5	1	-0-			
09	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13674	3	8	9	N	7	7	1	-0-			
10	0	13357	-0-	13357	-0-	13357	3	7	9	N	6	6	1	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	10038 2	11049 5	Y	33	35 1	11		
06	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	9465 2	10616 5	Y	26	24 1	13		
07	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	8859 2	10829 5	Y	30	26 1	17		
08	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	941 1	7498 2	Y	31	33 1	15		
09	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	10125 5	10751 5	Y	34	27 1	22		
*10	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	9178 2	11316 5	Y	535	506 1	51		
						36 9							
						29 9							
						33 9							
						10125 5							
						5975 2							
						589 9							

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072													
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	3109 2	4665 5	Y	34	36 1	81		
06	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	7661 2	5076 5	Y	55	50 1	86		
07	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	17480 2	5714 5	Y	159	138 1	107		
08	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	1769 1	14103 2	Y	131	139 1	99		
09	21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	5095 5	5781 5	Y	150	118 1	131		
10	0	15092	-0-	15092	15092	11444 2	3113 5	Y	486	460 1	157		
						535 9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932													
05	35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	28027 2	7301 5	Y	-0-	-0-	-0-		
06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-	26082 2	7203 5	Y	-0-	-0-	-0-		
07	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	26708 2	6553 5	Y	-0-	-0-	-0-		
08	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	2795 1	22274 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	5901 5	6446 5	Y	-0-	-0-	-0-		
10	0	31716	-0-	31716	31716	25289 2	5853 5	Y	-0-	-0-	-0-		
						25863 2							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502													
05	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	14494 2	9389 5	Y	64	69 1	11		
06	22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	13854 2	8683 5	Y	54	49 1	16		
07	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	13304 2	8755 5	Y	35	30 1	21		
08	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1303 1	10385 2	Y	31	33 1	19		
09	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	10315 5	10121 5	Y	32	25 1	26		
*10	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	11742 2	11001 5	Y	31	30 1	27		
						35 9							
						11687 2							
						34 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																			
REEVES-CURTIS UNIT																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 660818																			
WELL #: 1H RRCID -> 278098														COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9834		PERF.10100 - 15132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE						
05		26443 X	23980	-0-	-2463	-0-	23868 3	112 9	Y	102		91 1		32					
06		24690 X	22557	-0-	-2133	-0-	22383 3	174 9	Y	158		171 1		19					
07		25544 X	23584	-0-	-1960	-0-	23395 3	189 9	Y	172		183 1		8					
08		21948 X	18179	-0-	-3769	-0-	18007 3	172 9	Y	156		158 1		6					
09		21240 X	19284	-0-	-1956	-0-	19090 3	194 9	Y	176		162 1		20					
10		21948 X	21616	-0-	-332	-0-	18393 2	3043 5	Y	164		146 1		38					
							180 9												

REEVES-CURTIS UNIT														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 2H RRCID -> 278104														COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10161 - 13422	
05		13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	6461 2	6673 5	Y	23		21 1		39					
06		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	6368 2	6119 5	Y	19		18 1		40					
07		9920 X	8562	-0-	-1358	-0-	665 2	7893 5	Y	4		5 1		39					
08		7440 X	5100	-0-	-2340	-0-	76 2	5020 5	Y	4		1 0		42					
09		7200 X	4099	-0-	-3101	-0-	938 2	3141 5	Y	18		8 1		52					
10		0	9301	-0-	9301	9301	3481 2	5794 5	Y	24		22 1		54					
							26 9												

SABINE ROYALTY UNIT														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 2H RRCID -> 278225														COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10435 - 15132	
05		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	26666 2	29 5	Y	33		35 1		19					
06		29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	29310 3	36 9	Y	33		30 1		22					
07		28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	28420 3	17 9	Y	15		13 1		24					
08		28241 X	27575	-0-	-666	-0-	3072 1	24488 2	Y	14		15 1		23					
09		29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	29286 3	17 9	Y	15		12 1		26					
*10		29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	29444 3	17 9	Y	15		14 1		27					

MEDLIN-YOUNGBLOOD														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 3H RRCID -> 279937														COMPL. DATE 12/25/2015		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10200 - 14852	
05		19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	19614 3	190 9	Y	173		153 1		48					
06		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	18751 3	201 9	Y	183		218 1		13					
07		19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	15573 2	3556 5	Y	165		168 1		10					
08		23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	11831 2	11890 5	Y	139		137 1		12					
09		25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	17827 2	7030 5	Y	211		203 1		20					
*10		20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	14817 2	4989 3	Y	178		159 1		39					
							196 9												

MEDLIN-YOUNGBLOOD														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 280065														COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9737		PERF.10127 - 14662	
05		12090 X	3188	-0-	-8902	-0-	3188 5		Y	-0-				12					
06		11700 X	93	-0-	-11607	-0-	17 2	76 5	Y	-0-				12					
07		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	-0-				12					
08		T. A.	1888	-0-	1888	1888	78 2	1807 5	Y	3		1 1		14					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1888			Y	-0-				14					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1888			Y	-0-				14					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818										
MEDLIN-YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	282710	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	9671	PERF.12175 -	15012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	4175 2	11645 5	Y	30	26	1		13	
06	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	3976 2	11642 5	Y	38	42	1		9	
07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	4277 2	12542 5	Y	19	24	1		4	
08	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	4076 2	13193 5	Y	24	24	1		4	
09	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	4026 2	12231 5	Y	31	20	1		15	
*10	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	3163 2	12643 5	Y	17	15	1		17	

REEVES-CURTIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283043	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9692	PERF.10233 -	14682		
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	4765 2	5097 5	Y	81	87	1		16	
06	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	5704 2	5031 5	Y	87	79	1		24	
07	7099 X	6904	-0-	-195	-0-	2699 2	4138 5	Y	61	53	1		32	
08	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	278 1	2219 2	Y	60	63	1		29	
09	6210 X	1828	-0-	-4382	-0-	4363 5	66 9	Y	-0-				29	
*10	6417 X	2880	-0-	-3537	-0-	1828 5	733 2	Y	21	20	1		30	

REEVES-CURTIS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283471	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10814 -	15492		
05	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	28963 2	126 5	Y	93	99	1		23	
06	28374 X	28374	-0-	-0-	-0-	28279 3	95 9	Y	86	78	1		31	
07	32209 X	30703	-0-	-1506	-0-	30589 3	114 9	Y	104	91	1		44	
08	32209 X	24046	-0-	-8163	-0-	2670 1	21282 2	Y	85	90	1		39	
09	31170 X	24315	-0-	-6855	-0-	24207 3	108 9	Y	98	77	1		60	
10	30690 X	23932	-0-	-6758	-0-	23847 3	85 9	Y	77	73	1		64	

REEVES-CURTIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283743	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 0 -	16082		
05	26443 X	23934	-0-	-2509	-0-	23801 3	133 9	Y	121	130	1		17	
06	24300 X	22553	-0-	-1747	-0-	22447 3	106 9	Y	96	87	1		26	
07	24552 X	22432	-0-	-2120	-0-	22319 3	113 9	Y	103	89	1		40	
08	21483 X	20450	-0-	-1033	-0-	2268 1	18076 2	Y	96	102	1		34	
09	20790 X	20710	-0-	-80	-0-	20601 3	109 9	Y	99	78	1		55	
10	0	21330	-0-	21330	-0-	21221 3	109 9	Y	99	94	1		60	

RICH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283763	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10040 -	16607		
05	19654 X	10590	-0-	-9064	-0-	10554 3	36 9	Y	33	21	1		200	
06	17040 X	1771	-0-	-15269	-0-	1763 3	8 9	Y	7	7	1		200	
07	17608 X	2404	-0-	-15204	-0-	2395 3	9 9	Y	8	8	1		200	
08	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-			Y	-0-				200	
09	16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-			Y	-0-				200	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				200	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818												
RICH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283771	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.10114	- 16652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		42595 X	42595	-0-	-0-	42318	3	277	9	Y	252	163	1	553
06		37730 X	37730	-0-	-0-	37550	3	180	9	Y	164	158	1	559
07		38781 X	10425	-0-	-28356	10373	3	52	9	Y	47	43	1	563
08		42594 X	19127	-0-	-23467	19040	3	87	9	Y	79	79	1	563
09		41220 X	-0-	-0-	-41220					Y	-0-			563
10		42594 X	38272	-0-	-4322	38089	3	183	9	Y	166	202	1	527

CARROLL, A. E.		WELL #:		4H	RRCID ->	283969	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL	DEPTH	9587	PERF. 9966	- 14723	
05		56513 X	44498	-0-	-12015	44367	3	131	9	N	119	119	1	-0-
06		47571 X	47571	-0-	-0-	47450	3	121	9	N	110	110	1	-0-
07		48765 X	48765	-0-	-0-	48668	3	97	9	N	88	88	1	-0-
08		47052 X	47052	-0-	-0-	46957	3	95	9	N	86	86	1	-0-
09		47580 X	44522	-0-	-3058	44432	3	90	9	N	82	82	1	-0-
10		0	46342	-0-	46342	46342	3	91	9	N	83	83	1	-0-

WIENER-OWEN PSA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	283972	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL	DEPTH	9758	PERF.10802	- 17052	
05		38964 X	38964	-0-	-0-	26377	2	12042	5	Y	495	362	1	370
						545	9							
06		38146 X	38146	-0-	-0-	26202	2	11204	5	Y	673	816	1	227
						740	9							
07		34379 X	26723	-0-	-7656	26062	3	661	9	Y	601	758	1	70
08		39937 X	39937	-0-	-0-	26332	2	12790	5	Y	741	772	1	39
						815	9							
09		38160 X	38003	-0-	-157	26484	2	10737	5	Y	711	721	1	29
						782	9							
10		39432 X	35025	-0-	-4407	27051	2	7120	5	Y	776	531	1	274
						854	9							

WIENER CV		WELL #:		1H	RRCID ->	284174	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.10510	- 15892	
05		27659 X	27659	-0-	-0-	16379	2	11167	5	Y	103	91	1	28
						113	9							
06		27147 X	27147	-0-	-0-	16211	2	10804	5	Y	120	141	1	7
						132	9							
07		27899 X	27899	-0-	-0-	16524	2	11309	5	Y	60	61	1	6
						66	9							
08		28133 X	28133	-0-	-0-	16530	2	11519	5	Y	76	77	1	5
						84	9							
09		26975 X	26975	-0-	-0-	16151	2	10737	5	Y	79	66	1	18
						87	9							
*10		26074 X	26074	-0-	-0-	14377	2	11627	5	Y	64	57	1	25
						70	9							

WIENER CV PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	286900	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10124	- 15527	
05		26989 X	26989	-0-	-0-	13972	2	12939	5	Y	71	63	1	26
						78	9							
06		34740 X	34740	-0-	-0-	19904	2	14683	5	Y	139	146	1	19
						153	9							
07		35882 X	35882	-0-	-0-	20590	2	15074	5	Y	198	211	1	6
						218	9							
08		34241 X	34241	-0-	-0-	19409	2	14718	5	Y	104	105	1	5
						114	9							
09		34626 X	34626	-0-	-0-	21020	2	13476	5	Y	118	99	1	24
						130	9							
*10		34460 X	34460	-0-	-0-	20987	2	13349	5	Y	113	101	1	36
						124	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818															
WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		96627 X	69578	-0-	-27049	-0-	69315	3	263	9	Y	239	183	1	627
06		91440 X	60980	-0-	-30460	-0-	60683	3	297	9	Y	270	296	1	601
07		94488 X	58162	-0-	-36326	-0-	57864	3	298	9	Y	271	291	1	581
08		83483 X	39205	-0-	-44278	-0-	39018	3	187	9	Y	170	231	1	520
09		69630 X	30863	-0-	-38767	-0-	30698	3	165	9	Y	150	241	1	429
10		0	30652	-0-	30652	30652	30520	3	132	9	Y	120	107	1	442

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522															
05		108376 X	66579	-0-	-41797	-0-	66267	3	312	9	Y	284	216	1	396
06		86520 X	54289	-0-	-32231	-0-	53956	3	333	9	Y	303	337	1	362
07		89404 X	53671	-0-	-35733	-0-	53572	3	99	9	Y	90	182	1	270
08		82181 X	50543	-0-	-31638	-0-	50193	3	350	9	Y	318	366	1	222
09		67350 X	40881	-0-	-26469	-0-	40606	3	275	9	Y	250	331	1	141
10		66588 X	20624	-0-	-45964	-0-	18678	2	1806	5	Y	127	113	1	154
							140	9							

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202															
05		35495 X	35345	-0-	-150	-0-	35304	3	41	9	Y	37	33	1	18
06		39430 X	39430	-0-	-0-	-0-	33901	2	5471	5	Y	53	59	1	12
							58	9							
07		39834 X	39834	-0-	-0-	-0-	34406	2	5378	5	Y	45	47	1	10
							50	9							
08		36270 X	34369	-0-	-1901	-0-	28212	2	6106	5	Y	46	50	1	6
							51	9							
09		39420 X	26312	-0-	-13108	-0-	18374	2	7894	5	Y	40	29	1	17
							44	9							
10		0	39799	-0-	39799	39799	33503	2	6238	5	Y	53	47	1	22
							58	9							

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642															
05		63333 X	51017	-0-	-12316	-0-	51004	3	13	9	Y	12	11	1	10
06		53820 X	50118	-0-	-3702	-0-	50046	3	72	9	Y	65	62	1	13
07		55242 X	51261	-0-	-3981	-0-	51247	3	14	9	Y	13	16	1	10
08		55056 X	51169	-0-	-3887	-0-	51149	3	20	9	Y	18	18	1	10
09		50130 X	48132	-0-	-1998	-0-	48104	3	28	9	Y	25	17	1	18
10		0	45909	-0-	45909	45909	45894	3	15	9	Y	14	13	1	19

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895															
05		238886 X	90662	-0-	-148224	-0-	89938	3	724	9	Y	658	703	1	77
06		231180 X	77937	-0-	-153243	-0-	77252	3	685	9	Y	623	566	1	134
07		238886 X	76905	-0-	-161981	-0-	76400	3	505	9	Y	459	398	1	195
08		238886 X	66284	-0-	-172602	-0-	7340	1	58502	2	Y	402	427	1	170
							442	9							
09		231180 X	61932	-0-	-169248	-0-	61418	3	514	9	Y	467	369	1	268
*10		51125 X	51125	-0-	-0-	-0-	50590	3	535	9	Y	486	460	1	294

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818														
SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	320385 X	166037	-0-	-154348	-0-	164727	3	1310	9	Y	1191	1274	1	132
06	310050 X	137262	-0-	-172788	-0-	136061	3	1201	9	Y	1092	991	1	233
07	320385 X	119478	-0-	-200907	-0-	118691	3	787	9	Y	715	620	1	328
08	320385 X	98496	-0-	-221889	-0-	10906	1	86933	2	Y	597	633	1	292
						657	9							
09	310050 X	90575	-0-	-219475	-0-	89815	3	760	9	Y	691	546	1	437
10	0	82370	-0-	82370	82370	81566	3	804	9	Y	731	691	1	476

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189														
05	159774 X	109034	-0-	-50740	-0-	108175	3	859	9	Y	781	836	1	84
06	154620 X	89767	-0-	-64853	-0-	88982	3	785	9	Y	714	648	1	150
07	159774 X	79231	-0-	-80543	-0-	78710	3	521	9	Y	474	411	1	213
08	159774 X	66558	-0-	-93216	-0-	7370	1	58744	2	Y	404	428	1	189
						444	9							
09	154620 X	62878	-0-	-91742	-0-	62355	3	523	9	Y	475	375	1	289
*10	109027 X	60343	-0-	-48684	-0-	59753	3	590	9	Y	536	507	1	318

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109 RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659														
BOX GAS UNIT WELL #: 4R														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			59
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559														
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1000	2	35	9	N	32			189
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	828	2	22	9	N	20			209
07	899 N	818	-0-	-81	-0-	794	2	24	9	N	22			231
08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	896	2	31	9	N	28	182	1	77
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	N	24			101
10	0	850	-0-	850	850	822	2	28	9	N	25			126

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816														
05	2480 N	2027	-0-	-453	-0-	2012	2	15	9	N	14			236
06	2670 N	2035	-0-	-635	-0-	2035	2			N	-0-			236
07	2511 N	2323	-0-	-188	-0-	2320	2	3	9	N	3			239
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2621	2	19	9	N	17	174	1	82
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2358	2	14	9	N	13			95
10	0	2442	-0-	2442	2442	2427	2	15	9	N	14			109

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266														
WIENER-OWEN WELL #: 1														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
CAMERON UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380 - 8749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-			-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	-0-			-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	Y	-0-			-0-
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	-0-			-0-
10		0	1327	-0-	1327	1327	65	1	1262	2	Y	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8420 - 8608		
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	20	1	407	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	2	Y	-0-			-0-
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	2	Y	-0-			-0-
10		0	422	-0-	422	422	20	1	402	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1				WELL #:	8	RRCID ->	073083	COMPL. DATE	05/22/1977	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	9750 - 9805		
05		155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
10		0	78	-0-	78	78	4	1	74	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	073084	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8598 - 8851		
05		668 X	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-			-0-
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	31	1	599	2	Y	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-			-0-
10		0	645	-0-	645	645	32	1	613	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE				WELL #:	2	RRCID ->	073085	COMPL. DATE	02/03/1977	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8942 - 9785		
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	198	1	3256	2	Y	-0-	8	1	-0-
06		3240 X	2150	-0-	-1090	-0-	118	1	2032	2	Y	-0-			-0-
07		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	191	1	3159	2	Y	-0-			-0-
08		3441 X	2866	-0-	-575	-0-	168	1	2698	2	Y	-0-			-0-
09		3330 X	2839	-0-	-491	-0-	164	1	2675	2	Y	-0-			-0-
10		0	2406	-0-	2406	2406	142	1	2264	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	073439	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8353 - 9507		
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	9	10	1	-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	12	11	1	1
07		1302 N	1076	-0-	-226	-0-	49	1	1017	2	Y	9	9	1	1
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	10	10	1	1
09		1320 N	1286	-0-	-34	-0-	61	1	1214	2	Y	10	10	1	1
10		0	1147	-0-	1147	1147	55	1	1082	2	Y	9	9	1	1
							10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 7		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586			
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013 2	Y	-0-		-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982 2	Y	-0-		-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1014 2	Y	-0-		-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003 2	Y	-0-		-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975 2	Y	-0-		-0-
10	0	1041	-0-	1041	1041	51	1	990 2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657			
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	4	1	87 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	24	-0-	-286	-0-	2	1	22 2	Y	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48 2	Y	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	2	1	44 2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578			
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1306 2	Y	60	61 1	2
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	9	1248 2	Y	60	56 1	6
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1260 2	Y	51	52 1	5
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	66	9	1193 2	Y	49	49 1	5
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	54	9	1109 2	Y	44	46 1	3
10	0	1260	-0-	1260	1260	56	1	1143 2	Y	53	49 1	7
						48	9					
						59	1					
						58	9					

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566			
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59 2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	12 1	252 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	12 1	242 2	Y	-0-				-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	Y	-0-				-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	12 1	221 2	Y	-0-				-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	Y	-0-				-0-
10	0	273	-0-	273	273	14 1	259 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546				
05	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	51 1	1049 2	Y	-0-	1 1			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	55 1	1118 2	Y	-0-				-0-
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	57 1	1173 2	Y	-0-				-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	60 1	1150 2	Y	-0-				-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55 1	1088 2	Y	-0-				-0-
10	0	1172	-0-	1172	1172	57 1	1115 2	Y	-0-				-0-

BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525				
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	51 1	1052 2	Y	-0-				-0-
06	960 N	805	-0-	-155	-0-	38 1	767 2	Y	-0-				-0-
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	43 1	885 2	Y	-0-				-0-
08	1116 N	800	-0-	-316	-0-	39 1	761 2	Y	-0-				-0-
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	31 1	619 2	Y	-0-				-0-
10	0	1045	-0-	1045	1045	51 1	994 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648				
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	55 1	1145 2	Y	-0-				-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55 1	1110 2	Y	-0-				-0-
07	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	53 1	1096 2	Y	-0-				-0-
08	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	50 1	961 2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	49 1	965 2	Y	-0-				-0-
10	0	574	-0-	574	574	28 1	546 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647				
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	17 1	348 2	Y	-0-				-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 2	Y	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	-0-				-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	Y	-0-				-0-
10	0	336	-0-	336	336	16 1	320 2	Y	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513				
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61 1	1287 2	Y	6	7 1			-0-
06	1230 N	997	-0-	-233	-0-	46 1	944 2	Y	6	5 1			1
07	1271 N	697	-0-	-574	-0-	33 1	662 2	Y	2	3 1			-0-
08	1271 N	683	-0-	-588	-0-	33 1	647 2	Y	3	3 1			-0-
09	990 N	862	-0-	-128	-0-	41 1	817 2	Y	4	4 1			-0-
10	0	883	-0-	883	883	43 1	834 2	Y	5	4 1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208																					
TURNER UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8534 - 9795													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM									
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD	AMT	CODE		BALANCE									

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y		-0-				-0-									
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y		-0-				-0-									
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y		-0-				-0-									
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y		-0-				-0-									
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y		-0-				-0-									
10	0	466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y		-0-				-0-									

ROQUEMORE UNIT 1														WELL #:		4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8715 - 9963	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y		-0-				-0-									
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y		-0-				-0-									
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y		-0-				-0-									
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y		-0-				-0-									
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y		-0-				-0-									
10	0	109	-0-	109	109	7	1	102	2	Y		-0-				-0-									

CAMERON UNIT 2														WELL #:		4R		RRCID -> 132442		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8450 - 9687	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-									
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-									

METCALF UNIT 1														WELL #:		3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8437 - 9621	
05	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1455	2	Y		18	18	1		1									
						20	9																		
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y		18	17	1		2									
						20	9																		
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1333	2	Y		14	15	1		1									
						15	9																		
08	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	67	1	1298	2	Y		14	14	1		1									
						15	9																		
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y		18	18	1		1									
						20	9																		
10	0	1727	-0-	1727	1727	83	1	1621	2	Y		21	19	1		3									
						23	9																		

BURNETT UNIT 7														WELL #:		17		RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8253 - 9590	
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y		-0-				-0-									
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y		-0-				-0-									
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1320	2	Y		-0-				-0-									
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y		-0-				-0-									
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y		-0-				-0-									
10	0	1424	-0-	1424	1424	69	1	1355	2	Y		-0-				-0-									

CAMERON UNIT 1														WELL #:		4		RRCID -> 133475		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8256 - 8882	
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	27	1	570	2	Y		-0-				-0-									
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y		-0-				-0-									
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	2	Y		-0-				-0-									
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y		-0-				-0-									
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y		-0-				-0-									
10	0	614	-0-	614	614	30	1	584	2	Y		-0-				-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	133854	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8343 - 9497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		2108 N	1724	-0-	-384	-0-	79 1	1645 2	Y	-0-	1 1			-0-
06		1890 N	1748	-0-	-142	-0-	83 1	1665 2	Y	-0-				-0-
07		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	89 1	1828 2	Y	-0-				-0-
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	89 1	1717 2	Y	-0-				-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	92 1	1832 2	Y	-0-				-0-
10		0	2002	-0-	2002	2002	97 1	1905 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #:		7	RRCID ->	135115	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8408 - 9659		
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 1	2035 2	Y	-0-				-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	87 1	1762 2	Y	-0-				-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	86 1	1779 2	Y	-0-				-0-
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	85 1	1654 2	Y	-0-				-0-
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	84 1	1648 2	Y	-0-				-0-
10		0	1732	-0-	1732	1732	85 1	1647 2	Y	-0-				-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	135835	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	8401 - 9009		
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	49 1	1034 2	Y	12	13 1			-0-
06		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	47 1	952 2	Y	12	11 1			1
07		1085 N	971	-0-	-114	-0-	44 1	916 2	Y	10	10 1			1
08		1085 N	621	-0-	-464	-0-	31 1	582 2	Y	7	7 1			1
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	64 1	1269 2	Y	15	14 1	1 8		1
10		0	1474	-0-	1474	1474	71 1	1388 2	Y	14	13 1			2

BURNETT UNIT 9		WELL #:		8	RRCID ->	136140	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8541 - 9530		
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	63 1	1318 2	Y	-0-				-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1323 2	Y	-0-				-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62 1	1283 2	Y	-0-				-0-
08		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	62 1	1203 2	Y	-0-				-0-
09		1380 N	1189	-0-	-191	-0-	57 1	1132 2	Y	-0-				-0-
10		0	1509	-0-	1509	1509	73 1	1436 2	Y	-0-				-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	136291	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8528 - 9342		
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	81 1	1345 2	Y	62	100 1			16
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	81 1	1399 2	Y	36				52
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	82 1	1359 2	Y	43	56 1			39
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	83 1	1327 2	Y	40	50 1			29
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	80 1	1317 2	Y	43	52 1			20
*10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	85 1	1344 2	Y	56	58 1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208							
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 138002		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8514 - 9581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1686 N	1686	-0-	-0-	80 1	1564 2	N	38		87
						42 9					
06		1423 N	1423	-0-	-0-	70 1	1334 2	N	17	76 1	28
						19 9					
07		1302 N	1183	-0-	-119	53 1	1094 2	Y	33	58 1	3
						36 9					
08		1592 N	1592	-0-	-0-	76 1	1468 2	Y	44	43 1	4
						48 9					
09		1694 N	1694	-0-	-0-	78 1	1563 2	Y	48	48 1	4
						53 9					
10		0	1224	-0-	1224	58 1	1124 2	Y	38	37 1	5
						42 9					

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 139603		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8555 - 9772

05		279 N	151	-0-	-128	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
						6 1	140 2	Y	-0-		-0-
06		240 N	146	-0-	-94	8 1	167 2	Y	-0-		-0-
						1 1	167 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	175	-0-	-11	15 1	285 2	Y	-0-		-0-
						12 1	235 2	Y	-0-		-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	12 1	235 2	Y	-0-		-0-
						8 1	171 2	Y	-0-		-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	8 1	171 2	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
10		0	179	-0-	179				-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 139887		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8496 - 9779

05		889 N	889	-0-	-0-	41 1	848 2	Y	-0-		-0-
						40 1	816 2	Y	-0-		-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	41 1	853 2	Y	-0-		-0-
						38 1	738 2	Y	-0-		-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	35 1	703 2	Y	-0-		-0-
						30 1	593 2	Y	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
09		738 N	738	-0-	-0-				-0-		-0-
									-0-		-0-
10		0	623	-0-	623				-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 140720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8544 - 9199

05		1015 N	1015	-0-	-0-	50 1	965 2	N	-0-		-0-
						51 1	971 2	N	-0-		-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	40 1	824 2	Y	-0-		-0-
						41 1	795 2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	864	-0-	-159	39 1	780 2	Y	-0-		-0-
						39 1	780 2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	836	-0-	-187	38 1	742 2	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
09		990 N	819	-0-	-171				-0-		-0-
									-0-		-0-
10		0	780	-0-	780				-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		7 T	RRCID -> 141445		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH	9784	PERF. 9170 - 9514

05		1156 N	1022	-0-	-134	46 1	962 2	Y	13	14 1	-0-
						14 9					
06		1080 N	1066	-0-	-14	49 1	999 2	Y	16	14 1	2
						18 9					
07		1116 N	970	-0-	-146	44 1	914 2	Y	11	12 1	1
						12 9					
08		1114 N	1114	-0-	-0-	54 1	1046 2	Y	13	13 1	1
						14 9					
09		1081 N	1081	-0-	-0-	51 1	1016 2	Y	13	13 1	1
						14 9					
10		0	1162	-0-	1162	56 1	1088 2	Y	16	15 1	2
						18 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 145975		COMPL. DATE 06/07/1993			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84 1	1508 2	Y	6	4 1			5
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	7 9	1504 2	Y	4	7 1			2
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	4 9	1428 2	Y	4	3 1			3
08	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	77 1	1458 2	Y	4	6 1			1
09	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	4 9	1378 2	Y	4	3 1			2
10	0	1408	-0-	1408	1408	80 1	1324 2	Y	4	3 1			3
						4 9							
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567				
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	92 1	1927 2	Y	25	25 1			1
06	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	28 9	1909 2	Y	26	24 1			3
07	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	95 1	1914 2	Y	21	22 1			2
08	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	29 9	1811 2	Y	21	21 1			2
09	2040 N	2003	-0-	-37	-0-	93 1	1884 2	Y	22	22 1			2
10	0	2062	-0-	2062	2062	23 9	1937 2	Y	24	23 1			3
						95 1							
						24 9							
						99 1							
						26 9							
BURNETT UNIT 2		WELL #: 5-T		RRCID -> 149075		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568				
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39 1	817 2	Y	-0-	1 1			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40 1	807 2	Y	-0-				-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39 1	789 2	Y	-0-				-0-
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	33 1	631 2	Y	-0-				-0-
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	32 1	638 2	Y	-0-				-0-
10	0	478	-0-	478	478	24 1	454 2	Y	-0-				-0-
CAMERON UNIT 1		WELL #: 5-T		RRCID -> 149433		COMPL. DATE 03/14/1994			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558				
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88 1	1637 2	Y	-0-				-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	97 1	1749 2	Y	-0-				-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98 1	1799 2	Y	-0-				-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	114 1	1972 2	Y	-0-				-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	113 1	1939 2	Y	-0-				-0-
10	0	1927	-0-	1927	1927	103 1	1824 2	Y	-0-				-0-
PARKER UNIT #1		WELL #: 10		RRCID -> 151169		COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909				
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	97 1	1732 2	Y	-0-				-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	82 1	1430 2	Y	-0-				-0-
07	2232 N	1538	-0-	-694	-0-	79 1	1459 2	Y	-0-				-0-
08	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	83 1	1455 2	Y	-0-				-0-
09	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	74 1	1280 2	Y	-0-				-0-
10	0	1400	-0-	1400	1400	79 1	1321 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
TURNER UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 152356			COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8508 - 9802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	47 1	2000 2	N	10	182 1		99
							11 9						
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	48 1	1955 2	N	18			117
							20 9						
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	44 1	1879 2	N	18			135
							20 9						
08		2046 N	1952	-0-	-94	-0-	47 1	1899 2	N	5			140
							6 9						
09		2010 N	1732	-0-	-278	-0-	40 1	1624 2	N	62			202
							68 9						
10		0	1951	-0-	1951	1951	48 1	1903 2	N	-0-			202

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 152473			COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 9742	PERF. 8360 - 9548	
05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	165 1	3456 2	Y	-0-			-0-
							164 1	3318 2	Y	-0-			-0-
06		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	110 1	2271 2	Y	-0-			-0-
							176 1	3414 2	Y	-0-			-0-
07		2449 X	2381	-0-	-68	-0-	147 1	2923 2	Y	-0-			-0-
							2315	2202 2	Y	-0-			-0-
08		3627 X	3590	-0-	-37	-0-	113 1	2202 2	Y	-0-			-0-
09		3510 X	3070	-0-	-440	-0-							-0-
													-0-
10		0	2315	-0-	2315	2315							-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 152692			COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9998	PERF. 8634 - 9791	
05		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	205 1	3360 2	Y	-0-			-0-
							207 1	3560 2	Y	-0-			-0-
06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	224 1	3691 2	Y	-0-			-0-
							233 1	3737 2	Y	-0-			-0-
07		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	215 1	3522 2	Y	-0-			-0-
							216 1	3418 2	Y	-0-			-0-
08		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
10		0	3634	-0-	3634	3634							-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 153483			COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8716 - 9869	
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	117 1	1914 2	Y	31	43 1		8
							34 9						
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	143 1	2462 2	Y	22			30
							24 9						
07		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	163 1	2696 2	Y	30	33 1		27
							33 9						
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	158 1	2523 2	Y	27	35 1		19
							30 9						
09		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	144 1	2369 2	Y	27	34 1		12
							30 9						
*10		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	155 1	2456 2	Y	16	23 1		5
							18 9						

METCALF UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 156091			COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917	PERF. 8545 - 9725	
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-			-0-
							12 1	232 2	Y	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	Y	-0-			-0-
							11 1	220 2	Y	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-			-0-
							11 1	213 2	Y	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	Y	-0-			-0-
							11 1	213 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	11 1	213 2	Y	-0-			-0-
							12 1	227 2	Y	-0-			-0-
10		0	239	-0-	239	239							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33 1	677 2	Y	65	68 1	2
						72 9					
06	900 N	736	-0-	-164	-0-	31 1	633 2	Y	65	60 1	7
						72 9					
07	1023 N	783	-0-	-240	-0-	33 1	686 2	Y	58	60 1	5
						64 9					
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37 1	718 2	Y	62	61 1	6
						68 9					
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35 1	700 2	Y	61	62 1	5
						67 9					
10	0	804	-0-	804	804	38 1	735 2	Y	28	29 1	4
						31 9					

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815			
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORTHCUTT		WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780			
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	Y	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	6 1	136 2	Y	-0-		-0-
10	0	128	-0-	128	128	6 1	122 2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022											

BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	Y	-0-	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-	-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	Y	-0-	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-	-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	Y	-0-	-0-
10	0	1042	-0-	1042	1042	51	1	991	2	Y	-0-	-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585				
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-	-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	19	1	371	2	Y	-0-	-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-	-0-
10	0	221	-0-	221	221	10	1	211	2	Y	-0-	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526				
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	2	Y	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	20	1	392	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	18	1	366	2	Y	-0-	-0-
10	0	411	-0-	411	411	20	1	391	2	Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680				
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	46	48 1
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	114	1	2310	2	Y	49	45 1
07	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	107	1	2207	2	Y	38	40 1
08	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	108	1	2101	2	Y	37	37 1
09	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	107	1	2114	2	Y	38	38 1
10	0	2438	-0-	2438	2438	117	1	2270	2	Y	46	43 1

BURNETT UNIT 7		WELL #: 19		RRCID -> 166467		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166634		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482				
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	542	-0-	-977	-0-	25	1	517	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-	-0-
10	0	1047	-0-	1047	1047	51	1	996	2	Y	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1966	2	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	17	15	1	2
						19	9							
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1910	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1901	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1853	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
10	0	1989	-0-	1989	1989	97	1	1875	2	Y	15	14	1	2
						17	9							

 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

05	3100 N	3372	-0-	272	280	171	1	3149	2	Y	47	91	1	39
						52	9							
06	3000 N	3369	-0-	369	649	176	1	3157	2	Y	33			72
						36	9							
07	3100 N	3185	-0-	85	734	159	1	3005	2	Y	19			91
						21	9							
08	3607 X	2873	-0-	-734	-0-	163	1	2681	2	Y	26	91	1	26
						29	9							
09	2940 X	2782	-0-	-158	-0-	175	1	2582	2	Y	23			49
						25	9							
10	0	2726	-0-	2726	2726	180	1	2518	2	Y	25			74
						28	9							

 PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

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

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

05	1209 X	900	-0-	-309	-0-	41	1	849	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	264	1	5352	2	Y	62	56	1	6
						68	9							
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	271	1	5607	2	Y	55	56	1	5
						61	9							
08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	253	1	4897	2	Y	47	48	1	4
						52	9							
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	236	1	4677	2	Y	47	47	1	4
						52	9							
10	0	4870	-0-	4870	4870	235	1	4579	2	Y	51	48	1	7
						56	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 3			WELL #: 8		RRCID -> 169382			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CAMERON UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 169712			COMPL. DATE 07/21/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 170160			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 170518			COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1			WELL #: 12		RRCID -> 171116			COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790						
05		1705 X	368	-0-	-1337	-0-	19	1	348	2	Y	1	2	1			1
06		1650 X	505	-0-	-1145	-0-	28	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
07		1829 X	332	-0-	-1497	-0-	17	1	314	2	Y	1	1	1			-0-
08		372 N	252	-0-	-120	-0-	14	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
09		510 N	207	-0-	-303	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
10		0	193	-0-	193	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 171341			COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098						
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
*10		279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	247	2	Y	7	5	1			2

8 9																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	72 1	1509 2	Y	27	28 1	1
						30 9					
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	77 1	1567 2	Y	30	28 1	3
						33 9					
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	74 1	1544 2	Y	25	26 1	2
						28 9					
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	95 1	1825 2	Y	30	29 1	3
						33 9					
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	80 1	1580 2	Y	26	27 1	2
						29 9					
10	0	1998	-0-	1998	1998	95 1	1864 2	Y	35	32 1	5
						39 9					
METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
10	0	130	-0-	130	130	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748		
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	69 1	1449 2	Y	27	27 1	1
						30 9					
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	99 1	2023 2	Y	39	36 1	4
						43 9					
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	103 1	2141 2	Y	35	36 1	3
						39 9					
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	114 1	2196 2	Y	36	36 1	3
						40 9					
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	123 1	2445 2	Y	41	41 1	3
						45 9					
10	0	2568	-0-	2568	2568	123 1	2395 2	Y	45	42 1	6
						50 9					
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844		
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85 1	1774 2	Y	30	31 1	1
						33 9					
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	87 1	1749 2	Y	32	30 1	3
						35 9					
07	1984 N	1683	-0-	-301	-0-	76 1	1581 2	Y	24	25 1	2
						26 9					
08	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	85 1	1652 2	Y	25	25 1	2
						28 9					
09	1860 N	1367	-0-	-493	-0-	64 1	1280 2	Y	21	21 1	2
						23 9					
10	0	1504	-0-	1504	1504	72 1	1406 2	Y	24	23 1	3
						26 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY													
BRIGGS UNIT 1			//CONT.// 687208		WELL #: 6		RRCID -> 173704	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 8598	- 9906									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE							
05	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	62	1	1294	2	Y	24	24	1	1						
						26	9													
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	24	22	1	3						
						26	9													
07	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	58	1	1195	2	Y	19	20	1	2						
						21	9													
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	77	1	1494	2	Y	24	24	1	2						
						26	9													
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	Y	24	24	1	2						
						26	9													
10	0	1249	-0-	1249	1249	60	1	1166	2	Y	21	20	1	3						
						23	9													
BURNETT UNIT 9													WELL #: 9		RRCID -> 174408	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 8336	- 9585	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
PARKER UNIT #1													WELL #: 13		RRCID -> 174652	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8592	- 9905	
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	2	Y	64	34	1	57						
						70	9													
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	88	1	1539	2	Y	67	91	1	32						
						74	9													
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1928	2	Y	73	50	1	54						
						80	9													
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1797	2	Y	73	106	1	20						
						80	9													
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	92	1	1574	2	Y	63	49	1	34						
						69	9													
10	0	1795	-0-	1795	1795	100	1	1675	2	Y	18	38	1	14						
						20	9													
CAMERON UNIT 1													WELL #: 7		RRCID -> 175339	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8332	- 9522	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
METCALF UNIT 1													WELL #: 7		RRCID -> 175768	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8466	- 9646	
05	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	61	1	1270	2	Y	21	22	1	1						
						23	9													
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	Y	18	17	1	2						
						20	9													
07	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	68	1	1418	2	Y	21	21	1	2						
						23	9													
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	Y	21	21	1	2						
						23	9													
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	Y	24	24	1	2						
						26	9													
10	0	907	-0-	907	907	42	1	826	2	Y	35	32	1	5						
						39	9													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05		2914 X	2883	-0-	-31	-0-		139	1	2712	2	63
								32	9			
06		2820 X	2789	-0-	-31	-0-		136	1	2635	2	25
								18	9			
07		2945 X	2800	-0-	-145	-0-		128	1	2632	2	3
								40	9			
08		2945 X	2755	-0-	-190	-0-		133	1	2583	2	3
								39	9			
09		2850 X	2665	-0-	-185	-0-		125	1	2501	2	3
								39	9			
10		0	2762	-0-	2762	2762		133	1	2586	2	5
								43	9			

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560												
05		2379 X	1522	-0-	-857	-0-		78	1	1444	2	-0-
06		2250 X	1961	-0-	-289	-0-		103	1	1858	2	-0-
07		1891 X	1552	-0-	-339	-0-		81	1	1471	2	-0-
08		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		144	1	2505	2	-0-
09		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		145	1	2498	2	-0-
10		0	2624	-0-	2624	2624		141	1	2483	2	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570												
05		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		108	1	2252	2	1
								52	9			
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		109	1	2195	2	5
								55	9			
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		103	1	2124	2	4
								45	9			
08		2232 N	2138	-0-	-94	-0-		103	1	1993	2	4
								42	9			
09		2160 N	1877	-0-	-283	-0-		88	1	1752	2	3
								37	9			
10		0	2165	-0-	2165	2165		103	1	2014	2	6
								48	9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 9	RRCID -> 178466	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8334	-		9635				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-		-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	53	1	962	2	Y	-0-		-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	-0-		-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-		-0-
10	0	968	-0-	968	968	52	1	916	2	Y	-0-		-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 10	RRCID -> 179227	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8719	-		9894				
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	39	57 1	10
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	Y	21		31
07	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	116	1	1913	2	Y	26	34 1	23
08	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	125	1	1996	2	Y	25	30 1	18
09	2040 N	2014	-0-	-26	-0-	114	1	1870	2	Y	27	33 1	12
*10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1912	2	Y	20	26 1	6
PARKER UNIT 2		WELL #: 8	RRCID -> 179710	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8582	-		9802				
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	186	1	3336	2	Y	-0-		-0-
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	165	1	3028	2	Y	-0-		-0-
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	2	Y	-0-		-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	135	1	2319	2	Y	-0-		-0-
10	0	2862	-0-	2862	2862	161	1	2680	2	Y	19	4 1	15
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 180135	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8337	-		9532				
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2939	2	Y	7	8 1	-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2749	2	Y	9	8 1	1
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	163	1	3368	2	Y	8	8 1	1
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	176	1	3413	2	Y	8	8 1	1
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	138	1	2739	2	Y	7	7 1	1
10	0	3585	-0-	3585	3585	174	1	3401	2	Y	9	9 1	1
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 7	RRCID -> 181890	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 8257	-		9539				
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	-0-	13 1	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-		-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	31	1	609	2	Y	-0-		-0-
10	0	446	-0-	446	446	22	1	424	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
METCALF UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 X	1029	-0-	-118	-0-	47	1	963	2	Y	17	17	1	1
06	1170 X	785	-0-	-385	-0-	19	9	36	1	Y	13	13	1	1
07	1209 X	718	-0-	-491	-0-	14	9	33	1	Y	11	11	1	1
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	12	9	32	1	Y	10	10	1	1
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	11	9	37	1	Y	12	12	1	1
10	0	639	-0-	639	639	13	9	31	1	Y	-0-	1	1	-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696					
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	9	10	1	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	9	12	1	Y	11	10	1	1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	9	17	1	Y	13	13	1	1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	9	19	1	Y	13	13	1	1
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	9	14	1	Y	10	10	1	1
10	0	189	-0-	189	189	11	9	10	1	Y	-0-	1	1	-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781					
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1702	-0-	1702	1702	83	1	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699					
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	68	69	1	2
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	75	9	63	1	Y	71	66	1	7
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	63	1	64	1	Y	62	63	1	6
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	68	9	72	1	Y	66	66	1	6
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	73	9	67	1	Y	64	65	1	5
10	0	1476	-0-	1476	1476	70	9	68	1	Y	71	67	1	9

BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517					
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	201	-0-	201	201	11	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208													
CAMERON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 184971		COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		79	1	1448	2	Y	19	19	1	5
							21	9							
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		93	1	1662	2	Y	22	20	1	7
							24	9							
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		86	1	1566	2	Y	19	18	1	8
							21	9							
08	1550 N	1374	-0-	-176	-0-		74	1	1281	2	Y	17	23	1	2
							19	9							
09	1770 N	1476	-0-	-294	-0-		80	1	1376	2	Y	18	14	1	6
							20	9							
10	0	1479	-0-	1479	1479		78	1	1380	2	Y	19	18	1	7
							21	9							
CAMERON UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 185658		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711						
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		141	1	2955	2	Y	-0-			-0-
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		123	1	2502	2	Y	-0-			-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		179	1	3702	2	Y	-0-			-0-
08	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		133	1	2580	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3421	-0-	421	421		164	1	3257	2	Y	-0-			-0-
10	0	3374	-0-	3374	3795		164	1	3210	2	Y	-0-			-0-
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 186496		COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791						
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		51	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		51	1	1044	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1078	-0-	-38	-0-		50	1	1028	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1000	-0-	-116	-0-		49	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		52	1	1031	2	Y	-0-			-0-
10	0	1011	-0-	1011	1011		49	1	962	2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 186823		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832						
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		90	1	1477	2	Y	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		84	1	1453	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1353	-0-	-197	-0-		77	1	1276	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1532	-0-	-49	-0-		90	1	1442	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1472	-0-	-58	-0-		85	1	1387	2	Y	-0-			-0-
10	0	1445	-0-	1445	1445		85	1	1360	2	Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #: 22R		RRCID -> 187405		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754						
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		53	1	1099	2	Y	-0-	11	1	-0-
06	1620 N	1185	-0-	-435	-0-		56	1	1129	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1043	-0-	-259	-0-		48	1	995	2	Y	-0-			-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		64	1	1231	2	Y	-0-			-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		62	1	1232	2	Y	-0-			-0-
10	0	1331	-0-	1331	1331		65	1	1266	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BRIGGS UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	7	RRCID ->	187610	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8605 -	9820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	73 1	1524 2	Y	24	24 1		1
						26 9						
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	77 1	1559 2	Y	25	23 1		3
						28 9						
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	80 1	1650 2	Y	22	23 1		2
						24 9						
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	89 1	1740 2	Y	24	24 1		2
						26 9						
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	84 1	1655 2	Y	23	23 1		2
						25 9						
10	0	1746	-0-	1746	1746	83 1	1635 2	Y	25	24 1		3
						28 9						

DODD, RUBY UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	188186	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8496 -	9760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:	11	RRCID ->	188443	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8402 -	9602	
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	160 1	2967 2	Y	-0-			-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	138 1	2480 2	Y	-0-			-0-
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	163 1	2981 2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2161	-0-	-970	-0-	118 1	2043 2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	154 1	2648 2	Y	-0-			-0-
10	0	3330	-0-	3330	3330	179 1	3151 2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	189167	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8460 -	9631	
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	96 1	1988 2	Y	45	46 1		1
						50 9						
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	97 1	1952 2	Y	48	44 1		5
						53 9						
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	97 1	1987 2	Y	40	41 1		4
						44 9						
08	2139 N	1959	-0-	-180	-0-	95 1	1824 2	Y	36	37 1		3
						40 9						
09	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	94 1	1872 2	Y	39	39 1		3
						43 9						
10	0	2041	-0-	2041	2041	99 1	1924 2	Y	16	17 1		2
						18 9						

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	189520	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8384 -	9565	
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	116 1	2413 2	Y	14	15 1		-0-
						15 9						
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	115 1	2331 2	Y	16	14 1		2
						18 9						
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	108 1	2235 2	Y	11	12 1		1
						12 9						
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	125 1	2415 2	Y	13	13 1		1
						14 9						
09	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	113 1	2233 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
10	0	2474	-0-	2474	2474	120 1	2339 2	Y	14	13 1		2
						15 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** AMT	EOM BALANCE	
05	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	3 1	-0-
06	422 N	-0-	-0-	-422	-0-					Y	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

05	1457 N	1177	-0-	-280	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	54	1	995	2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	461	-0-	-717	-0-	25	1	436	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	261	-0-	-879	-0-	14	1	246	2	Y	1	1 8	-0-
10	0	659	-0-	659	659	36	1	623	2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	12	13 1	-0-
06	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	74	1	1496	2	Y	11	10 1	1
07	1953 N	1649	-0-	-304	-0-	76	1	1562	2	Y	10	10 1	1
08	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	85	1	1632	2	Y	10	10 1	1
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	11	11 1	1
10	0	2131	-0-	2131	2131	103	1	2010	2	Y	16	15 1	2

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-		-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	250	-0-	-170	-0-	14	1	236	2	Y	-0-		-0-
10	0	324	-0-	324	324	19	1	305	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	33	34 1	46
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	Y	25	38 1	33
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	24	35 1	22
08	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	55	1	1113	2	Y	23	35 1	10
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	24		34
10	0	1294	-0-	1294	1294	62	1	1206	2	Y	24	35 1	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
TURNER UNIT 1			WELL #:		9	RRCID ->	192985	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 8534 - 9732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	47	1	972	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	58	1	1170	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1527	-0-	-550	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-			-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	88	1	1703	2	Y	-0-			-0-
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	2	Y	-0-			-0-
10	0	1368	-0-	1368	1368	67	1	1301	2	Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	193409	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8550 - 9670		
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	10	9	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		12	RRCID ->	194346	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8800 - 9933		
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #:		11	RRCID ->	194488	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8542 - 9768		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		13	RRCID ->	195509	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	10067	PERF. 8722 - 9886		
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	227	1	3718	2	Y	-0-			-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	195	1	3357	2	Y	-0-			-0-
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	212	1	3509	2	Y	-0-			-0-
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	210	1	3360	2	Y	-0-			-0-
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	2	Y	-0-			-0-
10	0	3652	-0-	3652	3652	217	1	3435	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		9	RRCID ->	198841	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8416 - 9590		
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 199197		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	72 1 45 9	1329 2 Y	41	30 1		11	
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71 1 44 9	1285 2 Y	40	38 1		13	
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72 1 41 9	1319 2 Y	37	35 1		15	
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	72 1 41 9	1232 2 Y	37	48 1		4	
09	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	66 1 37 9	1118 2 Y	34	27 1		11	
10	0	1472	-0-	1472	1472	76 1 47 9	1349 2 Y	43	39 1		15	

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 199777		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8368 - 9611		
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	90 1	1891 2 Y	-0-			-0-	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	89 1	1794 2 Y	-0-			-0-	
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90 1	1864 2 Y	-0-			-0-	
08	1984 N	1469	-0-	-515	-0-	72 1	1397 2 Y	-0-			-0-	
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	102 1	2033 2 Y	-0-			-0-	
10	0	1854	-0-	1854	1854	91 1	1763 2 Y	-0-			-0-	

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 199801		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8482 - 9763		
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	100 1 15 9	2088 2 Y	14	15 1		-0-	
06	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	101 1 18 9	2067 2 Y	16	14 1		2	
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	93 1 13 9	1924 2 Y	12	13 1		1	
08	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	98 1 13 9	1901 2 Y	12	12 1		1	
09	2190 N	1981	-0-	-209	-0-	94 1 13 9	1874 2 Y	12	12 1		1	
10	0	2283	-0-	2283	2283	111 1 17 9	2155 2 Y	15	14 1		2	

BURNETT UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 201348		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8392 - 9670		
05	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	64 1	1343 2 Y	-0-			-0-	
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	68 1	1373 2 Y	-0-			-0-	
07	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	68 1	1390 2 Y	-0-			-0-	
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70 1	1343 2 Y	-0-			-0-	
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	74 1	1483 2 Y	-0-			-0-	
10	0	1589	-0-	1589	1589	77 1	1512 2 Y	-0-			-0-	

BURNETT UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 201609		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8384 - 9660		
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	93 1 15 9	1942 2 Y	14	15 1		-0-	
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	93 1 18 9	1867 2 Y	16	14 1		2	
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	93 1 13 9	1919 2 Y	12	13 1		1	
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	89 1 13 9	1731 2 Y	12	12 1		1	
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	82 1 12 9	1644 2 Y	11	11 1		1	
10	0	1780	-0-	1780	1780	87 1 14 9	1679 2 Y	13	12 1		2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 10		WELL #:		10	RRCID ->	202332	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8252	-	9602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	3069 X	2436	-0-	-633	-0-	111	1	2325	2	Y	-0-			-0-
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-			-0-
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	1514	-0-	-935	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-			-0-
09	2340 N	1606	-0-	-734	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-			-0-
10	0	1608	-0-	1608	1608	79	1	1529	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1		WELL #:		15	RRCID ->	203017	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	8663	-	9951
05	2356 N	2215	-0-	-141	-0-	117	1	2098	2	Y	-0-			-0-
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	116	1	2137	2	Y	-0-			-0-
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2125	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-			-0-
10	0	2235	-0-	2235	2235	126	1	2109	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	204284	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8358	-	9531
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	Y	1	30	1	1 8
						1	9							
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	116	1	2356	2	Y	-0-			-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	115	1	2380	2	Y	-0-			-0-
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	105	1	2091	2	Y	-0-			-0-
10	0	2335	-0-	2335	2335	114	1	2221	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #:		24	RRCID ->	204285	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	8809	-	9997
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1124	2	Y	41	89	1	1
						45	9							
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	45	41	1	5
						50	9							
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	40	41	1	4
						44	9							
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	33	34	1	3
						36	9							
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	40	40	1	3
						44	9							
10	0	1308	-0-	1308	1308	61	1	1197	2	Y	45	42	1	6
						50	9							

CAMERON UNIT 2		WELL #:		10	RRCID ->	204844	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8448	-	9630
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	145	1	3018	2	Y	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	154	1	3111	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	137	1	2831	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	147	1	2858	2	Y	-0-			-0-
09	3210 X	2388	-0-	-822	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-			-0-
10	0	3028	-0-	3028	3028	148	1	2880	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	124 1	2226 2	Y	5	4 1		5
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	129 1	2254 2	Y	6	8 1		3
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	123 1	2279 2	Y	5	4 1		4
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	128 1	2231 2	Y	4	7 1		1
09	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	128 1	2202 2	Y	6	4 1		3
10	0	2364	-0-	2364	2364	133 1	2223 2	Y	7	4 1		6

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	106 1	2260 2	Y	19	28 1	1 8	26
06	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	121 1	2029 2	Y	15	22 1		19
07	2511 X	2384	-0-	-127	-0-	104 1	2262 2	Y	16	21 1	1 8	13
08	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	111 1	2248 2	Y	17	22 1	1 8	7
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	114 1	2249 2	Y	15			22
10	0	2473	-0-	2473	2473	119 1	2336 2	Y	16	23 1		15

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

05	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	98 1	1807 2	Y	-0-			-0-
06	2310 N	1976	-0-	-334	-0-	104 1	1872 2	Y	-0-			-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	114 1	2104 2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	93 1	1609 2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1674	-0-	-306	-0-	92 1	1582 2	Y	-0-			-0-
10	0	1865	-0-	1865	1865	101 1	1764 2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

05	2821 X	2761	-0-	-60	-0-	135 1	2490 2	Y	124	114 1		34
06	3090 X	2382	-0-	-708	-0-	119 1	2144 2	Y	108	107 1		35
07	3193 X	2735	-0-	-458	-0-	135 1	2476 2	Y	113	102 1		46
08	3193 X	2480	-0-	-713	-0-	129 1	2230 2	Y	110	144 1		12
09	2670 X	2245	-0-	-425	-0-	121 1	2019 2	Y	98	76 1		34
10	0	2078	-0-	2078	2078	108 1	1865 2	Y	97	96 1		35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	104 1	2178 2	Y	44	45 1		1
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	48 9	105 1	Y	46	42 1		5
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	51 9	107 1	Y	40	41 1		4
08	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	44 9	112 1	Y	39	39 1		4
09	2280 N	2259	-0-	-21	-0-	43 9	106 1	Y	38	39 1		3
10	0	2281	-0-	2281	2281	42 9	109 1	Y	44	41 1		6
						48 9						

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

05	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	71 1	1479 2	Y	11	12 1		-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	12 9	71 1	Y	12	11 1		1
07	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	13 9	68 1	Y	11	11 1		1
08	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	12 9	75 1	Y	10	10 1		1
09	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	11 9	72 1	Y	11	11 1		1
10	0	1519	-0-	1519	1519	12 9	73 1	Y	12	11 1		2
						13 9						

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	176 1	3691 2	Y	36	70 1		1
06	3660 X	3516	-0-	-144	-0-	40 9	164 1	Y	36	33 1		4
07	3782 X	3226	-0-	-556	-0-	40 9	148 1	Y	26	28 1		2
08	3782 X	3673	-0-	-109	-0-	29 9	179 1	Y	31	30 1		3
09	3660 X	3430	-0-	-230	-0-	34 9	163 1	Y	29	30 1		2
10	0	3159	-0-	3159	3159	32 9	152 1	Y	30	28 1		4
						33 9						

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57 1	1204 2	Y	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59 1	1203 2	Y	-0-			-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	78 1	1619 2	Y	1	1 8		-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1 9	92 1	Y	1	1 8		-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1 9	90 1	Y	-0-			-0-
10	0	2049	-0-	2049	2049	99 1	99 1	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8448 - 9623	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	198 1	3890 2	N	10		17
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	11 9 219 1	4221 2	N	6	13 1	10
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	7 9 169 1	3490 2	Y	11	20 1	1
08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	12 9 114 1	2203 2	Y	8	8 1	1
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	9 9 107 1	2125 2	Y	7	7 1	1
10	0	2194	-0-	2194	2194	8 9 107 1	2079 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8518 - 9805	
05	589 N	377	-0-	-212	-0-	17 1	360 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	16 1	314 2	Y	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17 1	357 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	18 1	347 2	Y	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	370 2	Y	-0-		-0-
10	0	398	-0-	398	398	20 1	378 2	Y	-0-		-0-
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8570 - 9860	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	Y	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	Y	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-		-0-
10	0	214	-0-	214	214	10 1	204 2	Y	-0-		-0-
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 8632 - 9930	
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	122 1	2555 2	Y	57	57 1	2
06	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	63 9 121 1	2442 2	Y	57	53 1	6
07	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	63 9 122 1	2525 2	Y	49	51 1	4
08	2728 N	2413	-0-	-315	-0-	54 9 116 1	2249 2	Y	44	44 1	4
09	2640 N	2379	-0-	-261	-0-	48 9 112 1	2219 2	Y	44	45 1	3
10	0	2332	-0-	2332	2332	48 9 111 1	2168 2	Y	48	45 1	6
						53 9					
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8397 - 9671	
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	90 1	1877 2	Y	45	47 1	1
06	2010 N	1923	-0-	-87	-0-	50 9 88 1	1783 2	Y	47	43 1	5
07	2108 N	1960	-0-	-148	-0-	52 9 89 1	1827 2	Y	40	41 1	4
08	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	44 9 93 1	1812 2	Y	40	40 1	4
09	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	44 9 86 1	1697 2	Y	37	38 1	3
10	0	1893	-0-	1893	1893	41 9 90 1	1755 2	Y	44	41 1	6
						48 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	221981	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8534 - 9802			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	202	1	4216	2	Y	-0-			-0-
06		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	Y	-0-			-0-
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	177	1	3669	2	Y	-0-			-0-
08		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-			-0-
09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	2	Y	-0-			-0-
10		0	4752	-0-	4752	4752	232	1	4520	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #:		12	RRCID ->	222250	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8556 - 9576			
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1938	2	Y	17	17	1	1
							19	9							
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	17	16	1	2
							19	9							
07		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2088	2	Y	15	16	1	1
							17	9							
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	17	16	1	2
							19	9							
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	15	16	1	1
							17	9							
10		0	2250	-0-	2250	2250	109	1	2121	2	Y	18	17	1	2
							20	9							

BURNETT UNIT 7			WELL #:		25	RRCID ->	222526	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8355 - 9500			
05		1860 N	1554	-0-	-306	-0-	71	1	1483	2	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1730	-0-	-40	-0-	81	1	1649	2	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	83	1	1705	2	Y	-0-			-0-
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	-0-			-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-			-0-
10		0	2075	-0-	2075	2075	101	1	1974	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #:		26	RRCID ->	222764	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 8400 - 9506			
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	Y	49	49	1	14
							54	9							
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	37	39	1	12
							41	9							
07		1333 N	947	-0-	-386	-0-	47	1	865	2	Y	32	31	1	13
							35	9							
08		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1158	2	Y	46	54	1	5
							51	9							
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	41	32	1	14
							45	9							
10		0	1051	-0-	1051	1051	54	1	953	2	Y	40	40	1	14
							44	9							

TURNER UNIT 1			WELL #:		10	RRCID ->	223201	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9847	PERF. 8524 - 9700			
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	Y	-0-			-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-			-0-
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-			-0-
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	112	1	2160	2	Y	-0-			-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	-0-			-0-
10		0	2236	-0-	2236	2236	109	1	2127	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223590		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 224038		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550				
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	105	1	2196 2	Y	-0-	48 1	-0-
06	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	83	1	1700 2	Y	-0-		-0-
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	2050 2	Y	-0-		-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315 2	Y	-0-		-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2109 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
10	0	1972	-0-	1972	1972	97	1	1875 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 13		RRCID -> 224911		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562				
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	100	1	2106 2	Y	48	78 1	1
						53	9					
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2071 2	Y	51	47 1	5
						56	9					
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	107	1	2222 2	Y	46	47 1	4
						51	9					
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2544 2	Y	53	52 1	5
						58	9					
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	1973 2	Y	41	43 1	3
						45	9					
10	0	2390	-0-	2390	2390	113	1	2220 2	Y	52	48 1	7
						57	9					

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 226409		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025				
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	190	1	3108 2	Y	20	30 1	5
						22	9					
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	157	1	2703 2	Y	10		15
						11	9					
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	174	1	2872 2	Y	14	17 1	12
						15	9					
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	223	1	3560 2	Y	15	16 1	11
						17	9					
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	196	1	3217 2	Y	15	19 1	7
						17	9					
*10	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	196	1	3097 2	Y	18	19 1	6
						20	9					

BURNETT UNIT 9		WELL #: 13		RRCID -> 227957		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534					
05	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	85	1	1559 2	Y	42	50 1	1 8	11
						46	9						
06	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	87	1	1576 2	Y	42	39 1		14
						46	9						
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1864 2	Y	46	41 1	1 8	18
						51	9						
08	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	70	1	1221 2	Y	32	47 1		3
						35	9						
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	97	1	1672 2	Y	43	31 1		15
						47	9						
10	0	1839	-0-	1839	1839	96	1	1691 2	Y	47	45 1		17
						52	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4027	2	Y	57	58	1	2
						63	9							
06	4230 X	4133	-0-	-97	-0-	192	1	3877	2	Y	58	54	1	6
						64	9							
07	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	196	1	4039	2	Y	51	52	1	5
						56	9							
08	4371 X	4249	-0-	-122	-0-	206	1	3988	2	Y	50	50	1	5
						55	9							
09	4140 X	4096	-0-	-44	-0-	194	1	3848	2	Y	49	50	1	4
						54	9							
10	0	4224	-0-	4224	4224	203	1	3959	2	Y	56	53	1	7
						62	9							

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

05	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	139	1	2896	2	Y	13	14	1	-0-
						14	9							
06	3510 X	2818	-0-	-692	-0-	132	1	2672	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
07	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	149	1	3084	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
08	3503 X	2923	-0-	-580	-0-	143	1	2767	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	178	1	3538	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
10	0	3073	-0-	3073	3073	148	1	2892	2	Y	30	27	1	4
						33	9							

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	110	1	2177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2111	-0-	2111	2111	103	1	2008	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	77	80	1	2
						85	9							
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	82	76	1	8
						90	9							
07	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1488	2	Y	69	71	1	6
						76	9							
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	Y	71	70	1	7
						78	9							
09	1650 N	1090	-0-	-560	-0-	49	1	989	2	Y	47	50	1	4
						52	9							
10	0	1226	-0-	1226	1226	57	1	1105	2	Y	58	54	1	8
						64	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647								
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	116 1	2432 2	Y	39	40 1						1
						43 9										
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	119 1	2404 2	Y	41	38 1						4
						45 9										
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	122 1	2522 2	Y	36	37 1						3
						40 9										
08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	130 1	2515 2	Y	36	36 1						3
						40 9										
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	123 1	2447 2	Y	36	36 1						3
						40 9										
10	0	2664	-0-	2664	2664	128 1	2492 2	Y	40	38 1						5
						44 9										

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538								
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	165 1	3458 2	Y	1	1 8						-0-
						1 9										
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	129 1	2618 2	Y	-0-							-0-
07	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	114 1	2357 2	Y	-0-							-0-
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	195 1	3762 2	Y	1	1 8						-0-
						1 9										
09	3510 X	2720	-0-	-790	-0-	131 1	2589 2	Y	-0-							-0-
10	0	3651	-0-	3651	3651	178 1	3472 2	Y	1	1 8						-0-
						1 9										

PARKER UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836								
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	Y	-0-							-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	-0-							-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	15 1	277 2	Y	-0-							-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	16 1	267 2	Y	-0-							-0-
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	14 1	240 2	Y	1	1 8						-0-
						1 9										
10	0	256	-0-	256	256	14 1	242 2	Y	-0-							-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 232677		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810								
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	88 1	1566 2	Y	1	1 8						-0-
						1 9										
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	82 1	1424 2	Y	-0-							-0-
07	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	76 1	1395 2	Y	1	1 8						-0-
						1 9										
08	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	76 1	1339 2	Y	1	1 8						-0-
						1 9										
09	1500 N	1381	-0-	-119	-0-	76 1	1305 2	Y	-0-							-0-
10	0	1154	-0-	1154	1154	66 1	1088 2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	127	1	2665	2	Y	68	115 1	2
						75	9						
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	136	1	2751	2	Y	75	69 1	8
						83	9						
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	142	1	2942	2	Y	67	69 1	6
						74	9						
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	147	1	2845	2	Y	65	65 1	6
						72	9						
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	135	1	2684	2	Y	62	63 1	5
						68	9						
10	0	2721	-0-	2721	2721	129	1	2519	2	Y	66	62 1	9
						73	9						

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

05	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	70	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1321	-0-	-119	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1637	-0-	1637	1637	93	1	1544	2	Y	-0-	-0-	-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	100	1	2078	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
06	1590 X	1409	-0-	-181	-0-	66	1	1341	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	2325 X	1253	-0-	-1072	-0-	58	1	1194	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	2170 N	1422	-0-	-748	-0-	70	1	1350	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	0	1519	-0-	1519	1519	74	1	1443	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	212	1	3907	2	Y	51	61 1	14
						56	9						
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	211	1	3795	2	Y	50	48 1	16
						55	9						
07	4154 X	3857	-0-	-297	-0-	197	1	3612	2	Y	44	42 1	18
						48	9						
08	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	190	1	3269	2	Y	43	57 1	4
						47	9						
09	4050 X	3078	-0-	-972	-0-	167	1	2870	2	Y	37	28 1	13
						41	9						
10	0	3472	-0-	3472	3472	184	1	3238	2	Y	45	42 1	16
						50	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8380 - 9574	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	72 1	1513 2	Y	19	37 1	1	
						21 9						
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	72 1	1458 2	Y	18	17 1	2	
						20 9						
07	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	74 1	1528 2	Y	16	17 1	1	
						18 9						
08	1612 N	995	-0-	-617	-0-	48 1	935 2	Y	11	11 1	1	
						12 9						
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	74 1	1474 2	Y	16	16 1	1	
						18 9						
10	0	1380	-0-	1380	1380	67 1	1295 2	Y	16	15 1	2	
						18 9						

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8518 - 9710	
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	94 1	1946 2	Y	-0-		-0-	
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	42 1	861 2	Y	-0-		-0-	
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2	Y	-0-		-0-	
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	114 1	2217 2	Y	-0-		-0-	
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	98 1	1945 2	Y	-0-		-0-	
10	0	1935	-0-	1935	1935	95 1	1840 2	Y	-0-		-0-	

METCALF UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236218		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8460 - 9646	
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	182 1	3797 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	198 1	3996 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	147 1	3045 2	Y	-0-		-0-	
08	3968 X	3043	-0-	-925	-0-	149 1	2894 2	Y	-0-		-0-	
09	3840 X	2451	-0-	-1389	-0-	117 1	2334 2	Y	-0-		-0-	
10	0	2422	-0-	2422	2422	118 1	2304 2	Y	-0-		-0-	

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 236381		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8638 - 9818	
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63 1	1312 2	Y	-0-		-0-	
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	91 1	1862 2	Y	-0-		-0-	
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	99 1	2033 2	Y	-0-		-0-	
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	103 1	1990 2	Y	-0-		-0-	
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	96 1	1899 2	Y	-0-		-0-	
10	0	2052	-0-	2052	2052	101 1	1951 2	Y	-0-		-0-	

PARKER UNIT 1			WELL #: 19		RRCID -> 237104		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8654 - 9826	
05	2821 N	2634	-0-	-187	-0-	139 1	2495 2	Y	-0-		-0-	
06	2610 N	2425	-0-	-185	-0-	131 1	2294 2	Y	-0-		-0-	
07	2666 N	2490	-0-	-176	-0-	128 1	2362 2	Y	-0-		-0-	
08	2635 N	2465	-0-	-170	-0-	133 1	2332 2	Y	-0-		-0-	
09	2430 N	2386	-0-	-44	-0-	131 1	2255 2	Y	-0-		-0-	
10	0	2384	-0-	2384	2384	135 1	2249 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 237270		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8376 - 9566	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	120 1	2207 2	Y	23	28 1	7	
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	136 1	2442 2	Y	26	25 1	8	
07	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	123 1	2250 2	Y	22	21 1	9	
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	142 1	2456 2	Y	27	32 1	1 8 3	
09	2610 N	2487	-0-	-123	-0-	135 1	2326 2	Y	24	19 1	8	
10	0	2085	-0-	2085	2085	110 1	1951 2	Y	22	22 1	8	

BURNETT UNIT 10			WELL #: 14		RRCID -> 238051		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8360 - 9544	
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	208 1	3841 2	Y	47	55 1	13	
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	207 1	3710 2	Y	46	44 1	15	
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	209 1	3845 2	Y	43	40 1	18	
08	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	209 1	3616 2	Y	44	57 1	5	
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	196 1	3372 2	Y	41	32 1	14	
10	0	3636	-0-	3636	3636	193 1	3395 2	Y	44	42 1	16	

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 239137		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 8484 - 9674	
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	20 1	412 2	Y	-0-		-0-	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 2	Y	-0-		-0-	
07	558 N	391	-0-	-167	-0-	18 1	373 2	Y	-0-		-0-	
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	19 1	372 2	Y	-0-		-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-		-0-	
10	0	324	-0-	324	324	16 1	308 2	Y	-0-		-0-	

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 239866		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8696 - 9868	
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	229 1	3744 2	Y	32	49 1	8	
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	203 1	3493 2	Y	17		25	
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	217 1	3589 2	Y	21	27 1	19	
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	218 1	3501 2	Y	19	24 1	14	
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	213 1	3489 2	Y	21	25 1	10	
*10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	217 1	3430 2	Y	29	30 1	9	

PARKER UNIT 2			WELL #: 12		RRCID -> 241286		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 8584 - 9806	
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	117 1	2498 2	Y	-0-		-0-	
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	108 1	2391 2	Y	-0-		-0-	
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	98 1	2128 2	Y	-0-		-0-	
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	100 1	2033 2	Y	-0-		-0-	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	64 1	1278 2	Y	-0-		-0-	
10	0	1305	-0-	1305	1305	63 1	1242 2	Y	-0-		-0-	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	55	1	2359	2	N	5				170
06	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	56	1	2280	2	N	-0-				170
07	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	55	1	2362	2	N	-0-				170
08	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	57	1	2270	2	N	7				177
09	2340 N	2194	-0-	-146	-0-	53	1	2141	2	N	-0-				177
10	0	2075	-0-	2075	2075	51	1	2024	2	N	-0-				177

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	150	1	2763	2	Y	63	56	1	1	8	17
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2436	2	Y	55	54	1			18
07	3100 X	2155	-0-	-945	-0-	109	1	2001	2	Y	41	42	1			17
08	3100 X	1539	-0-	-1561	-0-	82	1	1422	2	Y	32	46	1			3
09	2880 X	2833	-0-	-47	-0-	152	1	2616	2	Y	59	41	1	1	8	20
10	0	2863	-0-	2863	2863	150	1	2645	2	Y	62	60	1			22

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	0	396	-0-	396	396	21	1	375	2	Y	-0-					-0-

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	127	1	2657	2	Y	49	50	1	1	8	1
06	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	117	1	2377	2	Y	47	43	1			5
07	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	113	1	2329	2	Y	37	39	1			3
08	3007 X	2487	-0-	-520	-0-	120	1	2324	2	Y	39	38	1			4
09	2910 X	2456	-0-	-454	-0-	116	1	2298	2	Y	38	39	1			3
10	0	2351	-0-	2351	2351	113	1	2194	2	Y	40	38	1			5

 HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

05	2170 X	1955	-0-	-215	-0-	100	1	1781	2	Y	67	51	1			61
06	2100 X	1925	-0-	-175	-0-	100	1	1750	2	Y	68	96	1			33
07	2170 X	1917	-0-	-253	-0-	95	1	1758	2	Y	58	47	1			44
08	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	99	1	1743	2	Y	63	89	1			18
09	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	100	1	1715	2	Y	62	46	1	1	8	33
10	0	1955	-0-	1955	1955	105	1	1753	2	Y	88	51	1			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2403	2	Y	34	66 1	1 8 46
06	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	104	1	2293	2	Y	28	38 1	36
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	Y	28	38 1	1 8 25
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	123	1	2503	2	Y	30	41 1	1 8 13
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2406	2	Y	26		39
10	0	2593	-0-	2593	2593	124	1	2439	2	Y	27	40 1	26

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2290	2	Y	142	182 1	4
06	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	121	1	2467	2	Y	161	149 1	16
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	Y	114	120 1	10
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	110	1	2130	2	Y	118	117 1	11
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	108	1	2139	2	Y	119	121 1	9
10	0	2566	-0-	2566	2566	117	1	2291	2	Y	144	134 1	19

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	Y	13	14 1	-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	2	Y	15	13 1	2
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	Y	11	12 1	1
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1643	2	Y	12	12 1	1
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	Y	12	12 1	1
10	0	1601	-0-	1601	1601	77	1	1510	2	Y	13	12 1	2

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	-0-	3 1	-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	Y	-0-		-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1459	2	Y	-0-		-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	Y	-0-		-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	Y	1	1 8	-0-
10	0	1794	-0-	1794	1794	87	1	1707	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
TURNER UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8487 - 9690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	129 1	2701 2	Y	17	17 1	1	
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	138 1	2804 2	Y	18	17 1	2	
07	2976 N	2881	-0-	-95	-0-	132 1	2732 2	Y	15	16 1	1	
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	143 1	2765 2	Y	15	15 1	1	
09	2910 N	2811	-0-	-99	-0-	134 1	2660 2	Y	15	15 1	1	
10	0	2899	-0-	2899	2899	141 1	2747 2	Y	10	10 1	1	

METCALF UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8471 - 9668	
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	144 1	3011 2	Y	53	54 1	2	
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	149 1	3026 2	Y	56	52 1	6	
07	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	136 1	2818 2	Y	44	46 1	4	
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	168 1	3253 2	Y	52	51 1	5	
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	149 1	2953 2	Y	47	48 1	4	
10	0	3231	-0-	3231	3231	155 1	3018 2	Y	53	50 1	7	

CAMERON UNIT 2			WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8399 - 9594	
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	160 1	3350 2	Y	80	82 1	2	
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	177 1	3590 2	Y	92	85 1	9	
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	161 1	3334 2	Y	71	74 1	6	
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	181 1	3500 2	Y	76	75 1	7	
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	139 1	2752 2	Y	60	62 1	5	
10	0	3069	-0-	3069	3069	146 1	2847 2	Y	69	65 1	9	

PARKER UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8730 - 9957	
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	98 1	2084 2	Y	68	45 1	1 8 93	
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	97 1	2126 2	Y	62	76 1	1 8 78	
07	2573 N	2339	-0-	-234	-0-	100 1	2178 2	Y	55	83 1	1 8 49	
08	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	102 1	2076 2	Y	57	80 1	1 8 25	
09	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	101 1	1984 2	Y	51		76	
10	0	2274	-0-	2274	2274	107 1	2108 2	Y	54	78 1	1 8 51	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208								
BURNETT UNIT 7				WELL #:	28	RRCID ->	251969	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8373 - 9556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2914 X	2283	-0-	-631	-0-	115 1	2126 2	Y	38	48 1		11
							42 9						
06		3030 X	1842	-0-	-1188	-0-	95 1	1713 2	Y	31	32 1		10
							34 9						
07		3131 X	1967	-0-	-1164	-0-	100 1	1834 2	Y	30	28 1		12
							33 9						
08		2945 X	1971	-0-	-974	-0-	106 1	1830 2	Y	32	41 1		3
							35 9						
09		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	142 1	2445 2	Y	43	31 1		15
							47 9						
10		0	2677	-0-	2677	2677	141 1	2485 2	Y	46	44 1		17
							51 9						

HOLT UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	252626	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	8697 - 9932

05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	150 1	2690 2	Y	7	5 1	1 8	6
							8 9						
06		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	152 1	2662 2	Y	7	10 1		3
							8 9						
07		2790 X	2787	-0-	-3	-0-	143 1	2636 2	Y	7	5 1		5
							8 9						
08		2852 N	2747	-0-	-105	-0-	148 1	2592 2	Y	6	9 1		2
							7 9						
09		2820 N	2738	-0-	-82	-0-	150 1	2581 2	Y	6	5 1		3
							7 9						
10		0	2497	-0-	2497	2497	141 1	2346 2	Y	9	5 1		7
							10 9						

CAMERON UNIT 2				WELL #:	13	RRCID ->	254274	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8628 - 9812

05		1984 X	1977	-0-	-7	-0-	90 1	1887 2	Y	-0-			-0-
							85 1	1716 2	Y	-0-			-0-
06		1950 X	1801	-0-	-149	-0-	95 1	1716 2	Y	-0-			-0-
							99 1	2063 2	Y	-0-			-0-
07		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	99 1	2063 2	Y	-0-			-0-
							87 1	1674 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1761	-0-	-223	-0-	87 1	1674 2	Y	-0-			-0-
							94 1	1855 2	Y	-0-			-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	94 1	1855 2	Y	-0-			-0-
							89 1	1746 2	Y	-0-			-0-
10		0	1835	-0-	1835	1835	89 1	1746 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2				WELL #:	14	RRCID ->	254589	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	9843	PERF.	8472 - 9675

05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110 1	2313 2	Y	1	1 8		-0-
							112 1	2271 2	Y	-0-			-0-
06		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	112 1	2271 2	Y	-0-			-0-
							113 1	2338 2	Y	-0-			-0-
07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	113 1	2338 2	Y	-0-			-0-
							121 1	2346 2	Y	-0-			-0-
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	121 1	2346 2	Y	-0-			-0-
							113 1	2255 2	Y	-0-			-0-
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	113 1	2255 2	Y	-0-			-0-
							125 1	2441 2	Y	-0-			-0-
10		0	2566	-0-	2566	2566	125 1	2441 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2				WELL #:	15	RRCID ->	254590	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8499 - 9699

05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	119 1	2494 2	Y	46	47 1	1 8	1
							51 9						
06		2640 X	2557	-0-	-83	-0-	117 1	2388 2	Y	47	43 1		5
							52 9						
07		2914 X	2704	-0-	-210	-0-	122 1	2537 2	Y	41	42 1		4
							45 9						
08		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	141 1	2720 2	Y	45	44 1	1 8	4
							50 9						
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	127 1	2526 2	Y	42	43 1		3
							46 9						
10		0	3028	-0-	3028	3028	145 1	2825 2	Y	53	49 1		7
							58 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208									
RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	14	RRCID ->	255149	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.	8406 - 9590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3331 X	3331	-0-	-0-	155 164	1	3012	2	Y	141	167	1	39
06		3238 X	3238	-0-	-0-	152 162	1	2924	2	Y	138	132	1	45
07		3245 X	3245	-0-	-0-	139 161	1	2945	2	Y	126	120	1	51
08		3052 X	3052	-0-	-0-	141 160	1	2751	2	Y	128	166	1	13
09		2972 X	2972	-0-	-0-	135 156	1	2681	2	Y	123	94	1	42
10		0	3131	-0-	3131	152 160	1	2819	2	Y	138	131	1	49

BURNETT UNIT 9				WELL #:	16	RRCID ->	255151	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8375 - 9555	
05		4748 X	4701	-0-	-47	239 48	1	4414	2	Y	44	53	1	12
06		4864 X	4864	-0-	-0-	253 51	1	4560	2	Y	46	43	1	15
07		4953 X	4953	-0-	-0-	254 47	1	4652	2	Y	43	41	1	17
08		4773 X	4773	-0-	-0-	258 48	1	4467	2	Y	44	56	1	5
09		4615 X	4615	-0-	-0-	251 47	1	4317	2	Y	43	32	1	15
10		0	4748	-0-	4748	253 52	1	4443	2	Y	47	45	1	17

BROWN UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	255218	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8369 - 9576	
05		4503 X	4503	-0-	-0-	229 39	1	4235	2	Y	35	48	1	10
06		4470 X	4167	-0-	-303	217 36	1	3914	2	Y	33	32	1	11
07		4619 X	4588	-0-	-31	235 36	1	4317	2	Y	33	31	1	13
08		4619 X	4244	-0-	-375	230 36	1	3978	2	Y	33	43	1	3
09		4350 X	3876	-0-	-474	211 32	1	3633	2	Y	29	22	1	10
10		0	3951	-0-	3951	211 35	1	3705	2	Y	32	31	1	11

TURNER UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	255394	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	8696 - 9896	
05		3256 X	3256	-0-	-0-	147 23	1	3086	2	Y	21	20	1	1
06		3111 X	3111	-0-	-0-	145 21	1	2945	2	Y	19	18	1	2
07		3131 X	3087	-0-	-44	142 18	1	2927	2	Y	16	17	1	1
08		3255 X	2921	-0-	-334	143 18	1	2760	2	Y	16	16	1	1
09		3150 X	2799	-0-	-351	133 17	1	2649	2	Y	15	15	1	1
10		0	2919	-0-	2919	142 13	1	2764	2	Y	12	11	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	Y	-0-	-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-	-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-	-0-
10	0	635	-0-	635	635	34	1	601	2	Y	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681						
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	139	1	2917	2	Y	33	34	1	1
06	2850 X	2849	-0-	-1	-0-	132	1	2682	2	Y	32	30	1	3
07	2945 X	2899	-0-	-46	-0-	132	1	2737	2	Y	27	28	1	2
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	145	1	2802	2	Y	29	28	1	3
09	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	127	1	2504	2	Y	25	26	1	2
10	0	2545	-0-	2545	2545	123	1	2391	2	Y	28	26	1	4

PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866						
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	174	1	3133	2	Y	87	63	1	79
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	173	1	3023	2	Y	85	123	1	41
07	3255 X	3254	-0-	-1	-0-	164	1	3009	2	Y	74	60	1	55
08	3255 X	3252	-0-	-3	-0-	171	1	2994	2	Y	79	112	1	22
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	170	1	2936	2	Y	77	57	1	1 8 41
10	0	3227	-0-	3227	3227	177	1	2947	2	Y	94	61	1	74

BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900						
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	253	1	4111	2	Y	25			98
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	241	1	3844	2	Y	57			155
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	2	Y	23			178
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	228	1	3438	2	Y	40			218
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	271	1	4010	2	Y	25			243
10	0	4418	-0-	4418	4418	273	1	4120	2	Y	23	179	1	87

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 9		WELL #:		18	RRCID ->	263992	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8347 - 9538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	264 1	4882 2	Y	35	43 1		10
							39 9						
06		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	253 1	4568 2	Y	33	32 1		11
							36 9						
07		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	257 1	4713 2	Y	31	30 1		12
							34 9						
08		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	285 1	4921 2	Y	35	43 1		4
							39 9						
09		5010 X	4929	-0-	-81	-0-	269 1	4624 2	Y	33	25 1	1 8	11
							36 9						
10		0	4999	-0-	4999	4999	267 1	4693 2	Y	35	34 1		12
							39 9						

CAMERON UNIT 1		WELL #:		16H	RRCID ->	273324	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	10036 - 14984	
05		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	458 1	9583 2	N	-0-	135 1		-0-
06		9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			N	-0-			-0-
07		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	466 1	9621 2	Y	-0-			-0-
08		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	483 1	9360 2	Y	-0-			-0-
09		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	442 1	8775 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
10		0	9928	-0-	9928	9928	485 1	9443 2	Y	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC		704776											
REED ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091209	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9509 - 9571	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021													

REED ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117004	COMPL. DATE	04/17/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8637 - 9605	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	182811	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6724 - 9564	
05		465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2		N	-0-			105
06		480 N	229	-0-	-251	-0-	229 2		N	-0-			105
07		465 N	328	-0-	-137	-0-	328 2		N	-0-			105
08		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-			105
09		0	340	-0-	340	-0-	340 2		N	-0-			105
*10		847 N	507	-0-	-340	-0-	507 2		N	-0-			105

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1B	RRCID ->	206324	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 - 9407	
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			58
06		840 N	573	-0-	-267	-0-	573 2		N	-0-			58
07		620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		N	-0-			58
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			58
09		570 N	489	-0-	-81	-0-	489 2		N	-0-			58
*10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776														
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		775 N	519	-0-	-256	-0-	397 2	122 9	Y	111	106 1	5 8		67
06		690 N	516	-0-	-174	-0-	494 2	22 9	Y	20	5 8			82
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	697 2	23 9	Y	21	6 8			97
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1380 2	59 9	Y	54	2 8			149
09		0	440	-0-	440	440	416 2	24 9	Y	22	113 1	2 8		56
*10		1486 N	1046	-0-	-440	-0-	996 2	50 9	Y	45				101

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545														
05		1705 N	1220	-0-	-485	-0-	1212 2	8 9	Y	7	13 1			7
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1904 2	7 9	Y	6	5 8			8
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894 2	7 9	Y	6	2 8			12
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1665 2	9 9	Y	8	1 8			19
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1627 2	2 9	Y	2	17 1	1 8		3
*10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1990 2	2 9	Y	2				5

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342														
05		465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2		Y	-0-				120
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-				120
07		310 N	131	-0-	-179	-0-	131 2		Y	-0-				120
08		341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2		Y	-0-				120
09		0	288	-0-	288	288	288 2		Y	-0-				120
*10		447 N	159	-0-	-288	-0-	159 2		Y	-0-				120

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538														
05		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2252 2	11 9	Y	10	7 1	2 8		5
06		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1542 2	3 9	Y	3	2 8			6
07		1519 X	1302	-0-	-217	-0-	1299 2	3 9	Y	3	2 8			7
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2656 2	4 9	Y	4				11
09		0	1566	-0-	1566	1566	1565 2	1 9	Y	1	7 1	1 8		4
*10		2961 N	1395	-0-	-1566	-0-	1392 2	3 9	Y	3				7

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564														
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	553 2	48 9	Y	44	51 1	2 8		27
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	720 2	11 9	Y	10	4 8			33
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	715 2	11 9	Y	10	4 8			39
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	611 2	25 9	Y	23	2 8			60
09		0	559	-0-	559	559	551 2	8 9	Y	7	45 1	1 8		21
*10		1309 N	750	-0-	-559	-0-	731 2	19 9	Y	17				38

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624														
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1622 2	52 9	Y	47	47 1			-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1294 2	44 9	Y	40	40 1			-0-
07		1550 N	995	-0-	-555	-0-	959 2	36 9	Y	33	33 1			-0-
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2168 2	50 9	Y	45	45 1			-0-
09		0	1341	-0-	1341	1341	1291 2	50 9	Y	45	45 1			-0-
*10		2976 N	1635	-0-	-1341	-0-	1635 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776									
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8735 - 9468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 2	6 9	N	5	5 8	205
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	484 2	22 9	N	20	149 1	74
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	1 9	N	1	1 8	74
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2		N	-0-		74
09	0	706	-0-	706	706	573 2	133 9	N	121	1 8	194
*10	1282 N	576	-0-	-706	-0-	532 2	44 9	N	40	177 1	57

REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1610 2	48 9	N	44	4 8	277
06	1530 N	1164	-0-	-366	-0-	1160 2	4 9	N	4	4 8	277
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2148 2	40 9	N	36	186 1	125
08	1643 N	680	-0-	-963	-0-	660 2	20 9	N	18	1 8	142
09	0	564	-0-	564	564	563 2	1 9	N	1		143
*10	2750 N	2186	-0-	-564	-0-	2186 2		N	-0-		143

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600	
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
09	0	211	-0-	211	211	211 2		Y	-0-		-0-
*10	428 N	217	-0-	-211	-0-	217 2		Y	-0-		-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904	
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2407 2	13 9	N	12	2 8	88
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2203 2	31 9	N	28	1 8	115
07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2181 2	21 9	N	19	1 8	133
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2141 2	18 9	N	16	2 8	147
09	0	1972	-0-	1972	1972	1948 2	24 9	N	22	1 8	168
*10	3957 X	1985	-0-	-1972	-0-	1977 2	8 9	N	7		175

ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9534 - 9798	
05	2635 X	2626	-0-	-9	-0-	2620 2	6 9	N	5	4 8	42
06	2550 X	1966	-0-	-584	-0-	1960 2	6 9	N	5	4 8	43
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3031 2	22 9	N	20	43 1	15
08	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	2618 2	1 9	N	1	1 8	15
09	0	2592	-0-	2592	2592	2585 2	7 9	N	6	4 8	17
*10	3100 N	2755	-0-	-345	2247	2710 2	45 9	N	41		58

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8794 - 10128	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5136 2	50 9	N	45	4 8		153
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5284 2	28 9	N	25			178
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3580 2	19 9	N	17	3 8		192
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3251 2	21 9	N	19	1 8		210
09	0	2265	-0-	2265	2265	2264 2	1 9	N	1	1 8		210
*10	4995 X	2730	-0-	-2265	-0-	2686 2	44 9	N	40			250

PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345				
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	151 2	28 9	Y	25			118
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	91 2	43 9	Y	39	39 1		118
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		Y	-0-			118
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	155 2	21 9	Y	19			137
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		Y	-0-			137

BIGGS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972				
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 2	1 9	N	1	189 1		65
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 2		N	-0-			65
07	713 N	619	-0-	-94	-0-	619 2		N	-0-			65
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			65
09	0	625	-0-	625	625	614 2	11 9	N	10			75
*10	1413 N	788	-0-	-625	-0-	736 2	52 9	N	47			122

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 228335		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092				
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		Y	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228394		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872				
05	775 N	562	-0-	-213	-0-	548 2	14 9	N	13	3 8		143
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	N	2	2 8		143
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	574 2	22 9	N	20			163
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	865 2	11 9	N	10			173
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			173
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			173

ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882				
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	710 2	6 9	N	5	4 8		41
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	676 2	30 9	N	27	5 8		63
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	698 2	23 9	N	21	51 1	5 8	28
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812 2	1 9	N	1	1 8		28
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719 2	6 9	N	5	4 8		29
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	613 2	77 9	N	70			99

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830				
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
09	0	1527	-0-	1527	1527	1527 2		Y	-0-			-0-
10	0	1143	-0-	1143	2670	1143 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8878 - 10076		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2	-0-			-0-		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	-0-			-0-		
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	-0-			-0-		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	-0-			-0-		
09	0	170	-0-	170		170 2	-0-			-0-		
10	0	154	-0-	154		324 154 2	-0-			-0-		

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098		PERF. 9102 - 9936		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	200 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	100 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250 2	7 9	Y	6	6 1	-0-	
09	0	152	-0-	152		150 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
10	0	100	-0-	100		252 100 2		Y	-0-		-0-	

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8905 - 9857		
05	3162 X	2064	-0-	-1098	-0-	2056 2	8 9	N	7	6 8	133	
06	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	1728 2	10 9	N	9	6 8	136	
07	2294 X	1908	-0-	-386	-0-	1874 2	34 9	N	31	86 1	4 8	77
08	2139 X	2037	-0-	-102	-0-	2035 2	2 9	N	2	2 8	77	
09	0	1800	-0-	1800		1800 1791 2	9 9	N	8	6 8	79	
10	0	1149	-0-	1149		2949 1149 2		N	-0-		79	

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8912 - 9385		
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678 2	33 9	N	30		250	
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1926 2	10 9	N	9	187 1	72	
07	1953 N	1627	-0-	-326	-0-	1605 2	22 9	N	20	12 8	80	
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		80	
09	0	1564	-0-	1564		1564 1556 2	8 9	N	7		87	
10	0	1632	-0-	1632		3196 1612 2	20 9	N	18		105	

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 9214 - 10038		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9468 - 9568		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8758 - 9435		
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	797 2	34 9	Y	31	8 8	60	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	800 2	19 9	Y	17	9 8	68	
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	833 2	41 9	Y	37	8 8	97	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	836 2	12 9	Y	11	3 8	105	
09	0	817	-0-	817		817 774 2	43 9	Y	39	7 8	137	
10	0	828	-0-	828		1645 704 2	124 9	Y	113	181 1	69	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776												
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
05		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2224 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3238 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2200 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2147 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
09		0	2080	-0-	2080	2080	2074 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
10		0	3005	-0-	3005	5085	3005 2		Y	-0-		-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430												
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6080 2	78 9	N	71	16 8	262
06	6870	X	5693	-0-	-1177	-0-	5685 2	8 9	N	7	197 1	65
07	7099	X	5822	-0-	-1277	-0-	5790 2	32 9	N	29	11 8	83
08	7099	X	5874	-0-	-1225	-0-	5862 2	12 9	N	11	4 8	90
09	0		5610	-0-	5610	5610	5569 2	41 9	N	37	5 8	122
10	0		5776	-0-	5776	11386	5759 2	17 9	N	15		137

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871												
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	465 1	5601 2	N	18	16 8	119
							20 9					
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	270 1	4292 2	N	10	9 8	120
							11 9					
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	465 1	8116 2	N	67	19 8	168
							74 9					
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	465 1	7181 2	N	100	5 8	263
							110 9					
09	0		7659	-0-	7659	7659	450 1	7128 2	N	74	6 8	331
							81 9					
10	0		7163	-0-	7163	14822	7128 2	35 9	N	32	188 1	175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776															
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

05		1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1898 2	7 9	Y		6	6	1		-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1932 2	9 9	Y		8	8	1		-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1993 2	8 9	Y		7	7	1		-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2094 2	9 9	Y		8	8	1		-0-
09		0	2159	-0-	2159	2159	2150 2	9 9	Y		8	8	1		-0-
10		0	2020	-0-	2020	4179	2020 2		Y		-0-				-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179															
05		10075 X	9504	-0-	-571	-0-	9438 2	66 9	N		60	181	1	16 8	60
06		9750 X	8999	-0-	-751	-0-	8921 2	78 9	N		71	16	8		115
07		10075 X	9327	-0-	-748	-0-	9154 2	173 9	N		157	14	8		258
08		9765 X	8993	-0-	-772	-0-	8937 2	56 9	N		51	180	1	7 8	122
09		0	8446	-0-	8446	8446	8392 2	54 9	N		49	6	8		165
10		0	8840	-0-	8840	17286	8702 2	138 9	N		125	191	1		99

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353															
05		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	620 1	12206 2	Y		161	38	1	114 8	61
06		13260 X	11512	-0-	-1748	-0-	600 1	10689 2	Y		203	88	1	109 8	67
07		13702 X	12849	-0-	-853	-0-	620 1	11969 2	Y		236	177	1	76 8	50
08		13268 X	12634	-0-	-634	-0-	260 9	620 1	Y		204	124	1	34 8	96
09		0	11332	-0-	11332	11332	224 9	600 1	Y		86	87	1	37 8	58
10		0	11743	-0-	11743	23075	95 9	11631 2	Y		102				160

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783															
05		35929 X	34473	-0-	-1456	-0-	34142 2	331 9	Y		301	122	1	150 8	194
06		34770 X	33374	-0-	-1396	-0-	32855 2	519 9	Y		472	280	1	172 8	214
07		34286 X	34180	-0-	-106	-0-	33476 2	704 9	Y		640	565	1	128 8	161
08		32984 X	32828	-0-	-156	-0-	32165 2	663 9	Y		603	397	1	60 8	307
09		0	30524	-0-	30524	30524	30272 2	252 9	Y		229	277	1	75 8	184
10		0	30743	-0-	30743	61267	30543 2	200 9	Y		182	273	1		93

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700															
05		13578 X	4658	-0-	-8920	-0-	4570 2	88 9	N		80	187	1	13 8	192
06		12930 X	6834	-0-	-6096	-0-	6589 2	245 9	N		223	186	1	32 8	197
07		12803 X	8634	-0-	-4169	-0-	8397 2	237 9	N		215	186	1	16 8	210
08		9145 X	8267	-0-	-878	-0-	8112 2	155 9	N		141	171	1	8 8	172
09		0	7471	-0-	7471	7471	7372 2	99 9	N		90	9	8		253
10		0	7662	-0-	7662	15133	7475 2	187 9	N		170	187	1		236

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
PITTS		WELL #: 8H		RRCID -> 277985		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9760 - 15353						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20768	2	285	9	N	259	180	1	81	8	115
06	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	20482	2	167	9	N	152	87	8			180
07	21235 X	20942	-0-	-293	-0-	20675	2	267	9	N	243	187	1	51	8	185
08	21235 X	16972	-0-	-4263	-0-	16701	2	271	9	N	246	181	1	28	8	222
09	0	19487	-0-	19487	19487	19270	2	217	9	N	197	183	1	96	8	140
10	0	18979	-0-	18979	38466	18609	2	370	9	N	336	363	1			113

GLEASON		WELL #: 1H		RRCID -> 292444		COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9505 - 16085						
05	107850 X	107850	-0-	-0-	-0-	106926	2	924	9	N	840	757	1	74	8	456
06	100706 X	100706	-0-	-0-	-0-	99961	2	745	9	N	677	764	1	59	8	310
07	99844 X	99844	-0-	-0-	-0-	99167	2	677	9	N	615	567	1	74	8	284
08	97622 X	97622	-0-	-0-	-0-	97038	2	584	9	N	531	559	1	16	8	240
09	0	90097	-0-	90097	90097	89748	2	349	9	N	317	182	1	44	8	331
10	0	89177	-0-	89177	179274	88814	2	363	9	N	330	377	1			284

RICHEY PROPERTIES, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 121733		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802 - 9260						
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					84
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6	90	1			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					1
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					2
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					4
10	0	139	-0-	139	139	138	2	1	9	N	1					5

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #: 3		RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9134 - 9407						
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					32
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					32
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					32
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					32
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					32
10	0	533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9136 - 9364						
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-

GUILLS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 085694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8463 - 8472						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826										
05	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1062	2	365	9	132
06	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	1035	2	307	9	48
07	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	996	2	255	9	106
08	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	987	2	281	9	25
09	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	919	2	209	9	43
10	0	1119	-0-	1119	1119	829	2	290	9	17

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314										
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			35
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2202	2	129	9	58
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			58
08	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2051	2	22	9	12
09	2340 N	1730	-0-	-610	-0-	1728	2	2	9	13
10	0	2163	-0-	2163	2163	2163	2			13

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337													
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
10	0	355	-0-	355	355	355	2		Y	-0-			-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180													
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
10	0	491	-0-	491	491	491	2		Y	-0-			-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229													
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2		Y	-0-			14
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			14
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			14
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			14
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700													
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		110

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732													
05	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		Y	-0-			17
06	1650 N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2		Y	-0-			17
07	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2		Y	-0-			17
08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1538	2	3 9	Y	-0-	3		20
09	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	1400	2	37 9	Y	-0-	34		54
10	0	1432	-0-	1432	1432	1432	2		Y	-0-			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
CHRISTIAN		WELL #:		6	RRCID ->	144391	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	9861	PERF. 8540 - 9684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1		-0-

CHRISTIAN		WELL #:		8	RRCID ->	144393	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 8549 - 9682				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1		-0-

CHRISTIAN		WELL #:		7	RRCID ->	144394	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8580 - 9720				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHAW UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	146714	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9117 - 9684				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	157583	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9063 - 9170				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWENS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	159551	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9152 - 9256				
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-				-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-				-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	23				23
10	0	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-				23

OWENS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160095	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8888 - 9196				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40	1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	169	1		10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	1		-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788														
05	3162	X	2246	-0-	-916	-0-	2246	2	Y	-0-				17
06	3330	X	2563	-0-	-767	-0-	2563	2	Y	-0-				17
07	3441	X	1895	-0-	-1546	-0-	1895	2	Y	-0-				17
08	3441	X	1740	-0-	-1701	-0-	1637	2	Y	94	95	1		16
09	2550	X	1881	-0-	-669	-0-	1881	2	Y	-0-				16
10	0		1112	-0-	1112	-0-	1112	2	Y	-0-				16

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GUILF, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625														
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2		N	-0-			122
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	957	2	96	9	N	87	177 1	32
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	958	2	9	9	N	8		40
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	971	2	19	9	N	17		57
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	946	2	9	9	N	8		65
10	0		1021	-0-	1021	-0-	1019	2	2	9	N	2		67

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620														
05	8277	X	7388	-0-	-889	-0-	7184	2	204	9	N	185	175 1	25
06	7740	X	7115	-0-	-625	-0-	7028	2	87	9	N	79	89 1	15
07	7378	X	4498	-0-	-2880	-0-	4498	2			N	-0-		15
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7632	2	68	9	Y	62	34 1	43
09	7140	X	5969	-0-	-1171	-0-	5959	2	10	9	Y	9	8 8	44
10	0		7609	-0-	7609	-0-	7609	2			Y	-0-		44

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356														
05	12555	X	12306	-0-	-249	-0-	611	1	11526	2	N	154		169
							169	9						
06	12150	X	11938	-0-	-212	-0-	585	1	11311	2	N	38	170 1	37
							42	9						
07	12555	X	12290	-0-	-265	-0-	590	1	11639	2	N	55		92
							61	9						
08	12307	X	12184	-0-	-123	-0-	584	1	11544	2	N	51	113 1	30
							56	9						
09	11940	X	11723	-0-	-217	-0-	559	1	11120	2	N	40		70
							44	9						
10	0		11951	-0-	11951	-0-	582	1	11271	2	N	89	116 1	43
							98	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05	7037 X	6196	-0-	-841	-0-	304	1	5842	2	N	45	94
						50	9					
06	6990 X	5842	-0-	-1148	-0-	282	1	5539	2	N	19	113
						21	9					
07	7347 X	6673	-0-	-674	-0-	320	1	6314	2	N	35	103 1 45
						39	9					
08	7347 X	6822	-0-	-525	-0-	327	1	6465	2	N	27	72
						30	9					
09	7110 X	6741	-0-	-369	-0-	322	1	6404	2	N	14	86
						15	9					
10	0	6937	-0-	6937	6937	336	1	6581	2	N	18	64 1 40
						20	9					

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534												
05	8773 X	7714	-0-	-1059	-0-	381	1	7256	2	N	70	131
						77	9					
06	8340 X	7844	-0-	-496	-0-	384	1	7438	2	N	20	94 1 57
						22	9					
07	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	395	1	7795	2	N	-0-	57
08	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	401	1	7919	2	N	-0-	57
09	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	393	1	7823	2	N	-0-	57
10	0	8172	-0-	8172	8172	396	1	7776	2	N	-0-	57

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144												
05	9393 X	8220	-0-	-1173	-0-	408	1	7705	2	N	97	135
						107	9					
06	8400 X	8077	-0-	-323	-0-	395	1	7631	2	N	46	91 1 90
						51	9					
07	8680 X	8300	-0-	-380	-0-	398	1	7852	2	N	45	72 1 63
						50	9					
08	8215 X	8164	-0-	-51	-0-	391	1	7721	2	N	47	110
						52	9					
09	8070 X	7869	-0-	-201	-0-	375	1	7463	2	N	28	138
						31	9					
10	0	8055	-0-	8055	8055	391	1	7589	2	N	68	171 1 35
						75	9					

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580												
05	12865 X	12400	-0-	-465	-0-	12035	2	365	9	N	332	178 1 283
06	12450 X	11781	-0-	-669	-0-	11480	2	301	9	N	274	343 1 214
07	12586 X	12107	-0-	-479	-0-	11864	2	243	9	N	221	334 1 101
08	12586 X	12102	-0-	-484	-0-	11761	2	341	9	N	310	337 1 74
09	12180 X	11569	-0-	-611	-0-	11386	2	183	9	N	166	179 1 61
10	0	11953	-0-	11953	11953	11556	2	397	9	N	361	346 1 76

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830												
05	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	20438	2	68	9	Y	62	82 1 50
06	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	19144	2	73	9	Y	66	78 1 38
07	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20700	2	11	9	Y	10	48
08	20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	20654	2	150	9	Y	136	132 1 52
09	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	20157	2	52	9	Y	47	45 1 49
10	0	19972	-0-	19972	19972	19861	2	111	9	Y	101	81 1 69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		18724 X	17686	-0-	-1038	-0-	17596	2	90	9	Y	82	97	1	67
06		18060 X	16905	-0-	-1155	-0-	16819	2	86	9	Y	78	100	1	45
07		18662 X	17230	-0-	-1432	-0-	17217	2	13	9	Y	12			57
08		18104 X	17511	-0-	-593	-0-	17338	2	173	9	Y	157	153	1	61
09		17220 X	16925	-0-	-295	-0-	16867	2	58	9	Y	53	53	1	57
10		0	17342	-0-	17342	17342	17210	2	132	9	Y	120	93	1	84

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650															

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

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686															

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554															

05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
07		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
09		0	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-			-0-
10		0	173	-0-	173	456	173	2			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463															

05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21	23	1	3
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	11	1	9
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	Y	16	22	1	3
08		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1332	2	17	9	Y	15	10	1	8
09		0	1656	-0-	1656	1656	1638	2	18	9	Y	16	22	1	2
10		0	1721	-0-	1721	3377	1704	2	17	9	Y	15	10	1	7

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581															

05		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
09		0	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-			-0-
10		0	289	-0-	289	570	289	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1377	2	58	9	Y	53	52	1	4
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1318	2	29	9	Y	26	26	1	4
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	25	1	4
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1363	2	63	9	Y	57	46	1	15
09	0	1385	-0-	1385	1385	1328	2	57	9	Y	52	54	1	13
10	0	1511	-0-	1511	2896	1378	2	133	9	Y	121	102	1	32

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020														

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473														
05	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1587	2	12	9	Y	11	9	1	3
06	1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1280	2	8	9	Y	7	9	1	1
07	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	1446	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
08	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1454	2	9	9	Y	8			8
09	0	1458	-0-	1458	1458	1450	2	8	9	Y	7	10	1	5
10	0	1456	-0-	1456	2914	1448	2	8	9	Y	7	9	1	5

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546														
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2			2
09	0	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-	2	1	-0-
10	0	165	-0-	165	318	164	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520														
05	899 N	885	-0-	-14	-0-	877	2	8	9	Y	7	6	1	3
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12	9	Y	11	13	1	1
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	733	2	11	9	Y	10	9	1	2
08	899 N	781	-0-	-118	-0-	771	2	10	9	Y	9	7	1	4
09	0	736	-0-	736	736	729	2	7	9	Y	6	8	1	2
10	0	949	-0-	949	1685	940	2	9	9	Y	8	8	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391														
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11	9	Y	10	10	1	2
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	Y	11	11	1	2
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	Y	11	11	1	2
09	0	1685	-0-	1685	1685	1673	2	12	9	Y	11	11	1	2
10	0	1766	-0-	1766	3451	1752	2	14	9	Y	13	13	1	2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
09	0	218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	243	25	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2	-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	Y	3	-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	Y	5	-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2	6	9	Y	5	-0-
09	0	1866	-0-	1866	1866	1866	1860	2	6	9	Y	5	-0-
10	0	1901	-0-	1901	3767	1894	2	7	9	Y	6	6	-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562													
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	-0-
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	-0-	545	2			Y	-0-	-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-	-0-
09	0	559	-0-	559	559	559	559	2			Y	-0-	-0-
10	0	579	-0-	579	1138	579	2				Y	-0-	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196													
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	867	-0-	-187	-0-	-0-	65	1	802	2	Y	-0-	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-	-0-
09	0	646	-0-	646	646	646	50	1	596	2	Y	-0-	-0-
10	0	859	-0-	859	1505	64	1	795	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518													
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	-0-	796	2			Y	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-	-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-	-0-
09	0	733	-0-	733	733	733	733	2			Y	-0-	-0-
10	0	746	-0-	746	1479	746	2				Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510													
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	-0-
09	0	396	-0-	396	396	396	396	2			Y	-0-	-0-
10	0	342	-0-	342	738	342	2				Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	Y	-0-			-0-		
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	Y	-0-			-0-		
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-			-0-		
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	Y	-0-			-0-		
09		0	1229	-0-	1229	1229	1229	2	Y	-0-			-0-		
10		0	1237	-0-	1237	2466	1237	2	Y	-0-			-0-		

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380															
05		1922 N	1379	-0-	-543	-0-	1378	2	1	9	Y	1	1	-0-	
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	-0-	
07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	-0-	
08		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	-0-	
09		0	2209	-0-	2209	2209	2209	2			Y	-0-		-0-	
10		0	2238	-0-	2238	4447	2238	2			Y	-0-		-0-	

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528															
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-		-0-	
10		0	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-		-0-	

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462															
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	Y	7	7	1	1
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	Y	7	7	1	1
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		0	743	-0-	743	743	734	2	9	9	Y	8	8	1	1
10		0	584	-0-	584	1327	574	2	10	9	Y	9	9	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543															
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15	9	Y	14	16	1	-0-
06		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1606	2	14	9	Y	13	12	1	1
07		1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1614	2	15	9	Y	14	13	1	2
08		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1576	2	14	9	Y	13	14	1	1
09		1620 N	1521	-0-	-99	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1	1
10		0	1578	-0-	1578	1578	1565	2	13	9	Y	12	12	1	1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463															
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06		150 N	106	-0-	-44	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
09		0	202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-			-0-
10		0	134	-0-	134	336	134	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	795 2	3 9	Y	3	2 1	1
06		600 N	571	-0-	-29	-0-	570 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	515 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		0	424	-0-	424	424	423 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		0	437	-0-	437	861	436 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313												
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-		-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
09		0	397	-0-	397	397	397 2		Y	-0-		-0-
10		0	406	-0-	406	803	406 2		Y	-0-		-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453												
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	477 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	453 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		527 N	434	-0-	-93	-0-	428 2	6 9	Y	5	5 1	1
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	358 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		0	520	-0-	520	520	513 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		0	540	-0-	540	1060	532 2	8 9	Y	7	7 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233												
05		10148 X	2792	-0-	-7356	-0-	2792 2		Y	-0-	4 1	-0-
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-		-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-		-0-
08		2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1997 2		Y	-0-		-0-
09		2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1953 2		Y	-0-		-0-
10		0	1879	-0-	1879	1879	1879 2		Y	-0-		-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540														
05	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2190	2	45	9	Y	41	42	1	12
06	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	2041	2	41	9	Y	37	43	1	6
07	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2047	2	37	9	Y	34	29	1	11
08	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2004	2	43	9	Y	39	44	1	6
09	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	1990	2	42	9	Y	38	30	1	14
10	0	1955	-0-	1955	-0-	1919	2	36	9	Y	33	46	1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542														
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2500	2	11	9	Y	10	11	1	1
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3494	2	7	9	Y	6	5	1	2
08	2976 X	2410	-0-	-566	-0-	2401	2	9	9	Y	8	9	1	1
09	0	3453	-0-	3453	-0-	3453	2	6	9	Y	5	4	1	2
10	0	3135	-0-	3135	-0-	6588	2	3126	2	9	9	9	1	1

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163														
05	5022 X	4082	-0-	-940	-0-	4079	2	3	9	Y	3			4
06	4470 X	3789	-0-	-681	-0-	3785	2	4	9	Y	4	6	1	2
07	4495 X	3878	-0-	-617	-0-	3875	2	3	9	Y	3			5
08	4309 X	3846	-0-	-463	-0-	3839	2	7	9	Y	6	8	1	3
09	0	3636	-0-	3636	-0-	3636	2	2	9	Y	2			5
10	0	3747	-0-	3747	-0-	7383	2	3741	2	6	9	8	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641														
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	303	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	356	-0-	356	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	378	-0-	378	-0-	734	2	377	2	1	9	1	1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128														
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2773	2	15	9	Y	14	16	1	2
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14	9	Y	13	8	1	7
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2710	2	11	9	Y	10	15	1	2
08	2759 N	2734	-0-	-25	-0-	2721	2	13	9	Y	12	7	1	7
09	0	2466	-0-	2466	-0-	2466	2	11	9	Y	10	16	1	1
10	0	2657	-0-	2657	-0-	5123	2	2645	2	12	9	7	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					1
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10	9	Y	9	8	1			2
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					2
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					3
09		0	569	-0-	569	569	562	2	7	9	Y	6	7	1			2
10		0	566	-0-	566	1135	566	2			Y	-0-					2

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544																	
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10		0	491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568																	
05		2108 N	1938	-0-	-170	-0-	1896	2	42	9	Y	38	32	1			29
06		1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1743	2	46	9	Y	42	66	1	1	8	4
07		2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1783	2	43	9	Y	39	35	1			8
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52	9	Y	47	30	1	9	8	16
*09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1934	2	44	9	Y	40	32	1	4	8	20
10		0	1989	-0-	1989	1989	1906	2	83	9	Y	75	63	1			32

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806																	
05		2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2289	2	11	9	Y	10	11	1			2
06		2280 N	1419	-0-	-861	-0-	1411	2	8	9	Y	7	6	1			3
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	2	8	9	Y	7	9	1			1
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	5	1			5
09		0	2183	-0-	2183	2183	2175	2	8	9	Y	7	11	1			1
10		0	2211	-0-	2211	4394	2203	2	8	9	Y	7	5	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873																	
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					2
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	1	1			1
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					2
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					2
09		0	491	-0-	491	491	490	2	1	9	Y	1	2	1			1
10		0	327	-0-	327	818	326	2	1	9	Y	1					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490																	
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2294	2	34	9	Y	31	27	1			8
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2175	2	26	9	Y	24	29	1			3
07		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2269	2	28	9	Y	25	27	1			1
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	Y	25					26
09		0	2165	-0-	2165	2165	2144	2	21	9	Y	19	30	1			15
10		0	2271	-0-	2271	4436	2247	2	24	9	Y	22	27	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2	23 9	Y	21	21 1		1
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2	12 9	Y	11	10 1		2
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2	11 9	Y	10	10 1		2
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2	24 9	Y	22	18 1		6
09		0	2578	-0-	2578	2578	2578	2555	2	23 9	Y	21	22 1		5
10		0	2481	-0-	2481	2481	2481	2433	2	48 9	Y	44	39 1		10

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505															
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-			-0-
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
07		3100 X	2416	-0-	-684	-0-	-0-	2416	2		Y	-0-			-0-
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
09		0	3029	-0-	3029	3029	3029	3029	2		Y	-0-			-0-
10		0	3067	-0-	3067	6096	3067	3067	2		Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194															
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	1 9	Y	1	1 1		1
06		1440 N	1357	-0-	-83	-0-	-0-	1355	2	2 9	Y	2	2 1		1
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	2 9	Y	2	2 1		1
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2	2 9	Y	2	2 1		1
09		0	1403	-0-	1403	1403	1403	1396	2	7 9	Y	6	5 1		2
10		0	1774	-0-	1774	3177	1774	1770	2	4 9	Y	4	4 1		2

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146															
05		3131 X	2765	-0-	-366	-0-	-0-	2730	2	35 9	Y	32	35 1		6
06		3030 X	2723	-0-	-307	-0-	-0-	2691	2	32 9	Y	29	25 1		10
07		3069 X	2794	-0-	-275	-0-	-0-	2760	2	34 9	Y	31	39 1		2
08		3038 X	2800	-0-	-238	-0-	-0-	2767	2	33 9	Y	30	27 1		5
09		0	2720	-0-	2720	2720	2720	2689	2	31 9	Y	28	27 1		6
10		0	2750	-0-	2750	5470	2716	2716	2	34 9	Y	31	27 1		10

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558															
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	30	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022															

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041															
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	169	2	10 9	Y	9	9 1		3
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	12 9	Y	11	11 1		3
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	9 9	Y	8	8 1		3
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	167	2	8 9	Y	7	7 1		3
09		0	139	-0-	139	139	139	131	2	8 9	Y	7	9 1		1
10		0	134	-0-	134	273	130	130	2	4 9	Y	4	5 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-	-0-
06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-	-0-
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-	-0-
08	2418 X	1593	-0-	-825	-0-	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
09	0	2058	-0-	2058	-0-	2058	2058	2		N	-0-	-0-
10	0	1841	-0-	1841	-0-	3899	1841	2		N	-0-	-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450												
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	-0-	663	2	12	9	Y	2
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	1
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	-0-	587	2	7	9	Y	1
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	-0-
09	0	740	-0-	740	-0-	740	737	2	3	9	Y	-0-
10	0	991	-0-	991	-0-	1731	989	2	2	9	Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520												
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	2
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	12	9	Y	2
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	Y	2
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	2
09	0	964	-0-	964	-0-	964	954	2	10	9	Y	1
10	0	1005	-0-	1005	-0-	1969	992	2	13	9	Y	2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344												
05	1333 N	778	-0-	-555	-0-	-0-	778	2		Y	-0-	-0-
06	1080 N	575	-0-	-505	-0-	-0-	575	2		Y	-0-	-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-	-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-	-0-
09	0	2202	-0-	2202	-0-	2202	2202	2		Y	-0-	-0-
10	0	1586	-0-	1586	-0-	3788	1586	2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		465 N	351	-0-	-114	-0-	347 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		360 N	269	-0-	-91	-0-	265 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		372 N	293	-0-	-79	-0-	289 2	4 9	Y	4	4 1	1
08		341 N	307	-0-	-34	-0-	306 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09		0	308	-0-	308	308	308 2		Y	-0-		-0-
10		0	318	-0-	318	626	318 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174												
05		558 N	506	-0-	-52	-0-	502 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		589 N	541	-0-	-48	-0-	538 2	3 9	Y	3	3 1	1
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	552 2	7 9	Y	6	5 1	2
09		630 N	547	-0-	-83	-0-	545 2	2 9	Y	2	4 1	-0-
10		0	497	-0-	497	497	494 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300												
05		2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893 2		Y	-0-		-0-
06		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	1806 2		Y	-0-		-0-
07		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-
08		1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602 2		Y	-0-		-0-
09		0	1335	-0-	1335	1335	1335 2		Y	-0-		-0-
10		0	1021	-0-	1021	2356	1021 2		Y	-0-		-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499												
05		1550 N	42	-0-	-1508	-0-	40 2	2 9	Y	2	6 1	-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1987 2	43 9	Y	39	31 1	8
07		1767 N	953	-0-	-814	-0-	929 2	24 9	Y	22	28 1	2
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1368 2	26 9	Y	24	23 1	3
09		2040 N	1715	-0-	-325	-0-	1689 2	26 9	Y	24	23 1	4
10		0	46	-0-	46	46	44 2	2 9	Y	2	6 1	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550												
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1843 2	36 9	Y	33	37 1	1
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1724 2	33 9	Y	30	28 1	3
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1745 2	35 9	Y	32	31 1	4
08		1643 N	1305	-0-	-338	-0-	1270 2	35 9	Y	32	33 1	3
09		0	1844	-0-	1844	1844	1814 2	30 9	Y	27	28 1	2
10		0	1804	-0-	1804	3648	1761 2	43 9	Y	39	37 1	4

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528												
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1494 2	68 9	Y	62	62 1	4
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768 2	22 9	Y	20	19 1	5
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1507 2	31 9	Y	28	28 1	5
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1427 2	75 9	Y	68	55 1	18
09		0	1436	-0-	1436	1436	1367 2	69 9	Y	63	65 1	16
10		0	1489	-0-	1489	2925	1379 2	110 9	Y	100	88 1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	Y	7
06		1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1473	2	9	9	Y	8
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	2	7	9	Y	6
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	2	12	9	Y	11
09		0	1924	-0-	1924	1924	1917	2	7	9	Y	6
10		0	2125	-0-	2125	4049	2115	2	10	9	Y	9

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492												
05		3906 X	3551	-0-	-355	-0-	3545	2	6	9	Y	5
06		3630 X	3517	-0-	-113	-0-	3507	2	10	9	Y	9
07		3751 X	3104	-0-	-647	-0-	3095	2	9	9	Y	8
08		3565 X	3480	-0-	-85	-0-	3470	2	10	9	Y	9
09		0	3730	-0-	3730	3730	3722	2	8	9	Y	7
10		0	3606	-0-	3606	7336	3595	2	11	9	Y	10

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564												
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	Y	11
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	Y	10
09		0	1527	-0-	1527	1527	1520	2	7	9	Y	6
10		0	1463	-0-	1463	2990	1453	2	10	9	Y	9

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462												
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2876	2	94	9	Y	85
06		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2842	2	87	9	Y	79
07		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2953	2	95	9	Y	86
08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2940	2	90	9	Y	82
09		0	2920	-0-	2920	2920	2834	2	86	9	Y	78
10		0	3005	-0-	3005	5925	2910	2	95	9	Y	86

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554												
05		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2399	2	11	9	Y	10
06		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11
07		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2844	2	13	9	Y	12
08		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3001	2	13	9	Y	12
09		0	2562	-0-	2562	2562	2549	2	13	9	Y	12
10		0	2731	-0-	2731	5293	2721	2	10	9	Y	9

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552												
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-
07		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-
08		2170 N	1865	-0-	-305	-0-	1865	2			Y	-0-
09		0	1849	-0-	1849	1849	1849	2			Y	-0-
10		0	1794	-0-	1794	3643	1794	2			Y	-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536												
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6
07		1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1718	2	7	9	Y	6
08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1903	2	7	9	Y	6
09		0	1800	-0-	1800	1800	1793	2	7	9	Y	6
10		0	1986	-0-	1986	3786	1978	2	8	9	Y	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														
05	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1144	2	13	9	Y	12	16	1	1
06	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1214	2	13	9	Y	12	8	1	5
07	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1109	2	13	9	Y	12	10	1	7
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10	14	1	3
09	0	1138	-0-	1138	1138	1128	2	10	9	Y	9	9	1	3
10	0	1118	-0-	1118	2256	1100	2	18	9	Y	16	10	1	9
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	259	1	2982	2	Y	14	15	1	4
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	217	1	2963	2	Y	22	20	1	6
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	256	1	3140	2	Y	14	15	1	5
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	257	1	3651	2	Y	16	15	1	6
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	256	1	3126	2	Y	14	19	1	1
10	0	3430	-0-	3430	3430	256	1	3155	2	Y	17	16	1	2
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492														
05	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2160	2	36	9	Y	33	33	1	2
06	2190 N	2068	-0-	-122	-0-	2049	2	19	9	Y	17	16	1	3
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18	9	Y	16	16	1	3
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2108	2	39	9	Y	35	29	1	9
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2050	2	39	9	Y	35	35	1	9
10	0	2209	-0-	2209	2209	2124	2	85	9	Y	77	66	1	20
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	8	1	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5	4	1	1
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	926	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	0	920	-0-	920	920	913	2	7	9	Y	6	7	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545															
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2132	2	2	9	Y	2	2	1	1
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1996	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	0		1939	-0-	1939	-0-	1937	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	0		1858	-0-	1858	-0-	3797	2	2	9	Y	2	2	1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524															
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	Y	9	9	1	1
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	978	2	6	9	Y	5	4	1	2
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	931	2	8	9	Y	7	8	1	1
09	0		950	-0-	950	-0-	946	2	4	9	Y	4	3	1	2
10	0		978	-0-	978	-0-	1928	2	7	9	Y	6	7	1	1

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486															
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1552	2	44	9	Y	40	49	1	7
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1484	2	42	9	Y	38	32	1	13
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1534	2	44	9	Y	40	50	1	3
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1532	2	42	9	Y	38	35	1	6
09	0		1597	-0-	1597	-0-	1556	2	41	9	Y	37	35	1	8
10	0		1719	-0-	1719	-0-	3316	2	44	9	Y	40	35	1	13

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548															
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1992	2	40	9	Y	36	34	1	19
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1950	2	25	9	Y	23	36	1	6
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1958	2	34	9	Y	31	33	1	4
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	2	30	9	Y	27			31
09	0		1899	-0-	1899	-0-	1874	2	25	9	Y	23	34	1	20
10	0		1921	-0-	1921	-0-	3820	2	55	9	Y	50	41	1	29

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518															
05	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	1983	2	41	9	Y	37	29	1	17
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	1959	2	64	9	Y	58	69	1	6
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	Y	49	45	1	10
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2034	2	50	9	Y	45	36	1	19
09	0		1920	-0-	1920	-0-	1879	2	41	9	Y	37	44	1	12
10	0		1591	-0-	1591	-0-	3511	2	41	9	Y	37	40	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
05		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2876	2	4	9	Y	5
06		2640 N	2161	-0-	-479	-0-	2155	2	6	9	Y	2
07		3100 N	3112	-0-	12	12	3108	2	4	9	Y	6
08		3003 N	2991	-0-	-12	-0-	2985	2	6	9	Y	3
09		0	3047	-0-	3047	3047	3044	2	3	9	Y	6
10		0	2855	-0-	2855	5902	2852	2	3	9	Y	1

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556												
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	Y	1
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	Y	1
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	1
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	1
09		0	1921	-0-	1921	1921	1914	2	7	9	Y	2
10		0	1869	-0-	1869	3790	1861	2	8	9	Y	3

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592												
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	Y	39
06		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2720	2	58	9	Y	5
07		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2792	2	57	9	Y	11
08		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2815	2	58	9	Y	24
09		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2639	2	52	9	Y	26
10		0	2827	-0-	2827	2827	2716	2	111	9	Y	43

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560												
05		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1609	2	3	9	Y	2
06		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1627	2	2	9	Y	-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	2	7	9	Y	1
*09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	Y	1
10		0	2403	-0-	2403	2403	2397	2	6	9	Y	2

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	264	2	3	9	Y	2
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	1
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	Y	1
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	1
09		0	256	-0-	256	256	253	2	3	9	Y	1
10		0	264	-0-	264	520	261	2	3	9	Y	1

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2021	2	13	9	Y	12
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6
07		1736 N	1381	-0-	-355	-0-	1375	2	6	9	Y	3
08		1953 N	1826	-0-	-127	-0-	1820	2	6	9	Y	1
09		0	1793	-0-	1793	1793	1784	2	9	9	Y	3
10		0	1912	-0-	1912	3705	1904	2	8	9	Y	3

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297												
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	2	Y	-0-
06		840 N	686	-0-	-154	-0-	45	1	641	2	Y	-0-
07		868 N	811	-0-	-57	-0-	61	1	750	2	Y	-0-
08		775 N	689	-0-	-86	-0-	54	1	635	2	Y	-0-
09		0	608	-0-	608	608	47	1	561	2	Y	-0-
10		0	528	-0-	528	1136	40	1	488	2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2022												

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406												
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2270	2	17	9	Y	15	3
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	Y	8	2
07	2666 N	1735	-0-	-931	-0-	1725	2	10	9	Y	9	2
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	Y	9	2
09	0	1986	-0-	1986	1986	1977	2	9	9	Y	8	1
10	0	2100	-0-	2100	4086	2089	2	11	9	Y	10	1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384												
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-	-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-	-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-	-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-	-0-
10	0	1574	-0-	1574	1574	1574	2			Y	-0-	-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454												
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-	-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-	-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	Y	3	1
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3	1
09	0	1412	-0-	1412	1412	1410	2	2	9	Y	2	-0-
10	0	1423	-0-	1423	2835	1417	2	6	9	Y	5	1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549												
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1	1
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	259	2	1	9	Y	1	1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1	1
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1
09	0	233	-0-	233	233	231	2	2	9	Y	2	-0-
10	0	309	-0-	309	542	308	2	1	9	Y	1	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096												
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	Y	1	-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	1
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	Y	2	1
08	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2172	2	2	9	Y	2	1
09	0	2102	-0-	2102	2102	2101	2	1	9	Y	1	-0-
10	0	2159	-0-	2159	4261	2157	2	2	9	Y	2	-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504												
05	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-	-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-	-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	-0-
08	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1618	2	4	9	Y	4	1
09	0	1231	-0-	1231	1231	1229	2	2	9	Y	2	-0-
10	0	1120	-0-	1120	2351	1116	2	4	9	Y	4	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1677 2	12 9	Y	11	13 1	-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524 2	12 9	Y	11	10 1	1
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1534 2	13 9	Y	12	12 1	1
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382 2	13 9	Y	12	12 1	1
09		0	1440	-0-	1440	1440	1426 2	14 9	Y	13	13 1	1
10		0	1364	-0-	1364	2804	1349 2	15 9	Y	14	14 1	1

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	391 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		420 N	340	-0-	-80	-0-	338 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		403 N	237	-0-	-166	-0-	234 2	3 9	Y	3	2 1	1
08		403 N	298	-0-	-105	-0-	296 2	2 9	Y	2	2 1	1
09		0	346	-0-	346	346	345 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
10		0	388	-0-	388	734	385 2	3 9	Y	3	2 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2216 2	13 9	Y	12	12 1	2
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2162 2	12 9	Y	11	11 1	2
07		2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2157 2	11 9	Y	10	10 1	2
08		2232 N	2170	-0-	-62	-0-	2159 2	11 9	Y	10	10 1	2
09		0	2302	-0-	2302	2302	2292 2	10 9	Y	9	10 1	1
10		0	2430	-0-	2430	4732	2417 2	13 9	Y	12	11 1	2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
05		2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2032 2	11 9	Y	10	9 1	2
06		1920 N	1755	-0-	-165	-0-	1748 2	7 9	Y	6	7 1	1
07		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1951 2	7 9	Y	6	6 1	1
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1957 2	8 9	Y	7	7 1	1
09		0	1726	-0-	1726	1726	1718 2	8 9	Y	7	7 1	1
10		0	1005	-0-	1005	2731	997 2	8 9	Y	7	7 1	1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
05		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4773 2	3 9	Y	3	9 1	2
06		4590 X	4405	-0-	-185	-0-	4398 2	7 9	Y	6		8
07		4805 X	4425	-0-	-380	-0-	4419 2	6 9	Y	5	9 1	4
08		4681 X	4218	-0-	-463	-0-	4211 2	7 9	Y	6	9 1	1
09		0	4029	-0-	4029	4029	4026 2	3 9	Y	3		4
10		0	3858	-0-	3858	7887	3850 2	8 9	Y	7	9 1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
05		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
09		0	429	-0-	429	429	429 2		Y	-0-		-0-
10		0	451	-0-	451	880	451 2		Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1787	2	42	9	Y	38	37	1	7
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	2	36	9	Y	33	33	1	7
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1758	2	39	9	Y	35	35	1	7
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1786	2	41	9	Y	37	37	1	7
09		0	1502	-0-	1502	1502	1462	2	40	9	Y	36	38	1	5
10		0	1797	-0-	1797	3299	1749	2	48	9	Y	44	43	1	6

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552															
05		868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-			-0-
06		810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-			-0-
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
09		0	800	-0-	800	800	800	2			N	-0-			-0-
10		0	861	-0-	861	1661	861	2			N	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551															
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	Y	41	40	1	3
06		2400 N	1860	-0-	-540	-0-	1841	2	19	9	Y	17	18	1	2
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	2	20	9	Y	18	18	1	2
08		2263 N	401	-0-	-1862	-0-	386	2	15	9	Y	14	12	1	4
09		1860 N	1557	-0-	-303	-0-	1510	2	47	9	Y	43	27	1	20
10		0	2102	-0-	2102	2102	1893	2	209	9	Y	190	160	1	50

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444															
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1	1
08		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4	4	1	1
09		0	3033	-0-	3033	3033	3029	2	4	9	Y	4	4	1	1
10		0	3201	-0-	3201	6234	3197	2	4	9	Y	4	4	1	1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558															
05		341 X	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
06		360 X	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
07		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
08		372 X	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
09		300 X	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
10		0	339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A															
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2353	2	90	9	Y	82	81	1	6
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	Y	41	40	1	7
07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42	9	Y	38	39	1	6
08		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2316	2	98	9	Y	89	72	1	23
09		0	2358	-0-	2358	2358	2266	2	92	9	Y	84	86	1	21
10		0	2584	-0-	2584	4942	2375	2	209	9	Y	190	161	1	50

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543															
05		713 N	662	-0-	-51	-0-	660	2	2	9	Y	2			7
06		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-			7
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	Y	2			9
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5			14
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	699	2	10	9	Y	9	11	1	12
10		0	729	-0-	729	729	718	2	11	9	Y	10			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1525 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1569 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440 2	1 9	Y	1			1
09		0	1385	-0-	1385	1385	1384 2	1 9	Y	1	1 1		1
10		0	1450	-0-	1450	2835	1450 2		Y	-0-	1 1		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456													
05		899 N	894	-0-	-5	-0-	40 1	854 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	725	-0-	-205	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1088	-0-	-462	-0-	80 1	1008 2	Y	-0-			-0-
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	285 1	1652 2	Y	-0-			-0-
09		0	1901	-0-	1901	1901	290 1	1611 2	Y	-0-			-0-
10		0	1726	-0-	1726	3627	251 1	1475 2	Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128													
05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1682 2	14 9	Y	13	13 1		5
06		2190 X	1747	-0-	-443	-0-	1714 2	33 9	Y	30	27 1		8
07		2263 X	1785	-0-	-478	-0-	1764 2	21 9	Y	19	20 1		7
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728 2	25 9	Y	23	21 1		9
09		0	1663	-0-	1663	1663	1644 2	19 9	Y	17	25 1		1
10		0	1750	-0-	1750	3413	1733 2	17 9	Y	15	14 1		2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260													
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
09		0	71	-0-	71	71	71 2		Y	-0-			-0-
10		0	79	-0-	79	150	79 2		Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470													
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1867 2	7 9	Y	6	6 1		1
06		1800 N	1687	-0-	-113	-0-	1680 2	7 9	Y	6	6 1		1
07		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1577 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		1705 N	531	-0-	-1174	-0-	529 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
09		1650 N	557	-0-	-1093	-0-	554 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
10		0	410	-0-	410	410	404 2	6 9	Y	5	4 1		1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370													
05		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1123 2	18 9	Y	16	15 1		3
06		1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1029 2	15 9	Y	14	14 1		3
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1194 2	17 9	Y	15	15 1		3
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501 2	12 9	Y	11	13 1		1
09		0	1308	-0-	1308	1308	1307 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
10		0	1289	-0-	1289	2597	1287 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550													
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	445 2	4 9	Y	4	5 1		1
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	349 2	6 9	Y	5	4 1		2
08		434 N	326	-0-	-108	-0-	322 2	4 9	Y	4	4 1		2
09		0	342	-0-	342	342	338 2	4 9	Y	4	4 1		2
10		0	332	-0-	332	674	328 2	4 9	Y	4	4 1		2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

05	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	2372	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	Y	9	6	1			5
07	2790 N	2352	-0-	-438	-0-	2344	2	8	9	Y	7	11	1			1
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	2	10	9	Y	9	5	1			5
09	0	2563	-0-	2563	-0-	2555	2	8	9	Y	7	11	1			1
10	0	2305	-0-	2305	4868	2297	2	8	9	Y	7	5	1			3

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1642	2	22	9	Y	20	25	1			1
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17	11	1			7
07	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			10
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1576	2	19	9	Y	17	23	1			4
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	Y	14	13	1			5
10	0	1533	-0-	1533	1533	1514	2	19	9	Y	17	14	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
09	0	1588	-0-	1588	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
10	0	1686	-0-	1686	3274	1686	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	Y	12	11	1			3
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1559	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	0	1443	-0-	1443	1443	1422	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	0	1457	-0-	1457	2900	1433	2	24	9	Y	22	22	1			3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

05	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1675	2	26	9	Y	24	31	1			1
06	1710 N	1525	-0-	-185	-0-	1502	2	23	9	Y	21	14	1			8
07	1829 N	1293	-0-	-536	-0-	1269	2	24	9	Y	22	17	1			13
08	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	1364	2	23	9	Y	21	29	1			5
09	0	1225	-0-	1225	-0-	1205	2	20	9	Y	18	17	1			6
10	0	1563	-0-	1563	2788	1541	2	22	9	Y	20	17	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE				

05		465 N	101	-0-	-364	-0-		101	2		Y	-0-				
06		540 N	165	-0-	-375	-0-		165	2		Y	-0-				
07		372 N	153	-0-	-219	-0-		153	2		Y	-0-				
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		Y	-0-				
09		0	125	-0-	125	125		125	2		Y	-0-				
10		0	207	-0-	207	332		207	2		Y	-0-				

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578																
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-		11	1	184	2	Y	15	18	1	2
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-		15	1	289	2	Y	8	8	1	2
07		186 N	175	-0-	-11	-0-		9	1	157	2	Y	8	10	1	-0-
08		217 N	193	-0-	-24	-0-		11	1	176	2	Y	5	4	1	1
09		300 N	145	-0-	-155	-0-		6	9	129	2	Y	6	7	1	-0-
10		0	123	-0-	123	123		7	9	102	2	Y	7	5	1	2
								8	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079																
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1317	2	10	9	Y	9	8	1	2
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1209	2	7	9	Y	6	7	1	1
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1424	2	8	9	Y	7	7	1	1
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1390	2	7	9	Y	6	6	1	1
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1258	2	6	9	Y	5	5	1	1
10		0	1387	-0-	1387	1387		1381	2	6	9	Y	5	5	1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561																
05		1705 N	1690	-0-	-15	-0-		1676	2	14	9	Y	13	14	1	1
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1630	2	8	9	Y	7	7	1	1
07		1736 N	1700	-0-	-36	-0-		1691	2	9	9	Y	8	6	1	3
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1664	2	12	9	Y	11	13	1	1
09		0	1655	-0-	1655	1655		1646	2	9	9	Y	8	6	1	3
10		0	1621	-0-	1621	3276		1611	2	10	9	Y	9	11	1	1

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570																
05		465 N	426	-0-	-39	-0-		25	1	401	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	428	-0-	-22	-0-		21	1	407	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	75	-0-	-390	-0-		4	1	71	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAYARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

05	248 N	230	-0-	-18	-0-	226	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	0	211	-0-	211	211	210	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	0	237	-0-	237	448	235	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

05	403 N	379	-0-	-24	-0-	356	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	Y	18	18	1			4
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	1			4
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	421	2	18	9	Y	16	18	1			2
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	0	644	-0-	644	644	642	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	0	264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					-0-
10	0	175	-0-	175	439	175	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2887 2	31 9	Y	28	26 1		5
06		2700 X	2574	-0-	-126	-0-	2548 2	26 9	Y	24	24 1		5
07		2790 X	994	-0-	-1796	-0-	980 2	14 9	Y	13	15 1		3
08		2914 X	2395	-0-	-519	-0-	2371 2	24 9	Y	22	22 1		3
09		2820 X	2369	-0-	-451	-0-	2347 2	22 9	Y	20	21 1		2
10		0	2284	-0-	2284	-0-	2260 2	24 9	Y	22	21 1		3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418													
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	728 2	39 9	Y	35	33 1		7
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	645 2	32 9	Y	29	30 1		6
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	803 2	62 9	Y	56	51 1		11
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	975 2	64 9	Y	58	59 1		10
09		0	1212	-0-	1212	-0-	1148 2	64 9	Y	58	60 1		8
10		0	1096	-0-	1096	-0-	2308 2	73 9	Y	66	65 1		9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214													
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	68 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	39 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		0	79	-0-	79	-0-	78 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		0	48	-0-	48	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438													
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	612 2	8 9	Y	7	7 1		1
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	586 2	8 9	Y	7	7 1		1
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	583 2	12 9	Y	11	10 1		2
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	606 2	14 9	Y	13	13 1		2
09		0	565	-0-	565	-0-	550 2	15 9	Y	14	14 1		2
10		0	601	-0-	601	-0-	1166 2	17 9	Y	15	15 1		2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987													
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	60 2	12 9	Y	11	8 1		3
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	29 2	7 9	Y	6	4 1		2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
10		0	45	-0-	45	-0-	45 2	12 9	Y	11	7 1		4

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		558 N	550	-0-	-8	-0-	549 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	622 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	566 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
09		0	593	-0-	593	593	593 2		Y	-0-		-0-
10		0	589	-0-	589	1182	589 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288												
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
09		0	549	-0-	549	549	549 2		Y	-0-		-0-
10		0	452	-0-	452	1001	452 2		Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230												
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
09		0	46	-0-	46	46	46 2		Y	-0-		-0-
10		0	51	-0-	51	97	51 2		Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112												
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	305 2	4 9	Y	4	3 1	1
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	314 2	4 9	Y	4	4 1	1
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		0	321	-0-	321	321	317 2	4 9	Y	4	4 1	1
10		0	293	-0-	293	614	290 2	3 9	Y	3	4 1	-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468												
05		1023 N	963	-0-	-60	-0-	955 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1006 2	7 9	Y	6	6 1	1
07		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	997 2	7 9	Y	6	6 1	1
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	955 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		0	914	-0-	914	914	908 2	6 9	Y	5	5 1	1
10		0	1004	-0-	1004	1918	997 2	7 9	Y	6	6 1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498												
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	910 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		899 X	693	-0-	-206	-0-	692 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		0	489	-0-	489	489	488 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		0	663	-0-	663	1152	661 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	1
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	Y	4
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	Y	2
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	Y	1
09		0	1425	-0-	1425	1425	1423	2	2	9	Y	2
10		0	1509	-0-	1509	2934	1505	2	4	9	Y	1

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466												
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-
07		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			Y	-0-
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-
09		0	1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-
10		0	1052	-0-	1052	2164	1052	2			Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
05		961 X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-
06		900 X	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-
07		899 X	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-
09		0	651	-0-	651	651	651	2			Y	-0-
10		0	768	-0-	768	1419	768	2			Y	-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	4
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	2
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	5
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	2
09		0	1101	-0-	1101	1101	1098	2	3	9	Y	5
10		0	1128	-0-	1128	2229	1124	2	4	9	Y	2

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486												
05		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-
06		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			Y	-0-
07		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-
08		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			Y	-0-
09		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			Y	-0-
10		0	1931	-0-	1931	1931	1931	2			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	-0-
09		0	618	-0-	618	618	617	2	1	9	Y	-0-
10		0	634	-0-	634	1252	633	2	1	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3348 X	3055	-0-	-293	-0-		3027	2	28	9	Y	25		26
06		3240 X	2938	-0-	-302	-0-		2923	2	15	9	Y	14	26	14
07		3596 X	3345	-0-	-251	-0-		3328	2	17	9	Y	15	19	10
08		3658 X	2887	-0-	-771	-0-		2875	2	12	9	Y	11	18	3
09		0	2743	-0-	2743	2743		2722	2	21	9	Y	19	15	7
10		0	3290	-0-	3290	6033		3269	2	21	9	Y	19	19	7

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505															
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			1
06		1350 N	353	-0-	-997	-0-		345	2	8	9	Y	7	3	5
07		930 N	697	-0-	-233	-0-		688	2	9	9	Y	8		13
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-		916	2	17	9	Y	15	21	7
09		0	945	-0-	945	945		941	2	4	9	Y	4		11
10		0	1029	-0-	1029	1974		1021	2	8	9	Y	7	15	3

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490															
05		1395 N	652	-0-	-743	-0-		644	2	8	9	Y	7	13	-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1511	2	15	9	Y	14	9	5
07		1333 N	1111	-0-	-222	-0-		1096	2	15	9	Y	14	18	1
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1009	2	15	9	Y	14	13	2
09		0	872	-0-	872	872		859	2	13	9	Y	12	12	2
10		0	1225	-0-	1225	2097		1210	2	15	9	Y	14	12	4

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116															
05		2201 N	2106	-0-	-95	-0-		2097	2	9	9	Y	8	9	2
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2182	2	15	9	Y	14	12	4
07		2201 N	2161	-0-	-40	-0-		2152	2	9	9	Y	8	9	3
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2137	2	11	9	Y	10	9	4
09		0	1989	-0-	1989	1989		1979	2	10	9	Y	9	12	1
10		0	2007	-0-	2007	3996		1996	2	11	9	Y	10	10	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470															
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		2608	2			Y	-0-		-0-
06		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2			Y	-0-		-0-
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2			Y	-0-		-0-
08		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2602	2			Y	-0-		-0-
09		0	2489	-0-	2489	2489		2489	2			Y	-0-		-0-
10		0	2724	-0-	2724	5213		2707	2	17	9	Y	15	6	9

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549															
05		1302 N	1292	-0-	-10	-0-		1292	2			Y	-0-		-0-
06		1260 N	1188	-0-	-72	-0-		1188	2			Y	-0-		-0-
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-		1290	2			Y	-0-		-0-
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	2			Y	-0-		-0-
09		0	1410	-0-	1410	1410		1410	2			Y	-0-		-0-
10		0	1436	-0-	1436	2846		1436	2			Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490															
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1606	2	14	9	Y	13	15	2
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1570	2	12	9	Y	11	7	6
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1609	2	12	9	Y	11	15	2
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1607	2	12	9	Y	11	7	6
09		0	1516	-0-	1516	1516		1505	2	11	9	Y	10	15	1
10		0	1565	-0-	1565	3081		1554	2	11	9	Y	10	7	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	1	1	-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
09		0	100	-0-	100	100	100	2	Y	-0-		-0-
10		0	104	-0-	104	204	104	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551												
05		1705 X	1262	-0-	-443	-0-	1254	2	Y	7	6	4
06		1650 X	1124	-0-	-526	-0-	1120	2	Y	4	6	2
07		1643 X	1223	-0-	-420	-0-	1216	2	Y	6	5	3
08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	6	6	3
09		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	1	1	3
10		0	1444	-0-	1444	1444	1431	2	Y	12	9	6

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
05		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1215	2	Y	9	18	1
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	Y	10	9	2
07		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1053	2	Y	13	13	2
08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	Y	9	5	6
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	9	15	-0-
10		0	1453	-0-	1453	1453	1443	2	Y	9	8	1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494												
05		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1386	2	Y	9	8	2
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	6	7	1
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	7	8	-0-
08		1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1255	2	Y	6	6	6
09		0	1665	-0-	1665	1665	1659	2	Y	5	7	4
10		0	1385	-0-	1385	3050	1382	2	Y	3	6	1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
05		1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	633	-0-	-207	-0-	633	2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	914	-0-	-233	-0-	914	2	Y	-0-		-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	Y	-0-		-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-		-0-
10		0	946	-0-	946	946	945	2	Y	1	1	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
05		1209 N	969	-0-	-240	-0-	954	2	Y	14	14	1
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1101	2	Y	12	10	3
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	Y	13	13	3
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	Y	16	15	4
09		0	1564	-0-	1564	1564	1549	2	Y	14	16	2
10		0	1770	-0-	1770	3334	1750	2	Y	18	16	4

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	8	8	1
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	Y	4	4	1
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	3	3	1
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	Y	8	8	1
09		0	1273	-0-	1273	1273	1269	2	Y	4	3	2
10		0	1422	-0-	1422	2695	1415	2	Y	6	7	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	1530 N	1074	-0-	-456	-0-	1071 2	3 9	Y	3	2 1		1
07	1054 N	497	-0-	-557	-0-	496 2	1 9	Y	1	1 1		1
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2100 2	3 9	Y	3	3 1		1
09	0	1389	-0-	1389	1389	1386 2	3 9	Y	3	2 1		2
10	0	1087	-0-	1087	2476	1085 2	2 9	Y	2	2 1		2

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2230 2	24 9	Y	22	29 1		2
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1905 2	20 9	Y	18	15 1		5
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1971 2	19 9	Y	17	19 1		3
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2218 2	21 9	Y	19	16 1		6
09	0	2184	-0-	2184	2184	2170 2	14 9	Y	13	16 1		3
10	0	2129	-0-	2129	4313	2121 2	8 9	Y	7	7 1		3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	549 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	490 2	2 9	Y	2	1 1		1
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-	1 1		-0-
09	0	575	-0-	575	575	571 2	4 9	Y	4	2 1		2
10	0	426	-0-	426	1001	424 2	2 9	Y	2	2 1		2

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490												
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3003 2	8 9	Y	7	8 1		1
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2950 2	7 9	Y	6	4 1		3
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3011 2	7 9	Y	6	8 1		1
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2915 2	7 9	Y	6	4 1		3
09	0	2934	-0-	2934	2934	2926 2	8 9	Y	7	9 1		1
10	0	2981	-0-	2981	5915	2973 2	8 9	Y	7	4 1		4

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	22	1	2
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1733	2	13	9	Y	12	10	1	4
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	22	1	2
09	0	1499	-0-	1499	1499	1487	2	12	9	Y	11	9	1	4
10	0	1632	-0-	1632	3131	1613	2	19	9	Y	17	19	1	2

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518														
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	Y	16	20	1	2
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	13	1	3
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1870	2	14	9	Y	13	12	1	4
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13	13	1	4
09	0	2274	-0-	2274	2274	2259	2	15	9	Y	14	13	1	5
10	0	2476	-0-	2476	4750	2459	2	17	9	Y	15	14	1	6

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545														
05	1581 N	892	-0-	-689	-0-	884	2	8	9	Y	7	14	1	-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	Y	9	7	1	2
07	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1104	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	5	1	5
09	0	1420	-0-	1420	1420	1411	2	9	9	Y	8	13	1	-0-
10	0	1406	-0-	1406	2826	1397	2	9	9	Y	8	8	1	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440														
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	Y	21	20	1	4
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	Y	15	16	1	3
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	872	2	19	9	Y	17	17	1	3
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17	17	1	3
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	Y	18	18	1	3
10	0	881	-0-	881	881	860	2	21	9	Y	19	19	1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533														
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	10	1	6
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	Y	8	10	1	4
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9	8	1	5
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	Y	8	8	1	5
09	1110 N	865	-0-	-245	-0-	861	2	4	9	Y	4	8	1	1
10	0	1415	-0-	1415	1415	1403	2	12	9	Y	11	6	1	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520														
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1906	2	31	9	Y	28	27	1	2
06	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1730	2	13	9	Y	12	12	1	2
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1985	2	14	9	Y	13	13	1	2
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	23	1	8
09	0	1855	-0-	1855	1855	1825	2	30	9	Y	27	28	1	7
10	0	1938	-0-	1938	3793	1871	2	67	9	Y	61	52	1	16

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660														
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
09	0	749	-0-	749	749	749	2			Y	-0-			-0-
10	0	761	-0-	761	1510	761	2			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		Y	-0-			-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-			-0-
07	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		Y	-0-			-0-
08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		Y	-0-			-0-
09	2760 N	2680	-0-	-80	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
10	0	2796	-0-	2796	2796	2796 2		Y	-0-			-0-

 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
09	0	512	-0-	512	512	504 2	8 9	Y	7			7
10	0	550	-0-	550	1062	538 2	12 9	Y	11			18

 FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			30
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			30
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			30
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			30
*09	0 %	178	-0-	178	178	177 2	1 9	N	1	1 8		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	178			N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

 MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-	2 1		-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592 2	2 9	Y	2			2
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635 2	1 9	Y	1	2 1		1
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594 2	1 9	Y	1			1
10	0	1667	-0-	1667	1667	1665 2	2 9	Y	2	2 1		1

 LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2262 2	7 9	Y	6	10 1		1
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2130 2	6 9	Y	5	5 1		1
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2021 2	8 9	Y	7	7 1		1
08	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	2028 2	2 9	Y	2	2 1		1
09	2130 N	1839	-0-	-291	-0-	1835 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
10	0	1849	-0-	1849	1849	1843 2	6 9	Y	5	5 1		-0-

 BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1590 2	106 9	Y	96	104 1	16
06		2220 X	1210	-0-	-1010	-0-	1137 2	73 9	Y	66	52 1	30
07		2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2017 2	103 9	Y	94	105 1	19
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1519 2	59 9	Y	54	52 1	21
09		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2340 2	99 9	Y	90	102 1	9
10		0	2118	-0-	2118	2118	2010 2	108 9	Y	98	67 1	40

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
05		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1417 2	8 9	Y	7	9 1	1
06		1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1312 2	8 9	Y	7	6 1	2
07		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1195 2	9 9	Y	8	9 1	1
08		1426 N	1153	-0-	-273	-0-	1146 2	7 9	Y	6	6 1	1
09		0	1438	-0-	1438	1438	1431 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		0	1516	-0-	1516	2954	1508 2	8 9	Y	7	6 1	2

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
05		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-		-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-		-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-		-0-
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		Y	-0-		-0-
09		0	1595	-0-	1595	1595	1595 2		Y	-0-		-0-
10		0	2058	-0-	2058	3653	2058 2		Y	-0-		-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
05		1488 N	66	-0-	-1422	-0-	63 2	3 9	Y	3	6 1	-0-
06		1320 N	143	-0-	-1177	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2496 2	13 9	Y	12	10 1	2
10		0	2101	-0-	2101	2101	2076 2	25 9	Y	23	22 1	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516												
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1749 2	4 9	Y	4		5
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1684 2	4 9	Y	4	7 1	2
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1719 2	4 9	Y	4		6
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1711 2	6 9	Y	5	8 1	3
09		0	1660	-0-	1660	1660	1657 2	3 9	Y	3		6
10		0	1722	-0-	1722	3382	1716 2	6 9	Y	5	9 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-		-0-		
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-		-0-		
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-		-0-		
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-		-0-		
09		0	1389	-0-	1389	1389	1389	2		Y	-0-		-0-		
10		0	1342	-0-	1342	2731	1342	2		Y	-0-		-0-		

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519															
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-		-0-		
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-		-0-		
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-		-0-		
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-		-0-		
09		0	1164	-0-	1164	1164	1164	2		Y	-0-		-0-		
10		0	1136	-0-	1136	2300	1136	2		Y	-0-		-0-		

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522															
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1	2		
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	2		
07		248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-	2		
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	241	2	1	9	Y	1	3		
09		0	237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	1	2		
10		0	205	-0-	205	442	204	2	1	9	Y	1	3		

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478															
05		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-	1	1	-0-	
06		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2645	2	1	9	Y	1		1	
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-	1	1	-0-
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		0	2636	-0-	2636	2636	2636	2			Y	-0-			-0-
10		0	2649	-0-	2649	5285	2648	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550															
05		2790 N	1298	-0-	-1492	-0-	1290	2	8	9	Y	7	10	1	-0-
06		2340 N	1643	-0-	-697	-0-	1633	2	10	9	Y	9	7	1	2
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	Y	10	9	1	3
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	Y	13	12	1	4
09		0	2394	-0-	2394	2394	2381	2	13	9	Y	12	12	1	4
10		0	2234	-0-	2234	4628	2221	2	13	9	Y	12	11	1	5

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470															
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-
08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-			-0-
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-			-0-
10		0	2342	-0-	2342	2342	2342	2			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539															
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	Y	8	15	1	1
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	Y	8	7	1	2
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	9	10	1	1
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	9	5	1	5
09		0	1248	-0-	1248	1248	1238	2	10	9	Y	9	14	1	-0-
10		0	1365	-0-	1365	2613	1357	2	8	9	Y	7	7	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412															
05	2976	X	1437	-0-	-1539	-0-	1435	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	2880	X	2429	-0-	-451	-0-	2425	2	4	9	Y	4	3	1	1
07	2976	X	1809	-0-	-1167	-0-	1806	2	3	9	Y	3	3	1	1
08	2976	X	1172	-0-	-1804	-0-	1171	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
09	2430	N	1780	-0-	-650	-0-	1774	2	6	9	Y	5	4	1	1
10	0		1207	-0-	1207	-0-	1205	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A															
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1242	2	3	9	Y	3	3	1	2
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	1104	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1057	2	4	9	Y	4	3	1	2
09	0		1086	-0-	1086	-0-	1086	2	6	9	Y	5	5	1	2
10	0		1257	-0-	1257	-0-	2343	2	6	9	Y	5	5	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430															
05	4309	X	3705	-0-	-604	-0-	3687	2	18	9	Y	16	15	1	3
06	4170	X	2576	-0-	-1594	-0-	2564	2	12	9	Y	11	12	1	2
07	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2549	2	7	9	Y	6	7	1	1
08	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2687	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	0		18	-0-	18	-0-	17	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	0		929	-0-	929	-0-	947	2	3	9	Y	3	2	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380															
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	721	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280															
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	2	Y	28	30	1	8
							31	9							
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	44	40	1	12
							48	9							
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	112	1	1383	2	Y	27	29	1	10
							30	9							
08		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	117	1	1364	2	Y	33	30	1	13
							36	9							
09		0	1524	-0-	1524	1524	117	1	1377	2	Y	27	38	1	2
							30	9							
10		0	1592	-0-	1592	3116	119	1	1471	2	Y	2	4	1	-0-
							2	9							

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317															
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07		434 N	303	-0-	-131	-0-	23	1	279	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	22	1	255	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		0	208	-0-	208	208	16	1	191	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		0	245	-0-	245	453	18	1	226	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537															
05		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2258	2	4	9	Y	4	3	1	2
06		2730 X	1298	-0-	-1432	-0-	1290	2	8	9	Y	7	8	1	1
07		2511 X	2184	-0-	-327	-0-	2178	2	6	9	Y	5	5	1	1
08		2511 X	1323	-0-	-1188	-0-	1317	2	6	9	Y	5	4	1	2
09		0	1300	-0-	1300	1300	1296	2	4	9	Y	4	5	1	1
10		0	1107	-0-	1107	2407	1101	2	6	9	Y	5	5	1	1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559															
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7	9	Y	6	5	1	2
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	Y	4	5	1	1
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4	1	1
08		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1875	2	7	9	Y	6	6	1	1
09		0	1794	-0-	1794	1794	1790	2	4	9	Y	4	4	1	1
10		0	1714	-0-	1714	3508	1704	2	10	9	Y	9	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082																	
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	181	1	2014	2	Y	20	29	1			16
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	189	1	2065	2	Y	21					37
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1973	2	Y	19	36	1			20
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	172	1	2012	2	Y	20	34	1			6
09	0		2353	-0-	2353	2353	189	1	2141	2	Y	21					27
10	0		2148	-0-	2148	4501	165	1	1959	2	Y	22	36	1			13

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557																	
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	0		396	-0-	396	396	389	2	7	9	Y	6	5	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515																	
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	0		199	-0-	199	199	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0		183	-0-	183	382	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532																	
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	Y	13	10	1	6	
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19	23	1	2	
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	-0-	817	2	18	9	Y	16	15	1	3	
08	961	N	415	-0-	-546	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7	8	1	2	
09	0		1360	-0-	1360	-0-	-0-	1360	1347	2	13	9	Y	12	10	1	4
10	0		1629	-0-	1629	-0-	-0-	2989	1616	2	13	9	Y	12	13	1	3

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					

MCPRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																	
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	N	108	-0-	-642	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	682	N	160	-0-	-522	-0-	158	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	140	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	0		246	-0-	246	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	0		530	-0-	530	-0-	776	2	530		Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																	
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	0		1205	-0-	1205	-0-	1205	2	1198	2	7	9	6	6	1		1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570																	
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0		56	-0-	56	-0-	56	2	56		Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337																	
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0		105	-0-	105	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	0		119	-0-	119	-0-	224	2	118	2	1	9	1	1	1		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337																	
05	930	N	286	-0-	-644	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	930	N	326	-0-	-604	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	775	N	242	-0-	-533	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	0		423	-0-	423	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	0		623	-0-	623	-0-	1046	2	623	2		-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

05		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-
10		0	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	Y	1
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	2
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	Y	1
08		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	Y	2
09		1050 X	856	-0-	-194	-0-	852	2	4	9	Y	-0-
10		0	977	-0-	977	977	970	2	7	9	Y	1

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	58	2	2	9	Y	-0-
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	Y	-0-
08		93 N	12	-0-	-81	-0-	11	2	1	9	Y	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	-0-		Y	-0-
10		0	104	-0-	104	104	102	2	2	9	Y	-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517												
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2493	2	10	9	Y	1
06		2400 N	2297	-0-	-103	-0-	2293	2	4	9	Y	1
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	Y	1
08		2480 N	2411	-0-	-69	-0-	2402	2	9	9	Y	2
09		2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2278	2	10	9	Y	2
10		0	2483	-0-	2483	2483	2468	2	15	9	Y	2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535												
05		2170 N	1556	-0-	-614	-0-	1531	2	25	9	Y	3
06		2100 N	588	-0-	-1512	-0-	569	2	19	9	Y	5
07		1891 N	1217	-0-	-674	-0-	1198	2	19	9	Y	2
08		1550 N	622	-0-	-928	-0-	603	2	19	9	Y	2
09		0	1627	-0-	1627	1627	1610	2	17	9	Y	4
10		0	5645	-0-	5645	5645	5620	2	25	9	Y	4

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371												
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	809	2	31	9	Y	10
06		845 X	845	-0-	-0-	-0-	797	2	48	9	Y	15
07		899 X	857	-0-	-42	-0-	831	2	26	9	Y	9
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	812	2	44	9	Y	14
09		0	791	-0-	791	791	757	2	34	9	Y	3
10		0	802	-0-	802	1593	763	2	39	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	Y	7
09		0	1369	-0-	1369	1369	1360	2	9	9	Y	8
10		0	1376	-0-	1376	2745	1366	2	10	9	Y	9

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401												
05		2914 X	2501	-0-	-413	-0-	2462	2	39	9	Y	35
06		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2945	2	35	9	Y	32
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3065	2	35	9	Y	32
08		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2898	2	33	9	Y	30
09		0	3020	-0-	3020	3020	2985	2	35	9	Y	32
10		0	3221	-0-	3221	6241	3180	2	41	9	Y	37

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
05		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1921	2	19	9	Y	17
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	Y	16
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1962	2	18	9	Y	16
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1975	2	18	9	Y	16
09		0	1937	-0-	1937	1937	1919	2	18	9	Y	16
10		0	1987	-0-	1987	3924	1966	2	21	9	Y	19

SOAPE, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	230	2	1	9	Y	1
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-
09		0	224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-
10		0	253	-0-	253	477	253	2			Y	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	2	4	9	Y	4
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	Y	3
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	Y	7
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	Y	7
10		0	1660	-0-	1660	1660	1651	2	9	9	Y	8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												
05		2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1458	2	18	9	Y	16
06		1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1649	2	18	9	Y	16
07		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1199	2	21	9	Y	19
08		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1251	2	20	9	Y	18
09		0	1366	-0-	1366	1366	1345	2	21	9	Y	19
10		0	1491	-0-	1491	2857	1468	2	23	9	Y	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE

05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	56 2	6 9	Y	5	4 1	1
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	34 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09		0	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383												
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	64 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	45 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		0	77	-0-	77	77	76 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518												
05		2418 N	1632	-0-	-786	-0-	1620 2	12 9	Y	11	14 1	1
06		1830 N	857	-0-	-973	-0-	847 2	10 9	Y	9	8 1	2
07		1364 N	841	-0-	-523	-0-	835 2	6 9	Y	5	7 1	-0-
08		1643 N	811	-0-	-832	-0-	804 2	7 9	Y	6	4 1	2
09		0	1643	-0-	1643	1643	1631 2	12 9	Y	11	11 1	2
10		0	957	-0-	957	2600	949 2	8 9	Y	7	9 1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492												
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434 2	17 9	Y	15	14 1	3
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1429 2	20 9	Y	18	17 1	4
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1456 2	21 9	Y	19	19 1	4
08		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1310 2	19 9	Y	17	18 1	3
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1421 2	22 9	Y	20	20 1	3
10		0	1361	-0-	1361	1361	1340 2	21 9	Y	19	20 1	2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-		-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		Y	-0-		-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-		-0-
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		Y	-0-		-0-
09		0	1565	-0-	1565	1565	1565 2		Y	-0-		-0-
10		0	1470	-0-	1470	3035	1470 2		Y	-0-		-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
05		806 X	681	-0-	-125	-0-	666 2	15 9	Y	14	13 1	5
06		690 X	680	-0-	-10	-0-	659 2	21 9	Y	19	19 1	5
07		713 X	636	-0-	-77	-0-	626 2	10 9	Y	9	9 1	5
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	693 2	18 9	Y	16	13 1	8
09		0	578	-0-	578	578	567 2	11 9	Y	10	17 1	1
10		0	646	-0-	646	1224	629 2	17 9	Y	15	13 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1632	2	10	9	Y	9	8	1		2	
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6	7	1		1	
07		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1412	2	8	9	Y	7	7	1		1	
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1688	2	10	9	Y	9	8	1		2	
09		0	1614	-0-	1614	1614	1605	2	9	9	Y	8	9	1		1	
10		0	1710	-0-	1710	3324	1699	2	11	9	Y	10	10	1		1	

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299																	
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1816	2	46	9	Y	42	45	1		12	
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1810	2	73	9	Y	66	60	1		18	
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1887	2	45	9	Y	41	44	1		15	
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1992	2	55	9	Y	50	45	1		20	
09		0	2105	-0-	2105	2105	2054	2	51	9	Y	46	62	1		4	
10		0	2161	-0-	2161	4266	2102	2	59	9	Y	54	51	1		7	

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232																	
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	2	12	9	Y	11	12	1		3	
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	16	1		5	
07		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1625	2	12	9	Y	11	12	1		4	
08		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1603	2	14	9	Y	13	12	1		5	
09		0	1572	-0-	1572	1572	1559	2	13	9	Y	12	16	1		1	
10		0	1496	-0-	1496	3068	1481	2	15	9	Y	14	13	1		2	

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205																	
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	N	-0-				-0-	
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	2	N	-0-				-0-	
07		1271 N	973	-0-	-298	-0-	41	1	932	2	N	-0-				-0-	
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-				-0-	
09		0	1678	-0-	1678	1678	44	1	1634	2	N	-0-				-0-	
10		0	852	-0-	852	2530	45	1	807	2	N	-0-				-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504																	
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-				-0-	
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-				-0-	
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-				-0-	
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-				-0-	
09		0	1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-				-0-	
10		0	1414	-0-	1414	2644	1414	2			Y	-0-				-0-	

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310																	
05		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-				-0-	
06		1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			Y	-0-				-0-	
07		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			Y	-0-				-0-	
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-				-0-	
09		0	1591	-0-	1591	1591	1591	2			Y	-0-				-0-	
10		0	1620	-0-	1620	3211	1620	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460												
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2			-0-
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			-0-
07		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	-0-	1154	2			-0-
08		1829 N	1217	-0-	-612	-0-	-0-	1217	2			-0-
09		0	1492	-0-	1492	-0-	-0-	1492	2			-0-
10		0	2680	-0-	2680	-0-	-0-	4172	2	2680	2	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496												
05		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	-0-	1730	2			-0-
06		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	-0-	1645	2			-0-
07		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	-0-	1686	2			-0-
08		1736 N	1659	-0-	-77	-0-	-0-	1659	2			-0-
09		1650 N	1541	-0-	-109	-0-	-0-	1541	2			-0-
10		0	1662	-0-	1662	-0-	-0-	1662	2			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479												
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			-0-
09		0	512	-0-	512	-0-	-0-	512	2			-0-
10		0	521	-0-	521	-0-	-0-	1033	2	521	2	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498												
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	47	9	46
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	55	9	45
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	50	9	31
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	35	9	9
09		0	1027	-0-	1027	-0-	-0-	979	2	48	9	9
10		0	1140	-0-	1140	-0-	-0-	2167	2	59	9	20

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405												
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	1
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	1
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	1
08		1519 N	909	-0-	-610	-0-	-0-	906	2	3	9	1
09		0	1275	-0-	1275	-0-	-0-	1271	2	4	9	1
10		0	1432	-0-	1432	-0-	-0-	2707	2	4	9	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2774	2	17	9	Y	3
06		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2720	2	14	9	Y	3
07		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	3
08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2896	2	14	9	Y	2
09		0	2888	-0-	2888	2888	2873	2	15	9	Y	2
10		0	3213	-0-	3213	6101	3196	2	17	9	Y	2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480												
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1831	2	25	9	Y	3
06		1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1457	2	23	9	Y	11
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	3
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1855	2	22	9	Y	11
09		0	1719	-0-	1719	1719	1700	2	19	9	Y	2
10		0	2107	-0-	2107	3826	2088	2	19	9	Y	7

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	2	6	9	Y	-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2563	2	3	9	Y	-0-
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	1
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	Y	-0-
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	1
10		0	2678	-0-	2678	2678	2672	2	6	9	Y	1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
05		1705 N	1441	-0-	-264	-0-	1434	2	7	9	Y	-0-
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	2	7	9	Y	1
07		2015 N	1576	-0-	-439	-0-	1570	2	6	9	Y	2
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	1
09		0	1837	-0-	1837	1837	1830	2	7	9	Y	1
10		0	734	-0-	734	2571	727	2	7	9	Y	2

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
05		900 X	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	Y	-0-
06		780 X	776	-0-	-4	-0-	772	2	4	9	Y	1
07		935 X	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	1
08		899 X	877	-0-	-22	-0-	875	2	2	9	Y	-0-
09		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1014	2	12	9	Y	2
10		0	1261	-0-	1261	1261	1243	2	18	9	Y	7

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489															
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	2			Y	-0-			-0-
09	0		3061	-0-	3061	3094	3061	2			Y	-0-			-0-
10	0		3108	-0-	3108	6202	3108	2			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523															
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
09	0		783	-0-	783	783	783	2			Y	-0-			-0-
10	0		821	-0-	821	1604	821	2			Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594															
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	105	1	1683	2	Y	15	17	1	4
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	85	1	1655	2	Y	23	13	1	10 8 4
07	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	86	1	1508	2	Y	33	14	1	21 8 2
08	1798	N	962	-0-	-836	-0-	36	9	893	2	Y	11	11	1	2
09	0		889	-0-	889	889	54	1	811	2	Y	22	13	1	9 8 2
10	0		502	-0-	502	1391	24	9	427	2	Y	18	17	1	3

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560															
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7	9	Y	6	10	1	1
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1806	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1840	2	8	9	Y	7	7	1	1
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1890	2	6	9	Y	5	3	1	3
09	0		2001	-0-	2001	2001	1994	2	7	9	Y	6	9	1	-0-
10	0		2193	-0-	2193	4194	2186	2	7	9	Y	6	6	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2253 2	8 9	Y	7	9 1	1
06		2220 N	1962	-0-	-258	-0-	1954 2	8 9	Y	7	6 1	2
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2328 2	9 9	Y	8	9 1	1
08		2263 N	2103	-0-	-160	-0-	2097 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		0	2347	-0-	2347	2347	2340 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		0	2344	-0-	2344	4691	2336 2	8 9	Y	7	6 1	2

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594												
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	253 1	4056 2	Y	13	15 1	3
							14 9					
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	214 1	4173 2	Y	11	11 1	3
							12 9					
07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	262 1	4594 2	Y	11	12 1	2
							12 9					
08		4464 X	4165	-0-	-299	-0-	249 1	3904 2	Y	11	12 1	1
							12 9					
09		0	2957	-0-	2957	2957	184 1	2758 2	Y	14	13 1	2
							15 9					
10		0	1455	-0-	1455	4412	163 1	1275 2	Y	15	15 1	2
							17 9					

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554												
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709 2	25 9	Y	23	29 1	2
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1679 2	23 9	Y	21	18 1	5
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1730 2	20 9	Y	18	18 1	5
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1909 2	21 9	Y	19	18 1	6
09		0	1888	-0-	1888	1888	1869 2	19 9	Y	17	18 1	5
10		0	1921	-0-	1921	3809	1904 2	17 9	Y	15	14 1	6

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
05		1581 N	222	-0-	-1359	-0-	208 2	14 9	Y	13	20 1	6
06		1620 N	976	-0-	-644	-0-	967 2	9 9	Y	8	8 1	6
07		1457 N	1009	-0-	-448	-0-	990 2	19 9	Y	17	16 1	7
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242 2	14 9	Y	13	13 1	7
09		0	1272	-0-	1272	1272	1250 2	22 9	Y	20	18 1	9
10		0	1199	-0-	1199	2471	1182 2	17 9	Y	15	17 1	7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509 2	8 9	Y	7		32
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2397 2	1 9	Y	1		33
07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2445 2	11 9	Y	10		43
08		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2321 2	23 9	Y	21		64
09		0	2309	-0-	2309	2309	2284 2	25 9	Y	23	51 1	36
10		0	2316	-0-	2316	4625	2301 2	15 9	Y	14		50

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544												
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2022												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1265	-0-	1265	1265	144	1	1121	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529																	
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1925	2	36	9	Y	33	33	1			2
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1840	2	19	9	Y	17	16	1			3
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1893	2	18	9	Y	16	16	1			3
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1895	2	39	9	Y	35	29	1			9
09		0	1886	-0-	1886	1886	1847	2	39	9	Y	35	35	1			9
10		0	2016	-0-	2016	3902	1936	2	80	9	Y	73	63	1			19

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465																	
05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
06		1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
08		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09		0	1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-					-0-
10		0	1620	-0-	1620	3189	1620	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499																	
05		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2	4	9	N	4	4	1			1
06		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2643	2	3	9	N	3	3	1			1
07		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2827	2	4	9	N	4	3	1			1
09		0	2662	-0-	2662	2662	2659	2	3	9	N	3	3	1			1
10		0	2616	-0-	2616	5278	2613	2	3	9	N	3	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689																	
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
09		0	1532	-0-	1532	1532	1532	2			Y	-0-					-0-
10		0	1580	-0-	1580	3112	1580	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360																	
05		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1684	2	18	9	Y	16	15	1			3
06		1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1512	2	14	9	Y	13	13	1			3
07		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1715	2	15	9	Y	14	14	1			3
08		1705 N	1435	-0-	-270	-0-	1421	2	14	9	Y	13	14	1			2
09		0	1630	-0-	1630	1630	1613	2	17	9	Y	15	15	1			2
10		0	1729	-0-	1729	3359	1711	2	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440															
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	4235	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	4470	X	3910	-0-	-560	-0-	3903	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	3893	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	4805	X	3518	-0-	-1287	-0-	3511	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	4350	X	3449	-0-	-901	-0-	3442	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	0		3897	-0-	3897	-0-	3897	2	6	9	Y	5	5	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306															
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-
10	0		1467	-0-	1467	-0-	1467	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310															
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1273	2	25	9	Y	23	22	1	4
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1232	2	22	9	Y	20	20	1	4
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1258	2	23	9	Y	21	21	1	4
08	1302	N	936	-0-	-366	-0-	915	2	21	9	Y	19	20	1	3
09	0		717	-0-	717	-0-	695	2	22	9	Y	20	20	1	3
10	0		839	-0-	839	-0-	1556	2	24	9	Y	22	22	1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370															
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1345	2	10	9	Y	9	9	1	2
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1406	2	11	9	Y	10	10	1	2
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1	2
09	0		1448	-0-	1448	-0-	1448	2	10	9	Y	9	10	1	1
10	0		1346	-0-	1346	-0-	2794	2	13	9	Y	12	11	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502																		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490																		
05		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			2
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	4	1			1
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	4	9	Y	4	4	1			1
10		0	1441	-0-	1441	-0-	-0-	1437	2	4	9	Y	4	3	1			2
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440																		
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	7	1			2
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	9	1			2
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2	11	9	Y	10	10	1			2
08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2	11	9	Y	10	10	1			2
09		0	2234	-0-	2234	-0-	-0-	2234	2	10	9	Y	9	10	1			1
10		0	2279	-0-	2279	-0-	-0-	4513	2	13	9	Y	12	11	1			2
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550																		
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07		682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08		682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09		0	858	-0-	858	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10		0	621	-0-	621	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212																		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851		WELL #: 8		RRCID -> 182175		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6284 - 9351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		744 N	672	-0-	-72	-0-	670 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
06		990 N	839	-0-	-151	-0-	835 2	4 9	Y	4	3 1		1
07		1209 N	689	-0-	-520	-0-	685 2	4 9	Y	4	4 1		1
08		682 N	615	-0-	-67	-0-	614 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
09		0	500	-0-	500	500	498 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		0	591	-0-	591	1091	589 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

FITE UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 182425		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8376 - 10278			
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
08		837 N	792	-0-	-45	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
09		0	775	-0-	775	775	775 2		Y	-0-			-0-
10		0	812	-0-	812	1587	812 2		Y	-0-			-0-

LILLY UNIT		WELL #: 15 L		RRCID -> 182786		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT		WELL #: 17 L		RRCID -> 182877		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8254 - 9500			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 183075		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8269 - 9548			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183225		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8402 - 9554			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #: 7 T		RRCID -> 183434		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8996 - 9438			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215												
05	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	Y	2
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2406	2	3	9	Y	3
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3
09	0		2427	-0-	2427	-0-	2427	2	2	9	Y	2
10	0		2419	-0-	2419	-0-	4846	2	4	9	Y	4

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514												
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-
10	0		612	-0-	612	-0-	612	2			Y	-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434												
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	573	2	13	9	Y	12
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	Y	15
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	779	2	20	9	Y	18
09	0		789	-0-	789	-0-	789	2	20	9	Y	18
10	0		883	-0-	883	-0-	1672	2	22	9	Y	20

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	Y	15
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12
08	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1457	2	12	9	Y	11
09	0		1378	-0-	1378	-0-	1366	2	12	9	Y	11
10	0		890	-0-	890	-0-	2268	2	9	9	Y	8

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	Y	9
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1592	2	10	9	Y	9
08	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1526	2	10	9	Y	9
09	0		1535	-0-	1535	-0-	1535	2	10	9	Y	9
10	0		1571	-0-	1571	-0-	3106	2	20	9	Y	18

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5981	2	20	9	Y	18
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5846	2	24	9	Y	22
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5900	2	17	9	Y	15
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6121	2	20	9	Y	18
09	0		5857	-0-	5857	-0-	5836	2	21	9	Y	19
10	0		5803	-0-	5803	-0-	11660	2	17	9	Y	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2511 X	1868	-0-	-643	-0-	109	1	1740	2	Y	17	19 1
06	2430 X	1779	-0-	-651	-0-	86	1	1673	2	Y	18	14 1 6 8
07	2170 X	1464	-0-	-706	-0-	78	1	1373	2	Y	12	7 1 6 8
08	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	2	Y	3	4 1
09	0	2032	-0-	2032	2032	127	1	1899	2	Y	5	5 8
10	0	1042	-0-	1042	3074	118	1	924	2	Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3832	2	45	9	Y	41	45 1
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	Y	22	22 1
07	3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3470	2	28	9	Y	25	20 1
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3874	2	42	9	Y	38	43 1
09	0	3657	-0-	3657	3657	3629	2	28	9	Y	25	19 1
10	0	3728	-0-	3728	7385	3691	2	37	9	Y	34	38 1

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544												
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1 1
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1 1
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1	1 1
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1 1
09	0	1256	-0-	1256	1256	1255	2	1	9	Y	1	1 1
10	0	1442	-0-	1442	2698	1440	2	2	9	Y	2	1 1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540															
05		2883 X	2180	-0-	-703	-0-	2173	2	7	9	Y	6	8	1	1
06		2760 X	2001	-0-	-759	-0-	1994	2	7	9	Y	6	5	1	2
07		2852 X	2437	-0-	-415	-0-	2431	2	6	9	Y	5	7	1	-0-
08		2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2641	2	7	9	Y	6	5	1	1
09		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5	1	1
10		0	2723	-0-	2723	-0-	2716	2	7	9	Y	6	5	1	2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560															
05		5177 X	4579	-0-	-598	-0-	4533	2	46	9	Y	42	77	1	4
06		4860 X	4142	-0-	-718	-0-	4099	2	43	9	Y	39	35	1	8
07		5022 X	4422	-0-	-600	-0-	4365	2	57	9	Y	52	53	1	7
08		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4532	2	51	9	Y	46	28	1	25
09		0	4160	-0-	4160	-0-	4117	2	43	9	Y	39	63	1	1
10		0	4048	-0-	4048	-0-	8208	2	36	9	Y	33	32	1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6 9	Y	5	9 1	-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6 9	Y	5	4 1	1
07		1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1415	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3 9	Y	3	1 1	2
09		0	1361	-0-	1361	-0-	1358	2	3 9	Y	3	5 1	-0-
10		0	1377	-0-	1377	-0-	2738	2	3 9	Y	3	3 1	-0-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480													
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2814	2	23 9	Y	21	20 1	4
06		2670 N	2661	-0-	-9	-0-	2643	2	18 9	Y	16	17 1	3
07		2821 N	2738	-0-	-83	-0-	2724	2	14 9	Y	13	13 1	3
08		2852 N	2348	-0-	-504	-0-	2333	2	15 9	Y	14	14 1	3
09		0	2259	-0-	2259	-0-	2245	2	14 9	Y	13	14 1	2
10		0	2768	-0-	2768	-0-	5027	2	18 9	Y	16	16 1	2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515													
05		9140 X	2756	-0-	-6384	-0-	2756	2		Y	-0-		-0-
06		2580 X	1379	-0-	-1201	-0-	1379	2		Y	-0-		-0-
07		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-		-0-
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-		-0-
09		0	2316	-0-	2316	-0-	2316	2		Y	-0-		-0-
10		0	2630	-0-	2630	-0-	4946	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250													
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9 9	Y	8	8 1	-0-
06		1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1107	2	19 9	Y	17	15 1	2
07		1271 N	377	-0-	-894	-0-	370	2	7 9	Y	6	7 1	1
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20 9	Y	18	13 1	6
09		0	353	-0-	353	-0-	346	2	7 9	Y	6	12 1	-0-
10		0	372	-0-	372	-0-	725	2	10 9	Y	9	7 1	2

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500													
05		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1992	2	6 9	Y	5	6 1	1
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	2	6 9	Y	5	4 1	2
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	2	4 9	Y	4	6 1	-0-
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	2	6 9	Y	5	4 1	1
09		2070 N	1937	-0-	-133	-0-	1933	2	4 9	Y	4	4 1	1
10		0	2084	-0-	2084	-0-	2084	2	6 9	Y	5	4 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1527	2	23	9	Y	21	23	1	2
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1457	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1426	2	13	9	Y	12	10	1	4
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1694	2	22	9	Y	20	22	1	2
09	0	1711	-0-	1711	1711	1697	2	14	9	Y	13	10	1	5
10	0	1807	-0-	1807	3518	1789	2	18	9	Y	16	19	1	2

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
05	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1933	2	9	9	Y	8	15	1	1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8	7	1	2
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	10	1	1
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1958	2	10	9	Y	9	5	1	5
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2196	2	9	9	Y	8	13	1	-0-
10	0	2457	-0-	2457	2457	2449	2	8	9	Y	7	7	1	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287														
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	2	1	1
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09	0	441	-0-	441	441	435	2	6	9	Y	5	4	1	1
10	0	447	-0-	447	888	443	2	4	9	Y	4	4	1	1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228														
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1447	2	20	9	Y	18	18	1	1
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	9	1	1
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9	9	1	1
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1438	2	18	9	Y	16	16	1	1
09	0	1335	-0-	1335	1335	1327	2	8	9	Y	7	5	1	3
10	0	1968	-0-	1968	3303	1934	2	34	9	Y	31	26	1	8

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548														
05	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3063	2	14	9	Y	13	15	1	2
06	3090 X	266	-0-	-2824	-0-	256	2	10	9	Y	9	8	1	3
07	3193 X	304	-0-	-2889	-0-	296	2	8	9	Y	7	9	1	1
08	3007 X	190	-0-	-2817	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	0	107	-0-	107	107	103	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
10	0	85	-0-	85	192	85	2			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404														
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	976	2	10	9	Y	9	8	1	2
06	1050 N	911	-0-	-139	-0-	904	2	7	9	Y	6	7	1	1
07	1116 N	920	-0-	-196	-0-	908	2	12	9	Y	11	10	1	2
08	992 N	894	-0-	-98	-0-	880	2	14	9	Y	13	13	1	2
09	0	1110	-0-	1110	1110	1097	2	13	9	Y	12	12	1	2
10	0	1011	-0-	1011	2121	996	2	15	9	Y	14	14	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	2	9	9	Y	8	7	1	2
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6	7	1	1
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	Y	7	7	1	1
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		0	1556	-0-	1556	1556	1547	2	9	9	Y	8	8	1	1
10		0	1614	-0-	1614	3170	1604	2	10	9	Y	9	9	1	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
05		1085 X	743	-0-	-342	-0-	740	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
06		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	Y	4	3	1	1
07		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2	2	1	1
08		1271 X	1033	-0-	-238	-0-	1029	2	4	9	Y	4	4	1	1
09		0	637	-0-	637	637	631	2	6	9	Y	5	4	1	2
10		0	1386	-0-	1386	2023	1376	2	10	9	Y	9	8	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A															
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1496	2	13	9	Y	12	13	1	1
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1436	2	8	9	Y	7	6	1	2
08		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1402	2	12	9	Y	11	12	1	1
09		0	1353	-0-	1353	1353	1345	2	8	9	Y	7	5	1	3
10		0	1232	-0-	1232	2585	1222	2	10	9	Y	9	11	1	1

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
05		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2160	2	7	9	Y	6	7	1	2
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	Y	7	8	1	1
07		2449 N	2175	-0-	-274	-0-	2167	2	8	9	Y	7	6	1	2
08		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2161	2	8	9	Y	7	8	1	1
09		0	2140	-0-	2140	2140	2132	2	8	9	Y	7	5	1	3
10		0	2156	-0-	2156	4296	2147	2	9	9	Y	8	10	1	1

PAGE. L. E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476															
05		2387 N	1977	-0-	-410	-0-	1920	2	57	9	Y	52	50	1	10
06		2310 N	1817	-0-	-493	-0-	1771	2	46	9	Y	42	44	1	8
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2508	2	55	9	Y	50	48	1	10
08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2429	2	50	9	Y	45	47	1	8
09		0	2382	-0-	2382	2382	2331	2	51	9	Y	46	47	1	7
10		0	2127	-0-	2127	4509	2071	2	56	9	Y	51	51	1	7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440															
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	2	24	9	Y	22	21	1	4
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2370	2	18	9	Y	16	17	1	3
07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	17	1	3
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2414	2	20	9	Y	18	18	1	3
09		0	2367	-0-	2367	2367	2347	2	20	9	Y	18	18	1	3
10		0	2351	-0-	2351	4718	2329	2	22	9	Y	20	20	1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	Y	-0-		-0-	
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	Y	-0-		-0-	
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	Y	-0-		-0-	
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	Y	-0-		-0-	
09	0	3111	-0-	3111	3111	3111	2	Y	-0-		-0-	
10	0	3194	-0-	3194	6305	3194	2	Y	-0-		-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439												
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	10	9 1		2
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	8	8 1		2
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	6	7 1		1
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	6	6 1		1
09	0	1505	-0-	1505	1505	300	1	Y	6	6 1		1
10	0	1631	-0-	1631	3136	310	1	Y	7	7 1		1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	9	10 1		2
06	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	1994	2	N	8	7 1		3
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	9	11 1		1
08	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	2034	2	N	7	7 1		1
09	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	1996	2	N	8	7 1		2
10	0	2013	-0-	2013	2013	2005	2	N	7	7 1		2

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A												
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3685	2	Y	43	42 1		8
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3540	2	Y	38	38 1		8
07	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3602	2	Y	40	40 1		8
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3658	2	Y	39	40 1		7
09	3540 X	3469	-0-	-71	-0-	3426	2	Y	39	40 1		6
10	0	3587	-0-	3587	3587	3539	2	Y	44	44 1		6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	Y	-0-		-0-	
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	Y	-0-		-0-	
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	12	8 1		4
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	27	26 1		5
09	0	1037	-0-	1037	1037	1007	2	Y	27	28 1		4
10	0	1043	-0-	1043	2080	1009	2	Y	31	31 1		4

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465												
05	2263 N	1618	-0-	-645	-0-	1611	2	Y	6	9 1		-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	Y	5	3 1		2
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2740	2	Y	7	5 1		4
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	7	9 1		2
09	0	2784	-0-	2784	2784	2784	2	Y	5	5 1		2
10	0	2267	-0-	2267	5051	2259	2	Y	7	6 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	
05		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4650 2	26 9	Y		24	23 1	5
06		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4484 2	22 9	Y		20	21 1	4
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4558 2	22 9	Y		20	20 1	4
08		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4536 2	21 9	Y		19	20 1	3
09		0	4420	-0-	4420	4420	4398 2	22 9	Y		20	20 1	3
10		0	4580	-0-	4580	9000	4556 2	24 9	Y		22	22 1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439													
05		4247 X	4203	-0-	-44	-0-	4181 2	22 9	Y		20	19 1	4
06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4131 2	26 9	Y		24	23 1	5
07		4247 X	4212	-0-	-35	-0-	4183 2	29 9	Y		26	26 1	5
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4208 2	30 9	Y		27	27 1	5
09		0	4087	-0-	4087	4087	4058 2	29 9	Y		26	27 1	4
10		0	4192	-0-	4192	8279	4159 2	33 9	Y		30	30 1	4

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560													
05		3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3220 2	35 9	Y		32	59 1	3
06		3750 X	1879	-0-	-1871	-0-	1845 2	34 9	Y		31	28 1	6
07		3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2151 2	45 9	Y		41	41 1	6
08		3813 X	1308	-0-	-2505	-0-	1269 2	39 9	Y		35	22 1	19
09		0	1829	-0-	1829	1829	1789 2	40 9	Y		36	54 1	1
10		0	1755	-0-	1755	3584	1720 2	35 9	Y		32	31 1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472													
05		2604 N	2200	-0-	-404	-0-	2200 2		Y		-0-		-0-
06		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		Y		-0-		-0-
07		3100 N	3123	-0-	23	23	3123 2		Y		-0-		-0-
08		2930 N	2907	-0-	-23	-0-	2907 2		Y		-0-		-0-
09		0	2955	-0-	2955	2955	2955 2		Y		-0-		-0-
10		0	3248	-0-	3248	6203	3248 2		Y		-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520													
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3531 2	45 9	Y		41	40 1	26
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3353 2	41 9	Y		37	43 1	20
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3410 2	42 9	Y		38	39 1	19
08		3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3126 2	44 9	Y		40	38 1	21
09		0	3259	-0-	3259	3259	3245 2	14 9	Y		13	23 1	11
10		0	3357	-0-	3357	6616	3336 2	21 9	Y		19	21 1	9

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135													
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N		-0-		-0-
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N		-0-		-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N		-0-		-0-
08		2108 N	1969	-0-	-139	-0-	1969 2		N		-0-		-0-
09		0	1862	-0-	1862	1862	1862 2		N		-0-		-0-
10		0	1918	-0-	1918	3780	1918 2		N		-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410													
05		2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2693 2	29 9	Y		26	25 1	5
06		2640 N	2637	-0-	-3	-0-	2612 2	25 9	Y		23	23 1	5
07		2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2612 2	28 9	Y		25	25 1	5
08		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2613 2	28 9	Y		25	26 1	4
09		0	2552	-0-	2552	2552	2523 2	29 9	Y		26	26 1	4
10		0	2662	-0-	2662	5214	2631 2	31 9	Y		28	28 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	2
06		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1347	2	9	9	Y	2
07		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1372	2	9	9	Y	2
08		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1360	2	14	9	Y	3
09		0	1075	-0-	1075	1075	1049	2	26	9	Y	3
10		0	808	-0-	808	1883	783	2	25	9	Y	3

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443												
05		4092 X	3596	-0-	-496	-0-	3565	2	31	9	Y	5
06		3960 X	3489	-0-	-471	-0-	3461	2	28	9	Y	5
07		3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3473	2	29	9	Y	5
08		3782 X	3238	-0-	-544	-0-	3210	2	28	9	Y	4
09		0	3230	-0-	3230	3230	3202	2	28	9	Y	4
10		0	3218	-0-	3218	6448	3187	2	31	9	Y	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491												
05		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2708	2	2	9	Y	-0-
08		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	-0-
09		0	2585	-0-	2585	2585	2582	2	3	9	Y	-0-
10		0	2049	-0-	2049	4634	2047	2	2	9	Y	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402												
05		1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1528	2	15	9	Y	3
06		2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2046	2	15	9	Y	3
07		2263 N	2006	-0-	-257	-0-	1989	2	17	9	Y	3
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	Y	2
09		0	1660	-0-	1660	1660	1647	2	13	9	Y	2
10		0	1859	-0-	1859	3519	1847	2	12	9	Y	2

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
05		3782 X	3748	-0-	-34	-0-	3729	2	19	9	Y	3
06		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	3
07		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3843	2	17	9	Y	3
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	3
09		0	3424	-0-	3424	3424	3409	2	15	9	Y	2
10		0	3487	-0-	3487	6911	3468	2	19	9	Y	2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
05		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2369	2	2	9	Y	1
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	1
07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	1
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	1
09		0	2398	-0-	2398	2398	2396	2	2	9	Y	1
10		0	2490	-0-	2490	4888	2488	2	2	9	Y	1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	Y	5
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2202	2	15	9	Y	2
07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	4
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2503	2	18	9	Y	2
09		0	2534	-0-	2534	2534	2516	2	18	9	Y	6
10		0	2658	-0-	2658	5192	2638	2	20	9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4	3 1	1
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3 1	1
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
08	1147 N	821	-0-	-326	-0-	819	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
09	0	1043	-0-	1043	1043	1040	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
10	0	1083	-0-	1083	2126	1080	2	3	9	Y	3	3 1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271													
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2183	2	12	9	Y	11	11 1	2
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	10 1	2
07	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2141	2	12	9	Y	11	11 1	2
08	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2146	2	12	9	Y	11	11 1	2
09	0	1971	-0-	1971	1971	1961	2	10	9	Y	9	10 1	1
10	0	2117	-0-	2117	4088	2106	2	11	9	Y	10	10 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372													
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1934	2	57	9	Y	52	49 1	10
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1892	2	48	9	Y	44	45 1	9
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1776	2	52	9	Y	47	47 1	9
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1978	2	52	9	Y	47	48 1	8
09	0	1902	-0-	1902	1902	1851	2	51	9	Y	46	47 1	7
10	0	1966	-0-	1966	3868	1909	2	57	9	Y	52	52 1	7

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122													
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-		-0-
09	0	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-		-0-
10	0	407	-0-	407	789	407	2			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342													
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3681	2	34	9	Y	31	29 1	6
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	2	32	9	Y	29	29 1	6
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3477	2	34	9	Y	31	31 1	6
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	2	35	9	Y	32	32 1	6
09	0	3497	-0-	3497	3497	3462	2	35	9	Y	32	33 1	5
10	0	3593	-0-	3593	7090	3553	2	40	9	Y	36	36 1	5

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160													
05	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			Y	-0-		-0-
06	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			Y	-0-		-0-
07	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1212	2			Y	-0-		-0-
08	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-		-0-
09	0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			Y	-0-		-0-
10	0	1343	-0-	1343	2591	1343	2			Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494													
05	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2127	2	9	9	Y	8	8 1	1
06	2370 N	1901	-0-	-469	-0-	1894	2	7	9	Y	6	4 1	3
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	Y	5	7 1	1
08	2139 N	1803	-0-	-336	-0-	1796	2	7	9	Y	6	4 1	3
09	0	1124	-0-	1124	1124	1120	2	4	9	Y	4	7 1	-0-
10	0	1243	-0-	1243	2367	1239	2	4	9	Y	4	2 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1528	2	6	9	Y	5	6	1	1
06		1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1551	2	7	9	Y	6	5	1	2
07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5	5	1	2
08		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1403	2	7	9	Y	6	5	1	3
09		0	1527	-0-	1527	1527	1523	2	4	9	Y	4	5	1	2
10		0	1757	-0-	1757	3284	1750	2	7	9	Y	6	5	1	3

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266															
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	Y	10	9	1	2
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	Y	8	8	1	2
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8	8	1	2
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2147	2	10	9	Y	9	9	1	2
09		0	2064	-0-	2064	2064	2052	2	12	9	Y	11	11	1	2
10		0	2065	-0-	2065	4129	2052	2	13	9	Y	12	12	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392															
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2027	2	7	9	Y	6	6	1	1
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	Y	6	6	1	1
09		0	1639	-0-	1639	1639	1632	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		0	1286	-0-	1286	2925	1279	2	7	9	Y	6	6	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395															
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2054	2	22	9	Y	20	18	1	4
06		1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1849	2	24	9	Y	22	22	1	4
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1846	2	28	9	Y	25	24	1	5
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	25	1	4
09		0	1762	-0-	1762	1762	1734	2	28	9	Y	25	25	1	4
10		0	1846	-0-	1846	3608	1816	2	30	9	Y	27	27	1	4

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301															
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	19	1	4
06		1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1334	2	18	9	Y	16	17	1	3
07		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1476	2	20	9	Y	18	18	1	3
08		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1564	2	19	9	Y	17	17	1	3
09		0	1533	-0-	1533	1533	1515	2	18	9	Y	16	17	1	2
10		0	1542	-0-	1542	3075	1520	2	22	9	Y	20	19	1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395															
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1966	2	40	9	Y	36	37	1	6
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	Y	16	19	1	3
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	18	1	4
08		2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1972	2	20	9	Y	18	19	1	3
09		1980 N	1806	-0-	-174	-0-	1785	2	21	9	Y	19	19	1	3
10		0	1992	-0-	1992	1992	1969	2	23	9	Y	21	21	1	3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

05	3565 X	3380	-0-	-185	-0-	193	1	3093	2	Y	85	94 1	21	
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	Y	80	70 1	10 8	21
07	3565 X	3473	-0-	-92	-0-	182	1	3197	2	Y	85	74 1	20 8	12
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	191	1	2992	2	Y	71	74 1		9
09	3000 X	2717	-0-	-283	-0-	163	1	2451	2	Y	94	81 1	9 8	13
10	0	1694	-0-	1694	1694	180	1	1405	2	Y	99	98 1		14

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334														
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3150	2	74	9	Y	67	64 1		13
06	3120 X	3108	-0-	-12	-0-	3045	2	63	9	Y	57	58 1		12
07	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3090	2	62	9	Y	56	57 1		11
08	3224 X	3164	-0-	-60	-0-	3101	2	63	9	Y	57	58 1		10
09	3120 X	3060	-0-	-60	-0-	2997	2	63	9	Y	57	59 1		8
10	0	3154	-0-	3154	3154	3081	2	73	9	Y	66	65 1		9

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401														
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2681	2	31	9	Y	28	27 1		5
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3051	2	28	9	Y	25	25 1		5
07	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3071	2	24	9	Y	22	23 1		4
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2983	2	24	9	Y	22	22 1		4
09	0	2609	-0-	2609	2609	2586	2	23	9	Y	21	22 1		3
10	0	2820	-0-	2820	5429	2792	2	28	9	Y	25	25 1		3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520														
05	2635 N	2501	-0-	-134	-0-	2475	2	26	9	Y	24	29 1		4
06	2580 N	2564	-0-	-16	-0-	2539	2	25	9	Y	23	19 1		8
07	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	2566	2	26	9	Y	24	30 1		2
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	21 1		4
09	0	2515	-0-	2515	2515	2491	2	24	9	Y	22	21 1		5
10	0	2600	-0-	2600	5115	2574	2	26	9	Y	24	21 1		8

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
05	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1301	2	11	9	Y	10	8 1		4
06	1320 N	1031	-0-	-289	-0-	1014	2	17	9	Y	15	17 1		2
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12 1		3
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	Y	11	9 1		5
09	0	1176	-0-	1176	1176	1166	2	10	9	Y	9	11 1		3
10	0	1123	-0-	1123	2299	1113	2	10	9	Y	9	10 1		2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
05	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3170	2	19	9	Y	17	17 1		1
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	Y	15	13 1		3
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3234	2	17	9	Y	15	13 1		5
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3197	2	17	9	Y	15	16 1		4
09	0	3067	-0-	3067	3067	3050	2	17	9	Y	15	17 1		2
10	0	3058	-0-	3058	6125	3037	2	21	9	Y	19	17 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
05	06	07	08	09	10							
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	Y	2
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	Y	2
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	942	2	2	9	Y	2
09	0		892	-0-	892	-0-	891	2	1	9	Y	1
10	0		1026	-0-	1026	-0-	1918	2	3	9	Y	3

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447												
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	667	2	3	9	Y	3
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	Y	16
09	0		670	-0-	670	-0-	652	2	18	9	Y	16
10	0		969	-0-	969	-0-	1639	2	30	9	Y	27

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378												
05	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2057	2	18	9	Y	16
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2156	2	14	9	Y	13
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1874	2	14	9	Y	13
09	0		1606	-0-	1606	-0-	1591	2	15	9	Y	14
10	0		1497	-0-	1497	-0-	3103	2	15	9	Y	14

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389												
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	Y	5
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2068	2	6	9	Y	5
08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2057	2	7	9	Y	6
09	0		2069	-0-	2069	-0-	2069	2	8	9	Y	7
10	0		2198	-0-	2198	-0-	4267	2	8	9	Y	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464												
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7	9	Y	6
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	2	7	9	Y	6
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1436	2	7	9	Y	6
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	Y	4
09	0		1549	-0-	1549	-0-	1549	2	4	9	Y	4
10	0		1564	-0-	1564	-0-	3113	2	4	9	Y	4

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440												
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2145	2	57	9	Y	52
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1896	2	48	9	Y	44
07	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1669	2	33	9	Y	30
08	2201	N	1655	-0-	-546	-0-	1648	2	7	9	Y	6
09	1950	N	1490	-0-	-460	-0-	1482	2	8	9	Y	7
10	0		1733	-0-	1733	-0-	1733	2	8	9	Y	7

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550												
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4398	2	382	9	Y	347
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4351	2	362	9	Y	329
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4433	2	377	9	Y	343
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4479	2	381	9	Y	346
09	0		5104	-0-	5104	-0-	4718	2	386	9	Y	351
10	0		5351	-0-	5351	-0-	10455	2	431	9	Y	392

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3040 N	3037	-0-	-3	-0-	3016	2	21	9	Y	19	18	1		4
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2906	2	17	9	Y	15	16	1		3
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2941	2	19	9	Y	17	17	1		3
08	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2933	2	21	9	Y	19	18	1		4
09	0	2738	-0-	2738	2738	2714	2	24	9	Y	22	23	1		3
10	0	3161	-0-	3161	5899	3131	2	30	9	Y	27	26	1		4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246															
05	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2213	2	42	9	Y	38	37	1		7
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	1966	2	36	9	Y	33	33	1		7
07	2232 N	2050	-0-	-182	-0-	2011	2	39	9	Y	35	35	1		7
08	2263 N	2036	-0-	-227	-0-	1999	2	37	9	Y	34	35	1		6
09	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1832	2	35	9	Y	32	33	1		5
10	0	1999	-0-	1999	1999	1959	2	40	9	Y	36	36	1		5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530															
05	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2841	2	92	9	Y	84	86	1		3
06	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	2651	2	87	9	Y	79	68	1		14
07	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	2698	2	85	9	Y	77	67	1		24
08	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2742	2	86	9	Y	78	84	1		18
09	0	2721	-0-	2721	2721	2636	2	85	9	Y	77	85	1		10
10	0	2815	-0-	2815	5536	2707	2	108	9	Y	98	86	1		22

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552															
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1188	2	36	9	Y	33	37	1		1
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1158	2	33	9	Y	30	28	1		3
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1198	2	35	9	Y	32	31	1		4
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1188	2	35	9	Y	32	33	1		3
09	0	1151	-0-	1151	1151	1119	2	32	9	Y	29	31	1		1
10	0	1218	-0-	1218	2369	1184	2	34	9	Y	31	29	1		3

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331															
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3639	2	31	9	Y	28	27	1		5
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3372	2	26	9	Y	24	24	1		5
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1		5
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3283	2	30	9	Y	27	27	1		5
09	0	2938	-0-	2938	2938	2910	2	28	9	Y	25	26	1		4
10	0	2730	-0-	2730	5668	2699	2	31	9	Y	28	28	1		4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490															
05	3131 X	3104	-0-	-27	-0-	3081	2	23	9	Y	21				22
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	Y	12	22	1		12
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3194	2	11	9	Y	10	15	1		7
08	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	3089	2	9	9	Y	8	13	1		2
09	0	3140	-0-	3140	3140	3123	2	17	9	Y	15	12	1		5
10	0	3260	-0-	3260	6400	3245	2	15	9	Y	14	13	1		6

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460															
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	Y	15	14	1		3
06	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	2	11	9	Y	10	11	1		2
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2835	2	8	9	Y	7	8	1		1
08	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2954	2	9	9	Y	8	8	1		1
09	0	2809	-0-	2809	2809	2800	2	9	9	Y	8	8	1		1
10	0	2576	-0-	2576	5385	2566	2	10	9	Y	9	9	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1977	2	62	9	Y	56	53	1	11
06		1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1742	2	52	9	Y	47	48	1	10
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1888	2	56	9	Y	51	51	1	10
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1802	2	58	9	Y	53	54	1	9
09		0	1855	-0-	1855	1855	1796	2	59	9	Y	54	55	1	8
10		0	1872	-0-	1872	3727	1806	2	66	9	Y	60	60	1	8

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405															
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	Y	12	12	1	2
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	Y	12	12	1	2
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2236	2	12	9	Y	11	11	1	2
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	Y	10	10	1	2
09		0	2296	-0-	2296	2296	2286	2	10	9	Y	9	10	1	1
10		0	2275	-0-	2275	4571	2262	2	13	9	Y	12	11	1	2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513															
05		2945 X	2541	-0-	-404	-0-	2522	2	19	9	Y	17	17	1	3
06		2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2739	2	15	9	Y	14	14	1	3
07		2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2669	2	13	9	Y	12	13	1	2
08		2542 N	2465	-0-	-77	-0-	2451	2	14	9	Y	13	13	1	2
09		0	2341	-0-	2341	2341	2327	2	14	9	Y	13	13	1	2
10		0	2236	-0-	2236	4577	2219	2	17	9	Y	15	15	1	2

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412															
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31	30	1	6
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1260	2	31	9	Y	28	28	1	6
07		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1250	2	30	9	Y	27	28	1	5
08		1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1067	2	26	9	Y	24	25	1	4
09		0	1004	-0-	1004	1004	976	2	28	9	Y	25	25	1	4
10		0	949	-0-	949	1953	919	2	30	9	Y	27	27	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521															
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	12	1	7
06		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1663	2	25	9	Y	23	28	1	2
07		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1771	2	22	9	Y	20	18	1	4
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	2	20	9	Y	18	15	1	7
09		0	1700	-0-	1700	1700	1682	2	18	9	Y	16	18	1	5
10		0	1641	-0-	1641	3341	1621	2	20	9	Y	18	18	1	5

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508															
05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3388	2	20	9	Y	18	19	1	5
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2977	2	19	9	Y	17	19	1	3
07		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3099	2	17	9	Y	15	13	1	5
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3175	2	19	9	Y	17	20	1	2
09		0	3196	-0-	3196	3196	3175	2	21	9	Y	19	14	1	7
10		0	3223	-0-	3223	6419	3202	2	21	9	Y	19	24	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534															
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	2	21	9	Y	19	19	1	1
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	Y	17	15	1	3
07		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2789	2	19	9	Y	17	15	1	5
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	Y	17	18	1	4
09		0	2673	-0-	2673	2673	2655	2	18	9	Y	16	18	1	2
10		0	2702	-0-	2702	5375	2680	2	22	9	Y	20	18	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2649	2	18	9	Y	16			35
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	2	24	9	Y	22	32	1	25
07		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2636	2	46	9	Y	42	29	8	38
08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2661	2	51	9	Y	46	29	8	55
*09		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2509	2	24	9	Y	22	43	1	29
10		0	2762	-0-	2762	2762	2729	2	33	9	Y	30		5 8	59

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405															
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1578	2	12	9	Y	11	11	1	2
06		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1462	2	10	9	Y	9	9	1	2
07		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1495	2	10	9	Y	9	9	1	2
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	10	1	2
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	Y	9	10	1	1
10		0	1456	-0-	1456	1456	1443	2	13	9	Y	12	11	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532															
05		3999 X	3540	-0-	-459	-0-	3518	2	22	9	Y	20	24	1	3
06		3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3428	2	24	9	Y	22	21	1	4
07		3999 X	3486	-0-	-513	-0-	3468	2	18	9	Y	16	18	1	2
08		3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3464	2	21	9	Y	19	18	1	3
09		0	3297	-0-	3297	3297	3275	2	22	9	Y	20	19	1	4
10		0	3135	-0-	3135	6432	3123	2	12	9	Y	11	13	1	2

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550															
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	Y	20	20	1	13
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1	10
07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2393	2	22	9	Y	20	20	1	10
08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345	2	22	9	Y	20	19	1	11
09		0	2313	-0-	2313	2313	2281	2	32	9	Y	29	27	1	13
10		0	2287	-0-	2287	4600	2263	2	24	9	Y	22	25	1	10

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524															
05		1767 N	1259	-0-	-508	-0-	1248	2	11	9	Y	10	11	1	4
06		1710 N	1320	-0-	-390	-0-	1312	2	8	9	Y	7	9	1	2
07		1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1159	2	11	9	Y	10	10	1	2
08		1271 N	891	-0-	-380	-0-	884	2	7	9	Y	6			8
09		0	990	-0-	990	990	980	2	10	9	Y	9	10	1	7
10		0	1507	-0-	1507	2497	1501	2	6	9	Y	5	8	1	4

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524															
05		2046 N	1424	-0-	-622	-0-	1413	2	11	9	Y	10	9	1	2
06		1980 N	1232	-0-	-748	-0-	1225	2	7	9	Y	6	7	1	1
07		1829 N	1179	-0-	-650	-0-	1171	2	8	9	Y	7	7	1	1
08		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	1150	2	8	9	Y	7	7	1	1
09		0	1057	-0-	1057	1057	1050	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		0	1139	-0-	1139	2196	1131	2	8	9	Y	7	7	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330															
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2543	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	2	4	9	Y	4	4	1	1
08		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2080	2	3	9	Y	3	3	1	1
09		0	1973	-0-	1973	1973	1971	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
10		0	1925	-0-	1925	3898	1919	2	6	9	Y	5	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-		-0-
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-		-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-		-0-
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-		-0-
09		0	2402	-0-	2402	2402	2402	2		Y	-0-		-0-
10		0	2439	-0-	2439	4841	2439	2		Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650													
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	248	1	3973	2	Y	65	72 1 16
							72	9					
06		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	230	1	4475	2	Y	54	54 1 16
							59	9					
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	243	1	4272	2	Y	51	57 1 10
							56	9					
08		3968 X	3945	-0-	-23	-0-	233	1	3653	2	Y	54	57 1 7
							59	9					
09		3840 X	3756	-0-	-84	-0-	230	1	3454	2	Y	65	62 1 10
							72	9					
10		0	2134	-0-	2134	2134	233	1	1817	2	Y	76	75 1 11
							84	9					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127													
05		1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1047	2	33	9	Y	30	26 1 10
06		1050 N	605	-0-	-445	-0-	568	2	37	9	Y	34	33 1 11
07		899 N	444	-0-	-455	-0-	419	2	25	9	Y	23	31 1 3
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1115	2	40	9	Y	36	23 1 16
09		0	1553	-0-	1553	1553	1513	2	40	9	Y	36	49 1 3
10		0	1702	-0-	1702	3255	1654	2	48	9	Y	44	41 1 6

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282													
05		1767 X	1329	-0-	-438	-0-	1329	2			Y	-0-	11
06		1710 X	1255	-0-	-455	-0-	1232	2	23	9	Y	21	31 1 1
07		1519 X	1267	-0-	-252	-0-	1267	2			Y	-0-	1
08		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1238	2	7	9	Y	6	7
09		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1140	2	65	9	Y	59	55 1 11
10		0	1244	-0-	1244	1244	1244	2			Y	-0-	11

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406													
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6	6 1 1
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	Y	6	6 1 1
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6 1 1
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	Y	6	6 1 1
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	Y	5	5 1 1
10		0	1790	-0-	1790	1790	1783	2	7	9	Y	6	6 1 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		3100 N	2679	-0-	-421	214	2646	2	33	9	Y	6
06		2850 N	1911	-0-	-939	-0-	1887	2	24	9	Y	5
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3132	2	32	9	Y	6
08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3665	2	35	9	Y	6
09		0	2282	-0-	2282	2282	2248	2	34	9	Y	5
10		0	2249	-0-	2249	4531	2209	2	40	9	Y	5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436												
05		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2181	2	7	9	Y	1
06		2160 N	2111	-0-	-49	-0-	2105	2	6	9	Y	1
07		2232 N	2177	-0-	-55	-0-	2173	2	4	9	Y	1
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	1
09		0	2073	-0-	2073	2073	2069	2	4	9	Y	1
10		0	2143	-0-	2143	4216	2139	2	4	9	Y	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468												
05		3844 X	1326	-0-	-2518	-0-	1326	2			Y	-0-
06		3210 X	1161	-0-	-2049	-0-	1161	2			Y	-0-
07		2418 X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2			Y	-0-
08		1736 X	930	-0-	-806	-0-	930	2			Y	-0-
09		0	726	-0-	726	726	726	2			Y	-0-
10		0	770	-0-	770	1496	770	2			Y	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429												
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	-0-
07		248 N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	-0-
10		0	163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546												
05		3038 N	3017	-0-	-21	-0-	2975	2	42	9	Y	11
06		2880 N	2786	-0-	-94	-0-	2747	2	39	9	Y	5
07		2914 N	2911	-0-	-3	-0-	2874	2	37	9	Y	11
08		3007 N	2949	-0-	-58	-0-	2908	2	41	9	Y	5
09		2790 N	2766	-0-	-24	-0-	2724	2	42	9	Y	14
10		0	2842	-0-	2842	2842	2805	2	37	9	Y	3

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548												
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1931	2	26	9	Y	-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	Y	2
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1949	2	28	9	Y	3
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1912	2	26	9	Y	2
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	Y	1
10		0	1941	-0-	1941	1941	1913	2	28	9	Y	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464												
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	-0-
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	-0-
09		0	1623	-0-	1623	1623	1621	2	2	9	Y	-0-
10		0	1511	-0-	1511	3134	1509	2	2	9	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	26	1			5
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2677	2	30	9	Y	27	27	1			5
09	0	2585	-0-	2585	2585	2555	2	30	9	Y	27	28	1			4
10	0	2572	-0-	2572	5157	2539	2	33	9	Y	30	30	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2928	2	70	9	Y	64	62	1			12
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	44	1			8
07	3100 N	3106	-0-	6	6	3060	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	3100 N	3137	-0-	37	43	3089	2	48	9	Y	44	44	1			8
09	0	3048	-0-	3048	3091	3001	2	47	9	Y	43	45	1			6
10	0	3167	-0-	3167	6258	3112	2	55	9	Y	50	49	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

05	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2180	2	33	9	Y	30	28	1			6
06	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	2159	2	26	9	Y	24	25	1			5
07	2263 N	2224	-0-	-39	-0-	2194	2	30	9	Y	27	27	1			5
08	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	2161	2	28	9	Y	25	26	1			4
09	0	1610	-0-	1610	1610	1589	2	21	9	Y	19	20	1			3
10	0	1922	-0-	1922	3532	1893	2	29	9	Y	26	25	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	34	1			7
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	Y	35	35	1			7
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	37	1			7
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1011	2	42	9	Y	38	38	1			7
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	953	2	42	9	Y	38	39	1			6
10	0	1014	-0-	1014	1014	967	2	47	9	Y	43	43	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
06	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2836	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2949	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3038 X	2851	-0-	-187	-0-	2832	2	19	9	Y	17	18	1			1
09	0	2593	-0-	2593	2593	2575	2	18	9	Y	16	16	1			1
10	0	2575	-0-	2575	5168	2556	2	19	9	Y	17	16	1			2

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

05	1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1550	2	35	9	Y	32	39	1			6
06	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	1515	2	35	9	Y	32	28	1			10
07	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1581	2	35	9	Y	32	29	1			13
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	Y	32	29	1			16
09	0	1520	-0-	1520	1520	1489	2	31	9	Y	28	29	1			15
10	0	1677	-0-	1677	3197	1649	2	28	9	Y	25	24	1			16

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2547	2	81	9	Y	74	59	1	34
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2466	2	127	9	Y	115	137	1	12
07		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2571	2	107	9	Y	97	90	1	19
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2507	2	99	9	Y	90	72	1	37
09		0	2470	-0-	2470	2470	2387	2	83	9	Y	75	87	1	25
10		0	2472	-0-	2472	4942	2388	2	84	9	Y	76	82	1	19

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439															
05		961 N	906	-0-	-55	-0-	888	2	18	9	Y	16	16	1	3
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	853	2	15	9	Y	14	14	1	3
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	Y	14	14	1	3
08		899 N	859	-0-	-40	-0-	842	2	17	9	Y	15	15	1	3
09		0	736	-0-	736	736	721	2	15	9	Y	14	15	1	2
10		0	812	-0-	812	1548	793	2	19	9	Y	17	17	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550															
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2484	2	14	9	Y	13	10	1	6
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	Y	20	24	1	2
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	Y	17	16	1	3
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2476	2	19	9	Y	17	13	1	7
09		0	2291	-0-	2291	2291	2278	2	13	9	Y	12	15	1	4
10		0	2134	-0-	2134	4425	2120	2	14	9	Y	13	14	1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422															
05		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2975	2	10	9	Y	9	8	1	2
06		2790 N	2781	-0-	-9	-0-	2769	2	12	9	Y	11	11	1	2
07		2945 N	2878	-0-	-67	-0-	2864	2	14	9	Y	13	13	1	2
08		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	Y	13	13	1	2
09		0	2850	-0-	2850	2850	2836	2	14	9	Y	13	13	1	2
10		0	2929	-0-	2929	5779	2912	2	17	9	Y	15	15	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558															
05		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2963	2	54	9	Y	49	50	1	2
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2857	2	50	9	Y	45	39	1	8
07		3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3006	2	50	9	Y	45	39	1	14
08		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3003	2	51	9	Y	46	49	1	11
09		0	3045	-0-	3045	3045	2997	2	48	9	Y	44	49	1	6
10		0	3135	-0-	3135	6180	3074	2	61	9	Y	55	49	1	12

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422															
05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3778	2	69	9	Y	63	60	1	12
06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3676	2	50	9	Y	45	48	1	9
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3715	2	53	9	Y	48	48	1	9
08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3779	2	55	9	Y	50	50	1	9
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3609	2	54	9	Y	49	51	1	7
10		0	3774	-0-	3774	3774	3711	2	63	9	Y	57	56	1	8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492															
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1	1
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	2	7	9	Y	6	6	1	1
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	Y	7	7	1	1
09		0	1232	-0-	1232	1232	1224	2	8	9	Y	7	7	1	1
10		0	902	-0-	902	2134	893	2	9	9	Y	8	8	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2186	2	35	9	Y	32	31	1	6
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2017	2	30	9	Y	27	28	1	5
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	Y	28	28	1	5
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2099	2	32	9	Y	29	29	1	5
09		0	2048	-0-	2048	2048	2016	2	32	9	Y	29	30	1	4
10		0	2024	-0-	2024	4072	1987	2	37	9	Y	34	33	1	5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414															
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3242	2	41	9	Y	37	35	1	7
06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3121	2	34	9	Y	31	32	1	6
07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3181	2	36	9	Y	33	33	1	6
08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3216	2	33	9	Y	30	31	1	5
09		0	3139	-0-	3139	3139	3106	2	33	9	Y	30	31	1	4
10		0	3244	-0-	3244	6383	3205	2	39	9	Y	35	34	1	5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414															
05		3007 X	2281	-0-	-726	-0-	2242	2	39	9	Y	35	33	1	7
06		2910 X	2256	-0-	-654	-0-	2231	2	25	9	Y	23	26	1	4
07		2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2340	2	15	9	Y	14	15	1	3
08		2790 X	2267	-0-	-523	-0-	2254	2	13	9	Y	12	13	1	2
09		0	1888	-0-	1888	1888	1873	2	15	9	Y	14	14	1	2
10		0	2038	-0-	2038	3926	2021	2	17	9	Y	15	15	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550															
05		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-
06		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-			-0-
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-			-0-
08		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-			-0-
09		0	2890	-0-	2890	2890	2890	2			Y	-0-			-0-
10		0	2920	-0-	2920	5810	2920	2			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412															
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	Y	10	10	1	2
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1860	2	10	9	Y	9	9	1	2
07		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1937	2	11	9	Y	10	10	1	2
08		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1905	2	8	9	Y	7	8	1	1
09		0	1885	-0-	1885	1885	1876	2	9	9	Y	8	8	1	1
10		0	1929	-0-	1929	3814	1920	2	9	9	Y	8	8	1	1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476															
05		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2814	2	41	9	Y	37	36	1	7
06		2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2294	2	36	9	Y	33	33	1	7
07		2449 N	2271	-0-	-178	-0-	2232	2	39	9	Y	35	35	1	7
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2505	2	39	9	Y	35	36	1	6
09		0	2446	-0-	2446	2446	2406	2	40	9	Y	36	37	1	5
10		0	2392	-0-	2392	4838	2347	2	45	9	Y	41	40	1	6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512															
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3238	2	45	9	Y	41	32	1	19
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3344	2	70	9	Y	64	76	1	7
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3416	2	58	9	Y	53	49	1	11
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3441	2	54	9	Y	49	40	1	20
09		0	3191	-0-	3191	3191	3145	2	46	9	Y	42	48	1	14
10		0	3154	-0-	3154	6345	3110	2	44	9	Y	40	44	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3328	2	2	9	Y	2	3	1		1	
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	Y	2				3	
07		3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3024	2	1	9	Y	1	3	1		1	
08		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	3	1		-0-	
09		0	3305	-0-	3305	3305	3303	2	2	9	Y	2				2	
10		0	3337	-0-	3337	6642	3335	2	2	9	Y	2	3	1		1	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426																	
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	2	1		1	
06		330 N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1		-0-	
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
09		0	252	-0-	252	252	250	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
10		0	238	-0-	238	490	236	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-				-0-	

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478																	
05		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2847	2	42	9	Y	38	37	1		7	
06		2700 N	2560	-0-	-140	-0-	2525	2	35	9	Y	32	33	1		6	
07		2790 N	2674	-0-	-116	-0-	2637	2	37	9	Y	34	34	1		6	
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2826	2	39	9	Y	35	35	1		6	
09		0	2678	-0-	2678	2678	2641	2	37	9	Y	34	35	1		5	
10		0	2783	-0-	2783	5461	2740	2	43	9	Y	39	39	1		5	

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556																	
05		3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3137	2	48	9	Y	44	46	1		13	
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3157	2	44	9	Y	40	47	1		6	
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	2	42	9	Y	38	32	1		12	
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3243	2	46	9	Y	42	48	1		6	
09		0	3167	-0-	3167	3167	3120	2	47	9	Y	43	33	1		16	
10		0	3132	-0-	3132	6299	3066	2	66	9	Y	60	69	1		7	

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244																	
05		2294 N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			Y	-0-				23	
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2041	2	151	9	Y	137	125	1		35	
07		2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-				35	
08		2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2050	2	15	9	Y	14				49	
09		0	2122	-0-	2122	2122	2022	2	100	9	Y	91	116	1		24	
10		0	2120	-0-	2120	4242	2120	2			Y	-0-				24	

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532																	
05		3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3183	2	41	9	Y	37	45	1		7	
06		3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3099	2	40	9	Y	36	32	1		11	
07		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3199	2	43	9	Y	39	34	1		16	
08		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3241	2	40	9	Y	36	34	1		18	
09		0	3127	-0-	3127	3127	3091	2	36	9	Y	33	34	1		17	
10		0	3286	-0-	3286	6413	3244	2	42	9	Y	38	35	1		20	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5828	2	23	9	Y	21	20	1	4
06		5340 X	5259	-0-	-81	-0-	5239	2	20	9	Y	18	18	1	4
07		5518 X	5509	-0-	-9	-0-	5489	2	20	9	Y	18	18	1	4
08		5518 X	4675	-0-	-843	-0-	4650	2	25	9	Y	23	23	1	4
09		0	4232	-0-	4232	4232	4204	2	28	9	Y	25	25	1	4
10		0	5806	-0-	5806	10038	5774	2	32	9	Y	29	29	1	4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385															
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2217	2	24	9	Y	22	21	1	4
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2196	2	22	9	Y	20	20	1	4
07		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2279	2	23	9	Y	21	21	1	4
08		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2203	2	28	9	Y	25	25	1	4
09		0	2138	-0-	2138	2138	2109	2	29	9	Y	26	26	1	4
10		0	2250	-0-	2250	4388	2219	2	31	9	Y	28	28	1	4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023															
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	Y	15			31
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2857	2	21	9	Y	19	28	1	22
07		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	Y	14			36
08		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3112	2	22	9	Y	20			56
09		0	3038	-0-	3038	3038	3021	2	17	9	Y	15	43	1	28
10		0	3157	-0-	3157	6195	3125	2	32	9	Y	29			57

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022															
05		589 X	491	-0-	-98	-0-	483	2	8	9	Y	7			9
06		690 X	591	-0-	-99	-0-	584	2	7	9	Y	6	9	1	6
07		713 X	538	-0-	-175	-0-	535	2	3	9	Y	3			9
08		713 X	234	-0-	-479	-0-	231	2	3	9	Y	3			12
09		0	744	-0-	744	744	742	2	2	9	Y	2	9	1	5
10		0	648	-0-	648	1392	639	2	9	9	Y	8			13

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386															
05		3100 N	3176	-0-	76	107	3169	2	7	9	Y	6	7	1	1
06		3000 N	3121	-0-	121	228	3114	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		3320 X	3092	-0-	-228	-0-	3085	2	7	9	Y	6	6	1	1
08		3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3017	2	7	9	Y	6	6	1	1
09		0	2810	-0-	2810	2810	2803	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		0	2581	-0-	2581	5391	2573	2	8	9	Y	7	7	1	1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566															
05		2139 N	2041	-0-	-98	-0-	2030	2	11	9	Y	10	9	1	8
06		2010 N	1999	-0-	-11	-0-	1986	2	13	9	Y	12	19	1	1
07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2152	2	12	9	Y	11	10	1	2
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	Y	12	9	1	5
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	Y	11	10	1	6
10		0	2147	-0-	2147	2147	2124	2	23	9	Y	21	18	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	Y	4	4 1
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4	4 1
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4 1
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1770	2	6	9	Y	5	5 1
09		0	1619	-0-	1619	1619	1613	2	6	9	Y	5	5 1
10		0	1510	-0-	1510	3129	1503	2	7	9	Y	6	6 1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584													
05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2679	2	53	9	Y	48	40 1
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2648	2	56	9	Y	51	83 1
07		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2770	2	53	9	Y	48	43 1
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2766	2	55	9	Y	50	38 1
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2630	2	50	9	Y	45	42 1
10		0	2848	-0-	2848	2848	2742	2	106	9	Y	96	80 1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224													
05		1023 N	807	-0-	-216	-0-	805	2	2	9	Y	2	2 1
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	Y	3	3 1
07		1023 N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	Y	2	2 1
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2	2 1
09		0	1145	-0-	1145	1145	1143	2	2	9	Y	2	3 1
10		0	1096	-0-	1096	2241	1094	2	2	9	Y	2	2 1

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508													
05		2294 X	2289	-0-	-5	-0-	2267	2	22	9	Y	20	19 1
06		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	Y	13	14 1
07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2460	2	18	9	Y	16	16 1
08		2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2090	2	9	9	Y	8	10 1
09		0	2185	-0-	2185	2185	2182	2	3	9	Y	3	4 1
10		0	2074	-0-	2074	4259	2068	2	6	9	Y	5	4 1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081													
05		5797 X	5696	-0-	-101	-0-	5648	2	48	9	Y	44	47 1
06		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5468	2	76	9	Y	69	63 1
07		5704 X	5614	-0-	-90	-0-	5567	2	47	9	Y	43	46 1
08		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5467	2	56	9	Y	51	47 1
09		0	5259	-0-	5259	5259	5209	2	50	9	Y	45	61 1
10		0	5398	-0-	5398	10657	5340	2	58	9	Y	53	50 1

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536													
05		4061 X	3764	-0-	-297	-0-	3752	2	12	9	Y	11	14 1
06		3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3747	2	13	9	Y	12	10 1
07		3999 X	3820	-0-	-179	-0-	3808	2	12	9	Y	11	10 1
08		3999 X	3708	-0-	-291	-0-	3695	2	13	9	Y	12	11 1
09		0	3654	-0-	3654	3654	3644	2	10	9	Y	9	10 1
10		0	3729	-0-	3729	7383	3716	2	13	9	Y	12	11 1

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498													
05		2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2050	2	17	9	Y	15	14 1
06		1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1688	2	14	9	Y	13	13 1
07		2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1797	2	14	9	Y	13	13 1
08		2077 N	1791	-0-	-286	-0-	1781	2	10	9	Y	9	10 1
09		0	1991	-0-	1991	1991	1982	2	9	9	Y	8	9 1
10		0	1987	-0-	1987	3978	1976	2	11	9	Y	10	10 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		

05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2655	2	7	9	Y	6	6 1	1
06	2730 N	1652	-0-	-1078	-0-	1646	2	6	9	Y	5	5 1	1
07	2821 N	2209	-0-	-612	-0-	2203	2	6	9	Y	5	5 1	1
08	2666 N	2387	-0-	-279	-0-	2381	2	6	9	Y	5	5 1	1
09	0	2312	-0-	2312	2312	2306	2	6	9	Y	5	5 1	1
10	0	2618	-0-	2618	4930	2611	2	7	9	Y	6	6 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107													
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	4 1	1
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	6 1	2
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	4 1	1
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	591	2	6	9	Y	5	4 1	2
09	0	596	-0-	596	596	592	2	4	9	Y	4	6 1	-0-
10	0	622	-0-	622	1218	615	2	7	9	Y	6	5 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166													
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	323	2	8	9	Y	7	6 1	1
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	253	2	6	9	Y	5	5 1	1
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	258	2	4	9	Y	4	4 1	1
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	261	2	3	9	Y	3	3 1	1
09	0	261	-0-	261	261	257	2	4	9	Y	4	4 1	1
10	0	262	-0-	262	523	258	2	4	9	Y	4	4 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177													
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-		-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-		-0-
07	1209 N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-		-0-
08	1240 N	921	-0-	-319	-0-	921	2			Y	-0-		-0-
09	0	906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-		-0-
10	0	913	-0-	913	1819	913	2			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354													
05	3100 N	3282	-0-	182	182	3237	2	45	9	Y	41	39 1	8
06	2792 N	2610	-0-	-182	-0-	2573	2	37	9	Y	34	35 1	7
07	2759 N	2512	-0-	-247	-0-	2476	2	36	9	Y	33	33 1	7
08	2821 X	2451	-0-	-370	-0-	2414	2	37	9	Y	34	35 1	6
09	0	2371	-0-	2371	2371	2332	2	39	9	Y	35	36 1	5
10	0	2424	-0-	2424	4795	2379	2	45	9	Y	41	40 1	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429													
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1686	2	29	9	Y	26	25 1	5
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	21	9	Y	21	20 1	4
07	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1612	2	22	9	Y	20	20 1	4
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1616	2	22	9	Y	20	20 1	4
09	0	1584	-0-	1584	1584	1562	2	22	9	Y	20	21 1	3
10	0	1635	-0-	1635	3219	1610	2	25	9	Y	23	23 1	3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174													
05	3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			Y	-0-		-0-
06	3630 X	3623	-0-	-7	-0-	3623	2			Y	-0-		-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-		-0-
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-		-0-
09	0	3272	-0-	3272	3272	3272	2			Y	-0-		-0-
10	0	3352	-0-	3352	6624	3352	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3433	2	25	9	Y	23	22	1		4
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	22	9	Y	20	20	1		4
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3379	2	23	9	Y	21	21	1		4
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2964	2	24	9	Y	22	22	1		4
09	0	2305	-0-	2305	2305	2284	2	21	9	Y	19	20	1		3
10	0	3807	-0-	3807	6112	3777	2	30	9	Y	27	26	1		4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516															
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	Y	10	10	1		1
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5	5	1		1
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	5	5	1		1
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1859	2	12	9	Y	11	9	1		3
09	0	1815	-0-	1815	1815	1804	2	11	9	Y	10	11	1		2
10	0	1901	-0-	1901	3716	1880	2	21	9	Y	19	16	1		5

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464															
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1229	2	35	9	Y	32	31	1		6
06	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1193	2	31	9	Y	28	28	1		6
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1208	2	33	9	Y	30	30	1		6
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1223	2	35	9	Y	32	32	1		6
09	0	1229	-0-	1229	1229	1193	2	36	9	Y	33	34	1		5
10	0	1271	-0-	1271	2500	1229	2	42	9	Y	38	38	1		5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420															
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	30	9	Y	27	26	1		5
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	534	2	23	9	Y	21	22	1		4
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	18	1		3
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	Y	18	18	1		3
09	0	629	-0-	629	629	609	2	20	9	Y	18	18	1		3
10	0	610	-0-	610	1239	588	2	22	9	Y	20	20	1		3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428															
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2609	2	10	9	Y	9	8	1		2
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2635	2	17	9	Y	15	14	1		3
07	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17	17	1		3
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2932	2	19	9	Y	17	17	1		3
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2897	2	20	9	Y	18	18	1		3
10	0	3146	-0-	3146	3146	3125	2	21	9	Y	19	19	1		3

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534															
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	2	13	9	Y	12	11	1		6
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1		2
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	Y	10	11	1		1
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2461	2	10	9	Y	9				10
09	0	2384	-0-	2384	2384	2375	2	9	9	Y	8	11	1		7
10	0	2305	-0-	2305	4689	2272	2	33	9	Y	30	19	1		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4062	2	18	9	Y	16	15	1	3
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4168	2	15	9	Y	14	14	1	3
07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4263	2	17	9	Y	15	15	1	3
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4200	2	18	9	Y	16	16	1	3
09	0	3977	-0-	3977	3977	3959	2	18	9	Y	16	17	1	2
10	0	4113	-0-	4113	8090	4092	2	21	9	Y	19	18	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324														
05	2294 N	1659	-0-	-635	-0-	1644	2	15	9	Y	14	15	1	1
06	2130 N	1149	-0-	-981	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	2201 N	1044	-0-	-1157	-0-	1035	2	9	9	Y	8	6	1	3
08	3100 N	3291	-0-	191	-0-	3278	2	13	9	Y	12	14	1	1
09	0	3196	-0-	3196	3387	3186	2	10	9	Y	9	7	1	3
10	0	3073	-0-	3073	6460	3059	2	14	9	Y	13	14	1	2

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552														
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2430	2	100	9	Y	91	86	1	48
06	2400 N	2179	-0-	-221	-0-	2117	2	62	9	Y	56	89	1	15
07	2294 N	1992	-0-	-302	-0-	1904	2	88	9	Y	80	84	1	11
08	2480 N	1563	-0-	-917	-0-	1488	2	75	9	Y	68			79
09	0	1505	-0-	1505	1505	1441	2	64	9	Y	58	86	1	51
10	0	1434	-0-	1434	2939	1373	2	61	9	Y	55	71	1	35

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423														
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	2	18	9	Y	16	15	1	3
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	Y	17	17	1	3
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2068	2	20	9	Y	18	18	1	3
10	0	1988	-0-	1988	1988	1968	2	20	9	Y	18	19	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546														
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	1956	-0-	1956	1956	1955	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	1930	-0-	1930	3886	1929	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560														
05	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1710	2	17	9	Y	15	19	1	3
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	14	1	5
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1709	2	18	9	Y	16	14	1	7
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1713	2	17	9	Y	15	14	1	8
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	14	1	7
10	0	1709	-0-	1709	1709	1690	2	19	9	Y	17	15	1	9

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314														
05	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3191	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3136	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1	2
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3218	2	10	9	Y	9	9	1	2
09	0	3127	-0-	3127	3127	3118	2	9	9	Y	8	9	1	1
10	0	3217	-0-	3217	6344	3206	2	11	9	Y	10	10	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3289 2	57 9	Y	52	50 1	10
06		3330 X	3325	-0-	-5	-0-	3272 2	53 9	Y	48	48 1	10
07		3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3356 2	56 9	Y	51	51 1	10
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3404 2	57 9	Y	52	53 1	9
09		0	3330	-0-	3330	3330	3273 2	57 9	Y	52	53 1	8
10		0	3506	-0-	3506	6836	3441 2	65 9	Y	59	59 1	8

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		600 N	446	-0-	-154	-0-	444 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	473 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	586 2	6 9	Y	5	4 1	1
09		0	500	-0-	500	500	492 2	8 9	Y	7	7 1	1
10		0	596	-0-	596	1096	584 2	12 9	Y	11	10 1	2

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
05		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1490 2	13 9	Y	12	12 1	2
06		1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1406 2	11 9	Y	10	10 1	2
07		1519 N	1378	-0-	-141	-0-	1365 2	13 9	Y	12	12 1	2
08		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1425 2	12 9	Y	11	11 1	2
09		0	1305	-0-	1305	1305	1293 2	12 9	Y	11	11 1	2
10		0	1338	-0-	1338	2643	1325 2	13 9	Y	12	12 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
05		403 N	292	-0-	-111	-0-	285 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		510 N	388	-0-	-122	-0-	382 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		434 N	315	-0-	-119	-0-	308 2	7 9	Y	6	6 1	1
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	247 2	8 9	Y	7	7 1	1
09		0	236	-0-	236	236	229 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		0	178	-0-	178	414	171 2	7 9	Y	6	6 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2478 2	14 9	Y	13	14 1	2
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2374 2	12 9	Y	11	7 1	6
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2541 2	10 9	Y	9	13 1	2
08		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2461 2	11 9	Y	10	6 1	6
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2342 2	10 9	Y	9	14 1	1
10		0	2418	-0-	2418	2418	2408 2	10 9	Y	9	6 1	4

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1765 2	39 9	Y	35	33 1	7
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1711 2	32 9	Y	29	30 1	6
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1740 2	34 9	Y	31	31 1	6
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1727 2	32 9	Y	29	30 1	5
09		0	1678	-0-	1678	1678	1646 2	32 9	Y	29	30 1	4
10		0	1755	-0-	1755	3433	1718 2	37 9	Y	34	33 1	5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	496 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		1080 N	512	-0-	-568	-0-	509 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2182 2	3 9	Y	3	3 1	1
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09		0	1532	-0-	1532	1532	1529 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10		0	1918	-0-	1918	3450	1915 2	3 9	Y	3	3 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1781 2	63 9	Y		57	54 1		11
06	1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1633 2	42 9	Y		38	41 1		8
07	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1574 2	43 9	Y		39	39 1		8
08	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1589 2	44 9	Y		40	41 1		7
09	0	1206	-0-	1206	1206	1170 2	36 9	Y		33	36 1		4
10	0	1844	-0-	1844	3050	1794 2	50 9	Y		45	43 1		6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446													
05	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2		Y		-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y		-0-			-0-
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		Y		-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y		-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	133 2		Y		-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	379	246 2		Y		-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 9660													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	138	-0-	138	138	8 1	130 2	Y		-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	252	7 1	107 2	Y		-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	316	7 1	57 2	Y		-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372													
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y		-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y		-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	79 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
09	0	59	-0-	59	59	58 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
10	0	79	-0-	79	138	78 2	1 9	Y		1	1 1		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A													
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5634 2	11 9	Y		10	8 1		2
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5633 2	14 9	Y		13	12 1		3
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5663 2	14 9	Y		13	13 1		3
08	5611 X	5373	-0-	-238	-0-	5360 2	13 9	Y		12	13 1		2
09	0	5575	-0-	5575	5575	5560 2	15 9	Y		14	14 1		2
10	0	5736	-0-	5736	11311	5719 2	17 9	Y		15	15 1		2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254													
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	54 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
09	0	72	-0-	72	72	72 2		Y		-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	151	79 2		Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4032	2	48	9	Y	44	41	1	9
06	3450 X	3380	-0-	-70	-0-	3336	2	44	9	Y	40	41	1	8
07	4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3694	2	47	9	Y	43	43	1	8
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3773	2	50	9	Y	45	45	1	8
09	0	3748	-0-	3748	3748	3700	2	48	9	Y	44	46	1	6
10	0	3787	-0-	3787	7535	3731	2	56	9	Y	51	50	1	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494														
05	3472 X	3360	-0-	-112	-0-	3349	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3494	2	10	9	Y	9	9	1	2
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	2	11	9	Y	10	10	1	2
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3534	2	13	9	Y	12	12	1	2
09	0	3090	-0-	3090	3090	3077	2	13	9	Y	12	12	1	2
10	0	3498	-0-	3498	6588	3483	2	15	9	Y	14	14	1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470														
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	1770 N	1297	-0-	-473	-0-	1291	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1363	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	0	1872	-0-	1872	1872	1865	2	7	9	Y	6	6	1	1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492														
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-			-0-
06	3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309	2			Y	-0-			-0-
07	3596 X	3173	-0-	-423	-0-	3173	2			Y	-0-			-0-
08	3596 X	3484	-0-	-112	-0-	3484	2			Y	-0-			-0-
09	0	3407	-0-	3407	3407	3407	2			Y	-0-			-0-
10	0	3552	-0-	3552	6959	3552	2			Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474														
05	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1615	2	15	9	Y	14	13	1	3
06	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1553	2	11	9	Y	10	11	1	2
07	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1597	2	13	9	Y	12	12	1	2
08	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1602	2	13	9	Y	12	12	1	2
09	0	1559	-0-	1559	1559	1550	2	9	9	Y	8	9	1	1
10	0	1570	-0-	1570	3129	1559	2	11	9	Y	10	10	1	1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350														
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2704	2	89	9	Y	81	120	1	32
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-			32
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2718	2	39	9	Y	35			67
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2822	2	42	9	Y	38			105
09	0	2848	-0-	2848	2848	2767	2	81	9	Y	74	118	1	61
10	0	2915	-0-	2915	5763	2915	2			Y	-0-			61

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222														
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1548	2	23	9	Y	21	23	1	2
06	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1342	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1384	2	13	9	Y	12	10	1	4
08	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1430	2	22	9	Y	20	22	1	2
09	0	1446	-0-	1446	1446	1432	2	14	9	Y	13	10	1	5
10	0	1448	-0-	1448	2894	1430	2	18	9	Y	16	19	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

05	2294 N	1952	-0-	-342	-0-	1923	2	29	9	Y	26	25	1		5
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23	23	1		5
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2362	2	26	9	Y	24	24	1		5
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2391	2	25	9	Y	23	24	1		4
09	0	2324	-0-	2324	2324	2303	2	21	9	Y	19	20	1		3
10	0	2255	-0-	2255	4579	2232	2	23	9	Y	21	21	1		3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548															
05	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3291	2	4	9	Y	4	4	1		1
06	3210 X	3209	-0-	-1	-0-	3206	2	3	9	Y	3	3	1		1
07	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	3244	2	3	9	Y	3	3	1		1
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3253	2	3	9	Y	3	3	1		1
09	0	3088	-0-	3088	3088	3085	2	3	9	Y	3	3	1		1
10	0	3173	-0-	3173	6261	3169	2	4	9	Y	4	3	1		2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262															
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	0	87	-0-	87	87	86	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	0	128	-0-	128	215	127	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544															
05	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1280	2	19	9	Y	17	17	1		3
06	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1173	2	10	9	Y	9	10	1		2
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	Y	10	10	1		2
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10	10	1		2
09	0	1519	-0-	1519	1519	1509	2	10	9	Y	9	10	1		1
10	0	1595	-0-	1595	3114	1582	2	13	9	Y	12	11	1		2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274															
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-				-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				-0-
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				-0-
09	0	608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-				-0-
10	0	441	-0-	441	1049	441	2			Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486															
05	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			Y	-0-				-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-				-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-				-0-
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-				-0-
09	0	2076	-0-	2076	2076	2076	2			Y	-0-				-0-
10	0	2128	-0-	2128	4204	2128	2			Y	-0-				-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426															
05	3286 X	2850	-0-	-436	-0-	2824	2	26	9	Y	24	23	1		5
06	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	2772	2	22	9	Y	20	21	1		4
07	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2825	2	24	9	Y	22	22	1		4
08	3038 X	2734	-0-	-304	-0-	2719	2	15	9	Y	14	16	1		2
09	2910 X	2335	-0-	-575	-0-	2321	2	14	9	Y	13	13	1		2
10	0	1884	-0-	1884	1884	1869	2	15	9	Y	14	14	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1453	2	51	9	Y	46	44	1	9
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	42	42	1	9
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	9	Y	45	45	1	9
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1515	2	50	9	Y	45	46	1	8
09	0	1455	-0-	1455	1455	1405	2	50	9	Y	45	46	1	7
10	0	1740	-0-	1740	3195	1684	2	56	9	Y	51	51	1	7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420														
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	Y	30	29	1	6
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	Y	25	26	1	5
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	28	28	1	5
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2790	2	32	9	Y	29	29	1	5
09	0	2678	-0-	2678	2678	2642	2	36	9	Y	33	33	1	5
10	0	2893	-0-	2893	5571	2852	2	41	9	Y	37	37	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468														
05	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2556	2	44	9	Y	40	38	1	8
06	2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2572	2	36	9	Y	33	34	1	7
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	28	30	1	5
08	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3065	2	32	9	Y	29	29	1	5
09	0	2918	-0-	2918	2918	2887	2	31	9	Y	28	29	1	4
10	0	2951	-0-	2951	5869	2916	2	35	9	Y	32	32	1	4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517														
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4282	2	54	9	Y	49	59	1	9
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4170	2	48	9	Y	44	38	1	15
07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4276	2	54	9	Y	49	61	1	3
08	4154 X	4095	-0-	-59	-0-	4042	2	53	9	Y	48	43	1	8
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4150	2	48	9	Y	44	43	1	9
10	0	4303	-0-	4303	4303	4249	2	54	9	Y	49	43	1	15

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505														
05	2604 N	1903	-0-	-701	-0-	1881	2	22	9	Y	20	19	1	4
06	2460 N	2030	-0-	-430	-0-	2012	2	18	9	Y	16	17	1	3
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	Y	19	18	1	4
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	Y	15	16	1	3
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2222	2	14	9	Y	13	14	1	2
10	0	2377	-0-	2377	2377	2360	2	17	9	Y	15	15	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512														
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3441	2	41	9	Y	37	35	1	7
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	2	34	9	Y	31	32	1	6
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2603	2	39	9	Y	35	34	1	7
08	3410 X	2592	-0-	-818	-0-	2558	2	34	9	Y	31	32	1	6
09	0	2291	-0-	2291	2291	2255	2	36	9	Y	33	34	1	5
10	0	524	-0-	524	2815	483	2	41	9	Y	37	37	1	5

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650														
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3177	2	28	9	Y	25	24	1	5
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	2	21	9	Y	19	20	1	4
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3239	2	22	9	Y	20	20	1	4
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3279	2	22	9	Y	20	20	1	4
09	0	3202	-0-	3202	3202	3180	2	22	9	Y	20	21	1	3
10	0	3278	-0-	3278	6480	3253	2	25	9	Y	23	23	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23 9	Y	21	20 1		4
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2531 2	43 9	Y	39	35 1		8
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2791 2	52 9	Y	47	46 1		9
08		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2797 2	54 9	Y	49	49 1		9
09		0	2982	-0-	2982	2982	2929 2	53 9	Y	48	50 1		7
10		0	3021	-0-	3021	6003	2963 2	58 9	Y	53	53 1		7

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1584 2	17 9	Y	15	14 1		3
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1872 2	14 9	Y	13	13 1		3
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1999 2	15 9	Y	14	14 1		3
08		1612 N	1028	-0-	-584	-0-	1015 2	13 9	Y	12	13 1		2
09		0	1973	-0-	1973	1973	1966 2	7 9	Y	6	7 1		1
10		0	1925	-0-	1925	3898	1917 2	8 9	Y	7	7 1		1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
05		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3019	-0-	-431	-0-	3019 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3187	-0-	-192	-0-	3187 2		N	-0-			-0-
09		0	3513	-0-	3513	3513	3513 2		N	-0-			-0-
10		0	3521	-0-	3521	7034	3521 2		N	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736													
05		3968 X	3485	-0-	-483	-0-	3455 2	30 9	Y	27	25 1		21
06		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3642 2	35 9	Y	32	50 1		3
07		3968 X	3750	-0-	-218	-0-	3717 2	33 9	Y	30	27 1		6
08		3906 X	3774	-0-	-132	-0-	3739 2	35 9	Y	32	24 1		14
09		0	3627	-0-	3627	3627	3595 2	32 9	Y	29	27 1		16
10		0	3887	-0-	3887	7514	3821 2	66 9	Y	60	50 1		26

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2591 2	51 9	Y	46	44 1		9
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2645 2	43 9	Y	39	40 1		8
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2726 2	46 9	Y	42	42 1		8
08		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2798 2	48 9	Y	44	44 1		8
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2657 2	46 9	Y	42	44 1		6
10		0	2836	-0-	2836	2836	2781 2	55 9	Y	50	49 1		7

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
05		2945 X	2843	-0-	-102	-0-	2814 2	29 9	Y	26	25 1		5
06		2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2687 2	25 9	Y	23	23 1		5
07		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2719 2	24 9	Y	22	23 1		4
08		2945 X	2933	-0-	-12	-0-	2907 2	26 9	Y	24	24 1		4
09		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2805 2	25 9	Y	23	24 1		3
10		0	2833	-0-	2833	2833	2803 2	30 9	Y	27	26 1		4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500													
05		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2962 2	63 9	Y	57	54 1		11
06		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2879 2	53 9	Y	48	49 1		10
07		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	2999 2	56 9	Y	51	51 1		10
08		3100 N	3111	-0-	11	11	3047 2	64 9	Y	58	58 1		10
09		0	2969	-0-	2969	2980	2903 2	66 9	Y	60	61 1		9
10		0	3039	-0-	3039	6019	2965 2	74 9	Y	67	67 1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		3309 2	15 9	Y	14	16 1		-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3151 2	14 9	Y	13	12 1		1
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3238 2	17 9	Y	15	14 1		2
08		2883 X	2755	-0-	-128	-0-		2742 2	13 9	Y	12	14 1		-0-
09		0	2954	-0-	2954	2954		2939 2	15 9	Y	14	13 1		1
10		0	2922	-0-	2922	5876		2903 2	19 9	Y	17	16 1		2

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956														
05		2604 N	2548	-0-	-56	-0-		2534 2	14 9	Y	13			27
06		2640 N	2484	-0-	-156	-0-		2465 2	19 9	Y	17	25 1		19
07		2604 N	2579	-0-	-25	-0-		2569 2	10 9	Y	9			28
08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		2584 2	12 9	Y	11			39
09		0	2508	-0-	2508	2508		2498 2	10 9	Y	9	30 1		18
10		0	2697	-0-	2697	5205		2680 2	17 9	Y	15			33

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502														
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1677 2	17 9	Y	15	14 1		3
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1580 2	14 9	Y	13	13 1		3
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1690 2	15 9	Y	14	14 1		3
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1635 2	17 9	Y	15	15 1		3
09		0	1624	-0-	1624	1624		1607 2	17 9	Y	15	16 1		2
10		0	1606	-0-	1606	3230		1587 2	19 9	Y	17	17 1		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	46	-0-	46	46		3 1	43 2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	23	-0-	23	69		3 1	20 2	Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540														
05		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-		2794 2	53 9	N	48	49 1		14
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		2642 2	47 9	N	43	50 1		7
07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		2658 2	44 9	N	40	34 1		13
08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		2664 2	48 9	N	44	51 1		6
09		0	2661	-0-	2661	2661		2610 2	51 9	N	46	35 1		17
10		0	2892	-0-	2892	5553		2844 2	48 9	N	44	57 1		4

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560														
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		2707 2	34 9	Y	31	30 1		6
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2606 2	31 9	Y	28	28 1		6
07		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2654 2	32 9	Y	29	29 1		6
08		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2735 2	33 9	Y	30	31 1		5
09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2688 2	33 9	Y	30	31 1		4
10		0	2797	-0-	2797	2797		2758 2	39 9	Y	35	34 1		5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557														
05		2635 N	2568	-0-	-67	-0-		2529 2	39 9	Y	35	33 1		7
06		2550 N	2310	-0-	-240	-0-		2282 2	28 9	Y	25	27 1		5
07		2604 N	2366	-0-	-238	-0-		2335 2	31 9	Y	28	28 1		5
08		2232 N	1421	-0-	-811	-0-		1402 2	19 9	Y	17	20 1		2
09		0	1950	-0-	1950	1950		1929 2	21 9	Y	19	18 1		3
10		0	2359	-0-	2359	4309		2327 2	32 9	Y	29	28 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3180	2	4	9	Y	4	5 1
06		3180 X	3072	-0-	-108	-0-	3068	2	4	9	Y	4	4 1
07		3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3146	2	6	9	Y	5	4 1
08		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4 1
09		0	3009	-0-	3009	3009	3005	2	4	9	Y	4	4 1
10		0	3141	-0-	3141	6150	3137	2	4	9	Y	4	4 1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1550	2	41	9	Y	37	35 1
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1493	2	34	9	Y	31	32 1
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1509	2	39	9	Y	35	34 1
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1528	2	39	9	Y	35	36 1
09		0	1538	-0-	1538	1538	1498	2	40	9	Y	36	37 1
10		0	1478	-0-	1478	3016	1432	2	46	9	Y	42	41 1

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	188	1	2323	2	Y	19	21 1
							21	9					
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	30	27 1
							33	9					
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	185	1	2295	2	Y	19	20 1
							21	9					
08		2542 N	2449	-0-	-93	-0-	191	1	2233	2	Y	23	21 1
							25	9					
09		0	2440	-0-	2440	2440	189	1	2230	2	Y	19	26 1
							21	9					
10		0	2585	-0-	2585	5025	192	1	2368	2	Y	23	22 1
							25	9					

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	153	1	1887	2	Y	22	24 1
							24	9					
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	Y	36	32 1
							40	9					
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	150	1	1853	2	Y	21	23 1
							23	9					
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	151	1	1769	2	Y	26	24 1
							29	9					
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1750	2	Y	22	30 1
							24	9					
10		0	2014	-0-	2014	2014	149	1	1835	2	Y	27	25 1
							30	9					

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-	-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2022

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4240	2	62	9	Y	56	53 1
06		4050 X	4012	-0-	-38	-0-	3960	2	52	9	Y	47	48 1
07		4185 X	4082	-0-	-103	-0-	4026	2	56	9	Y	51	51 1
08		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4356	2	57	9	Y	52	53 1
09		0	4294	-0-	4294	4294	4236	2	58	9	Y	53	54 1
10		0	4295	-0-	4295	8589	4230	2	65	9	Y	59	59 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1153	2	29	9	Y	26	25	1	5
06		1140 N	866	-0-	-274	-0-	841	2	25	9	Y	23	23	1	5
07		1116 N	764	-0-	-352	-0-	738	2	26	9	Y	24	24	1	5
08		1178 N	926	-0-	-252	-0-	916	2	10	9	Y	9	12	1	2
09		0	939	-0-	939	939	917	2	22	9	Y	20	19	1	3
10		0	1008	-0-	1008	1947	990	2	18	9	Y	16	17	1	2

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650															

05		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2661	2	35	9	Y	32	59	1	3
06		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2619	2	34	9	Y	31	28	1	6
07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2717	2	45	9	Y	41	41	1	6
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2616	2	39	9	Y	35	22	1	19
09		0	2651	-0-	2651	2651	2610	2	41	9	Y	37	55	1	1
10		0	2729	-0-	2729	5380	2693	2	36	9	Y	33	32	1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478															

05		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1571	2	67	9	Y	61	58	1	12
06		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1529	2	56	9	Y	51	53	1	10
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	Y	50	50	1	10
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	2	56	9	Y	51	52	1	9
09		0	1649	-0-	1649	1649	1594	2	55	9	Y	50	52	1	7
10		0	1708	-0-	1708	3357	1644	2	64	9	Y	58	57	1	8

SOAPE, C. P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185															

05		4712 X	3133	-0-	-1579	-0-	3099	2	34	9	Y	31	32	1	8
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5451	2	55	9	Y	50	48	1	10
07		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5418	2	59	9	Y	54	54	1	10
08		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5570	2	63	9	Y	57	57	1	10
09		0	4448	-0-	4448	4448	4400	2	48	9	Y	44	47	1	7
10		0	5826	-0-	5826	10274	5753	2	73	9	Y	66	64	1	9

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501															

05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2007	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	2	7	9	Y	6	6	1	1
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2018	2	8	9	Y	7	7	1	1
09		0	1916	-0-	1916	1916	1908	2	8	9	Y	7	7	1	1
10		0	1925	-0-	1925	3841	1917	2	8	9	Y	7	7	1	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542															

05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1	1
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		0	224	-0-	224	224	223	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482															

05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	Y	2	2	1	1
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3087	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3134	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		0	3046	-0-	3046	3046	3042	2	4	9	Y	4	3	1	1
10		0	3155	-0-	3155	6201	3152	2	3	9	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5247 2	34 9	Y	31	28 1		6
06		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5051 2	26 9	Y	24	25 1		5
07		5022 X	4556	-0-	-466	-0-	4527 2	29 9	Y	26	26 1		5
08		5115 X	4803	-0-	-312	-0-	4773 2	30 9	Y	27	27 1		5
09		0	4674	-0-	4674	4674	4644 2	30 9	Y	27	28 1		4
10		0	4720	-0-	4720	9394	4687 2	33 9	Y	30	30 1		4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498													
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3178 2	120 9	N	109	112 1		8
06		2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2317 2	87 9	N	79	63 1		24
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2684 2	78 9	N	71	37 1		58
08		2759 X	2494	-0-	-265	-0-	2424 2	70 9	N	64	114 1		8
09		0	3647	-0-	3647	3647	3580 2	67 9	N	61	45 1		24
10		0	3130	-0-	3130	6777	3063 2	67 9	N	61	48 1		37

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500													
05		4371 X	2247	-0-	-2124	-0-	2223 2	24 9	Y	22	23 1		4
06		4230 X	2245	-0-	-1985	-0-	2226 2	19 9	Y	17	17 1		4
07		4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4057 2	30 9	Y	27	26 1		5
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4451 2	30 9	Y	27	27 1		5
09		0	4449	-0-	4449	4449	4420 2	29 9	Y	26	27 1		4
10		0	4655	-0-	4655	9104	4623 2	32 9	Y	29	29 1		4

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276													
05		2232 X	1259	-0-	-973	-0-	1245 2	14 9	Y	13	13 1		2
06		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2929 2	15 9	Y	14	13 1		3
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2940 2	17 9	Y	15	15 1		3
08		3131 X	1236	-0-	-1895	-0-	1222 2	14 9	Y	13	14 1		2
09		0	2243	-0-	2243	2243	2225 2	18 9	Y	16	16 1		2
10		0	2201	-0-	2201	4444	2193 2	8 9	Y	7	8 1		1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554													
05		4526 X	4242	-0-	-284	-0-	4208 2	34 9	Y	31	38 1		6
06		4290 X	4161	-0-	-129	-0-	4128 2	33 9	Y	30	27 1		9
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4432 2	35 9	Y	32	28 1		13
08		4309 X	4259	-0-	-50	-0-	4226 2	33 9	Y	30	28 1		15
09		0	4017	-0-	4017	4017	3987 2	30 9	Y	27	28 1		14
10		0	4129	-0-	4129	8146	4094 2	35 9	Y	32	29 1		17

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580													
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	21 1	337 2	Y	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	20 1	351 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	20 1	316 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	19 1	280 2	Y	-0-			-0-
10		0	169	-0-	169	169	19 1	150 2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	2852 N	2843	-0-	-9	-0-	2810	2	33	9	N	30	30	1	2
06	2700 N	2662	-0-	-38	-0-	2645	2	17	9	N	15	15	1	2
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2739	2	17	9	N	15	15	1	2
08	2852 N	2695	-0-	-157	-0-	2658	2	37	9	N	34	27	1	9
09	0	2661	-0-	2661	2661	2627	2	34	9	N	31	32	1	8
10	0	2825	-0-	2825	5486	2753	2	72	9	N	65	57	1	16

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580														
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1623	2	Y	37	41	1	9
						41	9							
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	88	1	1722	2	Y	32	30	1	9
						35	9						2	8
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	31	32	1	5
						34	9						3	8
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1460	2	Y	31	32	1	4
						34	9							
09	0	1574	-0-	1574	1574	96	1	1436	2	Y	38	35	1	5
						42	9						2	8
10	0	779	-0-	779	2353	83	1	649	2	Y	43	42	1	6
						47	9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414														
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	2190 N	2166	-0-	-24	-0-	2158	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	2387 N	2247	-0-	-140	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2210	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	0	2107	-0-	2107	2107	2100	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	0	2133	-0-	2133	4240	2126	2	7	9	Y	6	6	1	1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3778	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3660	2	11	9	Y	10	10	1	2
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3735	2	13	9	Y	12	12	1	2
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13	13	1	2
09	0	3674	-0-	3674	3674	3659	2	15	9	Y	14	14	1	2
10	0	3617	-0-	3617	7291	3600	2	17	9	Y	15	15	1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
05	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2842	2	35	9	Y	32	31	1	6
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	Y	29	29	1	6
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3260	2	34	9	Y	31	31	1	6
08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3277	2	37	9	Y	34	34	1	6
09	0	2694	-0-	2694	2694	2658	2	36	9	Y	33	35	1	4
10	0	3353	-0-	3353	6047	3310	2	43	9	Y	39	38	1	5

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2461	2	87	9	Y	79	76	1	15
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2536	2	76	9	Y	69	70	1	14
07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2684	2	80	9	Y	73	73	1	14
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2773	2	91	9	Y	83	82	1	15
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2478	2	95	9	Y	86	88	1	13
10	0	2524	-0-	2524	2524	2416	2	108	9	Y	98	97	1	14

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	Y	-0-		-0-
06		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	Y	-0-		-0-
07		2883 N	2758	-0-	-125	-0-	2758	2	Y	-0-		-0-
08		2852 N	2534	-0-	-318	-0-	2534	2	Y	-0-		-0-
09		0	2640	-0-	2640	2640	2640	2	Y	-0-		-0-
10		0	2685	-0-	2685	5325	2685	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368												
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	Y	4	4 1	1
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	3	3 1	1
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	3	3 1	1
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	4	4 1	1
09		0	939	-0-	939	939	935	2	Y	4	4 1	1
10		0	982	-0-	982	1921	978	2	Y	4	4 1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322												
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3563	2	Y	11	11 1	2
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3491	2	Y	10	10 1	2
07		3565 X	3540	-0-	-25	-0-	3528	2	Y	11	11 1	2
08		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	3554	2	Y	7	8 1	1
09		0	3455	-0-	3455	3455	3447	2	Y	7	7 1	1
10		0	3544	-0-	3544	6999	3535	2	Y	8	8 1	1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595												
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	Y	3	3 1	1
06		2760 N	1792	-0-	-968	-0-	1789	2	Y	3	3 1	1
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	Y	3	3 1	1
08		2232 N	1193	-0-	-1039	-0-	1190	2	Y	3	3 1	1
09		0	2890	-0-	2890	2890	2884	2	Y	5	5 1	1
10		0	1569	-0-	1569	4459	1563	2	Y	5	5 1	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705												
05		4526 X	1085	-0-	-3441	-0-	1074	2	Y	10	11 1	2
06		4380 X	2427	-0-	-1953	-0-	2420	2	Y	6	7 1	1
07		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4571	2	Y	23	19 1	5
08		4526 X	3922	-0-	-604	-0-	3889	2	Y	30	30 1	5
09		0	4327	-0-	4327	4327	4295	2	Y	29	30 1	4
10		0	4561	-0-	4561	8888	4521	2	Y	36	35 1	5

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
05		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	Y	12	14 1	1
06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	Y	9	6 1	4
07		4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3915	2	Y	10	8 1	6
08		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4262	2	Y	9	13 1	2
09		0	4140	-0-	4140	4140	4131	2	Y	8	7 1	3
10		0	4280	-0-	4280	8420	4270	2	Y	9	7 1	5

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
05		2077 N	1997	-0-	-80	-0-	1958	2	Y	35	28 1	16
06		2040 N	2017	-0-	-23	-0-	1955	2	Y	56	66 1	6
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	46	43 1	9
08		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	Y	43	34 1	18
09		0	2704	-0-	2704	2704	2664	2	Y	36	42 1	12
10		0	1908	-0-	1908	4612	1868	2	Y	36	39 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2983 2	62 9	Y	56	48 1		15
06		2880 X	2618	-0-	-262	-0-	2579 2	39 9	Y	35	45 1		5
07		2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2876 2	48 9	Y	44	48 1		1
08		2976 X	2517	-0-	-459	-0-	2484 2	33 9	Y	30			31
09		0	3209	-0-	3209	3209	3174 2	35 9	Y	32	37 1		26
10		0	3213	-0-	3213	6422	3159 2	54 9	Y	49	51 1		24

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606													
05		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3780 2	47 9	Y	43	44 1		13
06		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3586 2	42 9	Y	38	45 1		6
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3701 2	41 9	Y	37	31 1		12
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3823 2	45 9	Y	41	47 1		6
09		0	3542	-0-	3542	3542	3497 2	45 9	Y	41	32 1		15
10		0	3797	-0-	3797	7339	3744 2	53 9	Y	48	58 1		5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409													
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2460 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2482 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2507 2	7 9	Y	6	6 1		1
09		2310 N	2284	-0-	-26	-0-	2277 2	7 9	Y	6	6 1		1
10		0	2425	-0-	2425	2425	2418 2	7 9	Y	6	6 1		1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610													
05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3904 2	18 9	Y	16	15 1		3
06		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3789 2	15 9	Y	14	14 1		3
07		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3606 2	18 9	Y	16	16 1		3
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3877 2	19 9	Y	17	17 1		3
09		0	3734	-0-	3734	3734	3716 2	18 9	Y	16	17 1		2
10		0	3754	-0-	3754	7488	3732 2	22 9	Y	20	19 1		3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200													
05		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5127 2	57 9	Y	52	50 1		10
06		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4974 2	47 9	Y	43	44 1		9
07		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5125 2	50 9	Y	45	45 1		9
08		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5389 2	50 9	Y	45	46 1		8
09		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5491 2	51 9	Y	46	47 1		7
10		0	5925	-0-	5925	5925	5869 2	56 9	Y	51	51 1		7

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
05		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3438	2	23	9	Y	4
06		3390 X	3336	-0-	-54	-0-	3316	2	20	9	Y	4
07		3658 X	3380	-0-	-278	-0-	3359	2	21	9	Y	4
08		3658 X	3354	-0-	-304	-0-	3333	2	21	9	Y	3
09		0	3011	-0-	3011	3011	2992	2	19	9	Y	2
10		0	3242	-0-	3242	6253	3220	2	22	9	Y	3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594												
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3920	2	23	9	Y	14
06		3660 X	3539	-0-	-121	-0-	3518	2	21	9	Y	10
07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3761	2	23	9	Y	10
08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3791	2	24	9	Y	12
09		0	3656	-0-	3656	3656	3626	2	30	9	Y	13
10		0	3793	-0-	3793	7449	3769	2	24	9	Y	10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461												
05		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-
09		0	2536	-0-	2536	2536	2536	2			Y	-0-
10		0	2537	-0-	2537	5073	2537	2			Y	-0-

DAVIS, M. L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520												
05		4433 X	4172	-0-	-261	-0-	4152	2	20	9	Y	3
06		4290 X	4004	-0-	-286	-0-	3987	2	17	9	Y	3
07		4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4249	2	17	9	Y	3
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4134	2	18	9	Y	3
09		0	4060	-0-	4060	4060	4043	2	17	9	Y	2
10		0	4224	-0-	4224	8284	4205	2	19	9	Y	2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704												
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1554	2	36	9	Y	6
06		1260 N	807	-0-	-453	-0-	784	2	23	9	Y	5
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1325	2	34	9	Y	6
08		1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1156	2	46	9	Y	8
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1033	2	58	9	Y	8
10		0	968	-0-	968	968	903	2	65	9	Y	8

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548												
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3357	2	52	9	Y	14
06		3300 X	3225	-0-	-75	-0-	3179	2	46	9	Y	6
07		3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3242	2	45	9	Y	13
08		3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3225	2	48	9	Y	6
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3315	2	51	9	Y	17
10		0	3289	-0-	3289	3289	3230	2	59	9	Y	5

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538												
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2557	2	54	9	Y	9
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2496	2	45	9	Y	8
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2578	2	45	9	Y	8
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2678	2	45	9	Y	7
09		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2629	2	46	9	Y	6
10		0	2539	-0-	2539	2539	2488	2	51	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-	
06		1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-	
07		1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-	
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-	
09		0	1260	-0-	1260	1260	1260	2		Y	-0-			-0-	
10		0	1319	-0-	1319	2579	1319	2		Y	-0-			-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408															

05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2794	2	42	9	Y	38	38	1	6
06		2610 N	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			Y	-0-	6	1	-0-
07		2697 N	2383	-0-	-314	-0-	2329	2	54	9	Y	49	41	1	8
08		2852 X	2483	-0-	-369	-0-	2437	2	46	9	Y	42	43	1	7
09		2730 X	2447	-0-	-283	-0-	2401	2	46	9	Y	42	43	1	6
10		0	2505	-0-	2505	2505	2452	2	53	9	Y	48	47	1	7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594															

05		2821 X	2362	-0-	-459	-0-	2351	2	11	9	Y	10	11	1	1
06		2400 X	1574	-0-	-826	-0-	1570	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		2821 X	1693	-0-	-1128	-0-	1689	2	4	9	Y	4	4	1	1
08		2821 X	1969	-0-	-852	-0-	1966	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3683	2	9	9	Y	8	5	1	3
10		0	3196	-0-	3196	3196	3187	2	9	9	Y	8	10	1	1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664															

05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	21	18	1	5
06		1080 N	372	-0-	-708	-0-	23	9	17	1	Y	17	16	1	3
07		620 N	546	-0-	-74	-0-	17	1	336	2	Y	17	16	1	3
08		682 N	360	-0-	-322	-0-	19	9	497	2	Y	19	14	1	2
09		0	821	-0-	821	821	21	9	21	1	Y	9	10	1	1
10		0	276	-0-	276	1097	10	9	329	2	Y	9	10	1	1
							50	1	756	2	Y	14	10	1	3
							15	9					2	8	
							30	1	235	2	Y	10	11	1	2
							11	9							

TOMPkins WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974															

05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1806	2	31	9	Y	28			60
06		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1679	2	41	9	Y	37	55	1	42
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	Y	15			57
08		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1675	2	13	9	Y	12			69
09		0	1639	-0-	1639	1639	1629	2	10	9	Y	9	51	1	27
10		0	1740	-0-	1740	3379	1720	2	20	9	Y	18			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	199 1	83	92 1		20		
						91 9						
06	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	173 1	89	68 1	20 8	21		
						98 9						
07	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	197 1	99	72 1	38 8	10		
						109 9						
08	3813 X	3280	-0-	-533	-0-	192 1	70	71 1		9		
						77 9						
09	3690 X	3274	-0-	-416	-0-	198 1	100	79 1	18 8	12		
						110 9						
10	0	1882	-0-	1882	1882	202 1	96	95 1		13		
						106 9						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476												
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	551 2	13	12 1		3		
						14 9						
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	507 2	11	12 1		2		
						12 9						
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572 2	13	13 1		2		
						14 9						
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	554 2	11	11 1		2		
						12 9						
09	0	558	-0-	558	558	548 2	9	9 1		2		
						10 9						
10	0	558	-0-	558	1116	548 2	9	9 1		2		
						10 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408												
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3852 2	38	35 1		8		
						42 9						
06	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	3627 2	37	37 1		8		
						41 9						
07	3844 X	3748	-0-	-96	-0-	3704 2	40	40 1		8		
						44 9						
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3702 2	40	41 1		7		
						44 9						
09	0	3624	-0-	3624	3624	3579 2	41	42 1		6		
						45 9						
10	0	3738	-0-	3738	7362	3687 2	46	46 1		6		
						51 9						

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981												
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442 2	4			8		
						4 9						
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2	1	5 1		4		
						1 9						
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1			5		
						1 9						
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 2	2			7		
						2 9						
09	0	1083	-0-	1083	1083	1082 2	1	5 1		3		
						1 9						
10	0	1321	-0-	1321	2404	1317 2	4			7		
						4 9						

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172												
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1808 2	15	12 1		7		
						17 9						
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1740 2	22	27 1		2		
						24 9						
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1853 2	20	18 1		4		
						22 9						
08	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1764 2	17	14 1		7		
						19 9						
09	0	1715	-0-	1715	1715	1698 2	15	17 1		5		
						17 9						
10	0	1632	-0-	1632	3347	1607 2	23	21 1		7		
						25 9						

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138												
05	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3364 2	5	17 1		3		
						6 9						
06	3270 X	3211	-0-	-59	-0-	3198 2	12			15		
						13 9						
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3408 2	10	17 1		8		
						11 9						
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3384 2	9	16 1		1		
						10 9						
09	0	3270	-0-	3270	3270	3262 2	7			8		
						8 9						
10	0	3398	-0-	3398	6668	3384 2	13	17 1		4		
						14 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6 9	Y	5	5 1	
06		1890 N	1293	-0-	-597	-0-	1286	2	7 9	Y	6	6 1	
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7 9	Y	6	6 1	
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8 9	Y	7	7 1	
09		0	1497	-0-	1497	1497	1489	2	8 9	Y	7	7 1	
10		0	1506	-0-	1506	3003	1499	2	7 9	Y	6	6 1	

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397													
05		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2941	2	7 9	Y	6	6 1	
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3073	2	7 9	Y	6	6 1	
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6 9	Y	5	5 1	
08		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4 9	Y	4	4 1	
09		0	2974	-0-	2974	2974	2970	2	4 9	Y	4	4 1	
10		0	2757	-0-	2757	5731	2753	2	4 9	Y	4	4 1	

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208													
05		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2641	2	35 9	Y	32	41 1	
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2503	2	33 9	Y	30	26 1	
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2525	2	29 9	Y	26	26 1	
08		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2510	2	30 9	Y	27	26 1	
09		0	2385	-0-	2385	2385	2351	2	34 9	Y	31	29 1	
10		0	2389	-0-	2389	4774	2350	2	39 9	Y	35	31 1	

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367													
05		3348 X	3323	-0-	-25	-0-	3313	2	10 9	Y	9	8 1	
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3266	2	10 9	Y	9	9 1	
07		3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3274	2	11 9	Y	10	10 1	
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3204	2	11 9	Y	10	10 1	
09		0	3354	-0-	3354	3354	3344	2	10 9	Y	9	10 1	
10		0	3563	-0-	3563	6917	3550	2	13 9	Y	12	11 1	

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585													
05		10726 X	10399	-0-	-327	-0-	774	1	9553	2	N	65	70 1
06		10380 X	10151	-0-	-229	-0-	654	1	9384	2	N	103	93 1
07		10726 X	10616	-0-	-110	-0-	788	1	9760	2	N	62	67 1
08		10509 X	10036	-0-	-473	-0-	784	1	9167	2	N	77	70 1
09		0	9854	-0-	9854	9854	763	1	9018	2	N	66	90 1
10		0	10619	-0-	10619	20473	790	1	9742	2	N	79	74 1

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481													
05		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7 9	Y	6	6 1	
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2538	2	7 9	Y	6	6 1	
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2583	2	7 9	Y	6	6 1	
08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2650	2	9 9	Y	8	8 1	
09		0	2134	-0-	2134	2134	2126	2	8 9	Y	7	7 1	
10		0	2570	-0-	2570	4704	2561	2	9 9	Y	8	8 1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

05		434 N	419	-0-	-15	-0-	415 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	388 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	415 2	3 9	Y	3	3 1	1
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	405 2	4 9	Y	4	4 1	1
09		0	607	-0-	607	607	605 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
10		0	583	-0-	583	1190	577 2	6 9	Y	5	4 1	1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512												
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2618 2	44 9	Y	40	38 1	8
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2505 2	36 9	Y	33	34 1	7
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2523 2	40 9	Y	36	36 1	7
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2512 2	42 9	Y	38	38 1	7
09		0	2426	-0-	2426	2426	2383 2	43 9	Y	39	40 1	6
10		0	2494	-0-	2494	4920	2446 2	48 9	Y	44	44 1	6

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630												
05		3875 X	3501	-0-	-374	-0-	3469 2	32 9	Y	29	28 1	6
06		3750 X	3369	-0-	-381	-0-	3336 2	33 9	Y	30	29 1	7
07		3875 X	3559	-0-	-316	-0-	3515 2	44 9	Y	40	39 1	8
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3482 2	45 9	Y	41	42 1	7
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3590 2	46 9	Y	42	43 1	6
10		0	3662	-0-	3662	3662	3609 2	53 9	Y	48	47 1	7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610												
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	Y	1		2
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		Y	-0-		2
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	Y	1		3
08		341 N	189	-0-	-152	-0-	188 2	1 9	Y	1		4
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	201 2	1 9	Y	1	3 1	2
10		0	267	-0-	267	267	265 2	2 9	Y	2		4

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556												
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1861 2	19 9	Y	17	17 1	3
06		1710 N	1308	-0-	-402	-0-	1294 2	14 9	Y	13	13 1	3
07		1767 N	842	-0-	-925	-0-	823 2	19 9	Y	17	17 1	3
08		1767 N	1283	-0-	-484	-0-	1275 2	8 9	Y	7	9 1	1
09		0	1808	-0-	1808	1808	1797 2	11 9	Y	10	9 1	2
10		0	1649	-0-	1649	3457	1632 2	17 9	Y	15	15 1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616												
05		2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2030 2	62 9	Y	56	55 1	4
06		2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1958 2	31 9	Y	28	27 1	5
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2017 2	28 9	Y	25	26 1	4
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2068 2	67 9	Y	61	49 1	16
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2029 2	62 9	Y	56	58 1	14
10		0	2272	-0-	2272	2272	2138 2	134 9	Y	122	105 1	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	930 N	829	-0-	-101	-0-	47	1	760	2	Y	20	22 1	5
						22	9						
06	930 N	811	-0-	-119	-0-	39	1	754	2	Y	16	17 1 1 8	3
						18	9						
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	17	16 1 1 8	3
						19	9						
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	17	18 1	2
						19	9						
09	0	857	-0-	857	857	52	1	782	2	Y	21	20 1	3
						23	9						
10	0	659	-0-	659	1516	72	1	562	2	Y	23	23 1	3
						25	9						

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534													
05	3906 X	3336	-0-	-570	-0-	3290	2	46	9	Y	42	40 1	8
06	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3088	2	40	9	Y	36	37 1	7
07	3906 X	3088	-0-	-818	-0-	3045	2	43	9	Y	39	39 1	7
08	3782 X	3024	-0-	-758	-0-	2983	2	41	9	Y	37	37 1	7
09	0	3616	-0-	3616	3616	3574	2	42	9	Y	38	39 1	6
10	0	3650	-0-	3650	7266	3608	2	42	9	Y	38	38 1	6

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337													
05	3952 X	3168	-0-	-784	-0-	3157	2	11	9	Y	10	10 1	2
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3091	2	10	9	Y	9	9 1	2
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	2	11	9	Y	10	10 1	2
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11	9	Y	10	10 1	2
09	0	2950	-0-	2950	2950	2937	2	13	9	Y	12	12 1	2
10	0	2716	-0-	2716	5666	2703	2	13	9	Y	12	12 1	2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485													
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	Y	10	9 1	2
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8 1	2
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2577	2	10	9	Y	9	9 1	2
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2599	2	13	9	Y	12	12 1	2
09	0	2531	-0-	2531	2531	2514	2	17	9	Y	15	15 1	2
10	0	2592	-0-	2592	5123	2573	2	19	9	Y	17	17 1	2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555													
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2473	2	28	9	Y	25	24 1	5
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2380	2	23	9	Y	21	22 1	4
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2459	2	25	9	Y	23	23 1	4
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2559	2	31	9	Y	28	27 1	5
09	0	2577	-0-	2577	2577	2546	2	31	9	Y	28	29 1	4
10	0	2675	-0-	2675	5252	2640	2	35	9	Y	32	32 1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116													
05	1550 X	1421	-0-	-129	-0-	1414	2	7	9	Y	6	5 1	1
06	1500 X	743	-0-	-757	-0-	742	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1539	2	7	9	Y	6	5 1	1
08	1457 X	1258	-0-	-199	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9 1	1
09	0	1520	-0-	1520	1520	1503	2	17	9	Y	15	15 1	1
10	0	846	-0-	846	2366	839	2	7	9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	54	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	54	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	0	61	-0-	61	61	4	1	54	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	0	31	-0-	31	92	3	1	24	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620														
05	1147 N	930	-0-	-217	-0-	928	2	2	9	Y	2			3
06	1170 N	959	-0-	-211	-0-	957	2	2	9	Y	2	4	1	1
07	1023 N	882	-0-	-141	-0-	879	2	3	9	Y	3			4
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	5	1	2
09	0	980	-0-	980	980	978	2	2	9	Y	2			4
10	0	729	-0-	729	1709	728	2	1	9	Y	1	4	1	1

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156														
05	2635 N	2501	-0-	-134	-0-	2493	2	8	9	Y	7	19	1	4
06	2550 N	2447	-0-	-103	-0-	2434	2	13	9	Y	12			16
07	2635 N	2449	-0-	-186	-0-	2436	2	13	9	Y	12	19	1	9
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2524	2	11	9	Y	10	18	1	1
09	0	2394	-0-	2394	2394	2385	2	9	9	Y	8			9
10	0	2456	-0-	2456	4850	2442	2	14	9	Y	13	18	1	4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256														
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	Y	26	25	1	5
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2743	2	32	9	Y	29	28	1	6
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2744	2	33	9	Y	30	30	1	6
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2745	2	33	9	Y	30	31	1	5
09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2704	2	35	9	Y	32	32	1	5
10	0	2872	-0-	2872	2872	2833	2	39	9	Y	35	35	1	5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354														
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1860	2	23	9	Y	21	23	1	6
06	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1630	2	23	9	Y	21	20	1	7
07	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1528	2	15	9	Y	14	15	1	6
08	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1769	2	25	9	Y	23	19	1	10
09	0	1741	-0-	1741	1741	1718	2	23	9	Y	21	29	1	2
10	0	1632	-0-	1632	3373	1615	2	17	9	Y	15	15	1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426														
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2069	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	2263 N	1908	-0-	-355	-0-	1901	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	2604 N	1976	-0-	-628	-0-	1972	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	0	2024	-0-	2024	2024	2024	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
10	0	1814	-0-	1814	3838	1808	2	6	9	Y	5	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871 2		Y	-0-		-0-
06		1920 N	1796	-0-	-124	-0-	1796 2		Y	-0-		-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y	-0-		-0-
08		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		Y	-0-		-0-
10		0	1879	-0-	1879	1879	1879 2		Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465												
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2326 2	50 9	Y	45	43 1	9
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2255 2	42 9	Y	38	39 1	8
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2300 2	43 9	Y	39	40 1	7
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2364 2	42 9	Y	38	38 1	7
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2302 2	40 9	Y	36	38 1	5
10		0	2301	-0-	2301	2301	2254 2	47 9	Y	43	42 1	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439												
05		1922 N	968	-0-	-954	-0-	965 2	3 9	Y	3	3 1	1
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2111 2	6 9	Y	5	5 1	1
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2012 2	6 9	Y	5	5 1	1
09		0	1978	-0-	1978	1978	1972 2	6 9	Y	5	5 1	1
10		0	1752	-0-	1752	3730	1745 2	7 9	Y	6	6 1	1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172												
05		2077 N	1972	-0-	-105	-0-	465 1	1429 2	Y	71	84 1	10
							78 9					
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	420 1	962 2	Y	91	84 1	17
							100 9					
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	465 1	578 2	Y	61	71 1	7
							67 9					
08		1395 N	1260	-0-	-135	-0-	450 1	726 2	Y	76	70 1	13
							84 9					
09		0	972	-0-	972	972	388 1	500 2	Y	76	74 1	15
							84 9					
10		0	290	-0-	290	1262	216 2	74 9	Y	67	72 1	10

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273												
05		3100 N	1947	-0-	-1153	2228	1896 2	51 9	Y	46	44 1	9
06		3000 N	1288	-0-	-1712	516	1263 2	25 9	Y	23	29 1	3
07		1970 N	1454	-0-	-516	-0-	1426 2	28 9	Y	25	22 1	6
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1984 2	52 9	Y	47	45 1	8
09		0	1041	-0-	1041	1041	989 2	52 9	Y	47	48 1	7
10		0	1171	-0-	1171	2212	1113 2	58 9	Y	53	53 1	7

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431												
05		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1777 2	31 9	Y	28	27 1	5
06		2190 N	1726	-0-	-464	-0-	1698 2	28 9	Y	25	25 1	5
07		2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1919 2	25 9	Y	23	24 1	4
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1872 2	24 9	Y	22	22 1	4
09		0	1852	-0-	1852	1852	1829 2	23 9	Y	21	22 1	3
10		0	1887	-0-	1887	3739	1861 2	26 9	Y	24	24 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3791	2	70	9	Y	64	62 1	12
06	3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3617	2	61	9	Y	55	56 1	11
07	3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3718	2	65	9	Y	59	59 1	11
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3702	2	56	9	Y	51	53 1	9
09	0	3978	-0-	3978	3978	3924	2	54	9	Y	49	51 1	7
10	0	3994	-0-	3994	7972	3931	2	63	9	Y	57	56 1	8

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186													
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23	9	Y	21	23 1	4
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	16 1	6
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	Y	20	25 1	1
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	Y	20	18 1	3
09	0	1164	-0-	1164	1164	1143	2	21	9	Y	19	18 1	4
10	0	1134	-0-	1134	2298	1112	2	22	9	Y	20	18 1	6

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206													
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	2	Y	10	10 1	3
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1497	2	Y	14	13 1	4
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1510	2	Y	8	9 1	3
08	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	125	1	1460	2	Y	11	10 1	4
09	0	1662	-0-	1662	1662	129	1	1523	2	Y	9	12 1	1
10	0	1989	-0-	1989	3651	148	1	1830	2	Y	10	10 1	1

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431													
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	Y	15	14 1	3
06	780 N	578	-0-	-202	-0-	566	2	12	9	Y	11	12 1	2
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	571	2	12	9	Y	11	11 1	2
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	548	2	6	9	Y	5	6 1	1
09	0	527	-0-	527	527	520	2	7	9	Y	6	6 1	1
10	0	541	-0-	541	1068	534	2	7	9	Y	6	6 1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276													
05	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1562	2	31	9	Y	28	26 1	5
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1567	2	28	9	Y	25	25 1	5
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1548	2	29	9	Y	26	26 1	5
08	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1434	2	24	9	Y	22	23 1	4
09	0	1437	-0-	1437	1437	1413	2	24	9	Y	22	23 1	3
10	0	1595	-0-	1595	3032	1565	2	30	9	Y	27	26 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1554	2	12	9	Y	11
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	Y	15
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	Y	15
09		0	1836	-0-	1836	1836	1819	2	17	9	Y	15
10		0	1889	-0-	1889	3725	1870	2	19	9	Y	17

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550												
05		2263 N	1982	-0-	-281	-0-	1945	2	37	9	Y	34
06		2100 N	1558	-0-	-542	-0-	1524	2	34	9	Y	31
07		2015 N	1301	-0-	-714	-0-	1280	2	21	9	Y	19
08		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2927	2	20	9	Y	18
09		0	2451	-0-	2451	2451	2437	2	14	9	Y	13
10		0	2907	-0-	2907	5358	2887	2	20	9	Y	18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1913	2	75	9	Y	68
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1792	2	55	9	Y	50
07		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1825	2	58	9	Y	53
08		1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1796	2	61	9	Y	55
09		0	1772	-0-	1772	1772	1726	2	46	9	Y	42
10		0	1757	-0-	1757	3529	1704	2	53	9	Y	48

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
05		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2962	2	86	9	Y	78
06		3000 N	3014	-0-	14	-0-	2940	2	74	9	Y	67
07		3079 N	3065	-0-	-14	-0-	2987	2	78	9	Y	71
08		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2969	2	75	9	Y	68
09		0	2924	-0-	2924	2924	2849	2	75	9	Y	68
10		0	3008	-0-	3008	5932	2922	2	86	9	Y	78

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	Y	34
06		1830 N	1075	-0-	-755	-0-	1047	2	28	9	Y	25
07		713 N	490	-0-	-223	-0-	478	2	12	9	Y	11
08		2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1593	2	18	9	Y	16
09		0	2024	-0-	2024	2024	1973	2	51	9	Y	46
10		0	1637	-0-	1637	3661	1623	2	14	9	Y	13

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2500	2	36	9	Y	33
06		2340 N	2306	-0-	-34	-0-	2271	2	35	9	Y	32
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	Y	35
09		0	2525	-0-	2525	2525	2486	2	39	9	Y	35
10		0	2579	-0-	2579	5104	2545	2	34	9	Y	31

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2532	2	58	9	Y	53
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2464	2	50	9	Y	45
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2502	2	56	9	Y	51
08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2528	2	58	9	Y	53
09		2340 N	2317	-0-	-23	-0-	2258	2	59	9	Y	54
10		0	1995	-0-	1995	1995	1938	2	57	9	Y	52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			-0-
06		870 N	618	-0-	-252	-0-	-0-	618	2			-0-
07		899 N	852	-0-	-47	-0-	-0-	852	2			-0-
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			-0-
09		0	771	-0-	771	-0-	-0-	771	2			-0-
10		0	1072	-0-	1072	-0-	-0-	1843	2			-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576												
05		3565 X	3493	-0-	-72	-0-	-0-	3472	2	21	9	4
06		3450 X	3300	-0-	-150	-0-	-0-	3282	2	18	9	5
07		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	2	21	9	8
08		3503 X	3488	-0-	-15	-0-	-0-	3469	2	19	9	9
09		0	3294	-0-	3294	-0-	-0-	3277	2	17	9	8
10		0	3356	-0-	3356	-0-	-0-	6650	2	21	9	10

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420												
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	1
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	1
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	1
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	1
09		0	1020	-0-	1020	-0-	-0-	1014	2	6	9	1
10		0	1065	-0-	1065	-0-	-0-	2085	2	7	9	1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140												
05		2635 N	2340	-0-	-295	-0-	-0-	2321	2	19	9	3
06		2520 N	2209	-0-	-311	-0-	-0-	2194	2	15	9	3
07		2480 N	2345	-0-	-135	-0-	-0-	2332	2	13	9	2
08		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	2	14	9	2
09		0	2606	-0-	2606	-0-	-0-	2592	2	14	9	2
10		0	2659	-0-	2659	-0-	-0-	5265	2	17	9	2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465												
05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2	10	9	2
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2	7	9	1
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	1
08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	2	9	9	1
09		0	2330	-0-	2330	-0-	-0-	2330	2	9	9	1
10		0	2373	-0-	2373	-0-	-0-	4703	2	9	9	1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210												
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	63	9	3
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	53	9	19
07		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	-0-	1333	2	56	9	30
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	55	9	13
09		0	1573	-0-	1573	-0-	-0-	1530	2	43	9	14
10		0	1655	-0-	1655	-0-	-0-	3228	2	56	9	26

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468												
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2	43	9	40
06		3450 X	3372	-0-	-78	-0-	-0-	3349	2	23	9	21
07		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	2	19	9	13
08		3627 X	3398	-0-	-229	-0-	-0-	3381	2	17	9	4
09		0	3405	-0-	3405	-0-	-0-	3405	2	31	9	10
10		0	3861	-0-	3861	-0-	-0-	7266	2	28	9	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1236	2	28	9	Y	25	24	1		5
06		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1270	2	23	9	Y	21	22	1		4
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	Y	23	23	1		4
08		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1172	2	22	9	Y	20	21	1		3
09		0	1564	-0-	1564	1564	1539	2	25	9	Y	23	23	1		3
10		0	1299	-0-	1299	2863	1269	2	30	9	Y	27	26	1		4

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482																
05		3751 X	1747	-0-	-2004	-0-	1675	2	72	9	Y	65	64	1		12
06		3630 X	2632	-0-	-998	-0-	2563	2	69	9	Y	63	62	1		13
07		3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3325	2	59	9	Y	54	58	1		9
08		3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3391	2	50	9	Y	45	46	1		8
09		0	3510	-0-	3510	3510	3463	2	47	9	Y	43	45	1		6
10		0	3552	-0-	3552	7062	3497	2	55	9	Y	50	49	1		7

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692																
05		2511 N	2002	-0-	-509	-0-	1992	2	10	9	Y	9	9	1		7
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	18	1		1
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2540	2	12	9	Y	11	10	1		2
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	Y	12	9	1		5
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2442	2	12	9	Y	11	10	1		6
10		0	2474	-0-	2474	2474	2449	2	25	9	Y	23	19	1		10

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810																
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	465	1	5782	2	Y	51	49	1		10
06		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	450	1	5261	2	Y	44	45	1		9
07		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	465	1	4989	2	Y	47	47	1		9
08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	369	1	4793	2	Y	44	45	1		8
09		0	6422	-0-	6422	6422	299	1	6072	2	Y	46	47	1		7
10		0	6187	-0-	6187	12609	310	1	5821	2	Y	51	51	1		7

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406																
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2630	2	13	9	Y	12	12	1		2
06		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	Y	11	11	1		2
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2608	2	15	9	Y	14	13	1		3
08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	2	14	9	Y	13	14	1		2
09		0	2581	-0-	2581	2581	2566	2	15	9	Y	14	14	1		2
10		0	2579	-0-	2579	5160	2562	2	17	9	Y	15	15	1		2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456																
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
07		1147 X	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	Y	5	4	1		1
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09		0	1056	-0-	1056	1056	1050	2	6	9	Y	5	3	1		2
10		0	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-	2	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1726	2	33	9	Y	30	28	1	6
06		1710 N	1504	-0-	-206	-0-	1480	2	24	9	Y	22	24	1	4
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	24	1	5
08		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1734	2	30	9	Y	27	27	1	5
09		0	1548	-0-	1548	1548	1523	2	25	9	Y	23	25	1	3
10		0	1594	-0-	1594	3142	1563	2	31	9	Y	28	27	1	4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564															
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1			1
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1	1
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-	1	1	-0-
09		0	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-			-0-
10		0	141	-0-	141	308	141	2			Y	-0-			-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079															
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	2	Y	20	32	1	16
							22	9							
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	186	1	2032	2	Y	21			37
							23	9							
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	183	1	2183	2	Y	22	36	1	23
							24	9							
08		1829 N	1769	-0-	-60	-0-	138	1	1610	2	Y	19	36	1	6
							21	9							
09		0	2348	-0-	2348	2348	188	1	2135	2	Y	23			29
							25	9							
10		0	2192	-0-	2192	4540	168	1	1999	2	Y	23	37	1	15
							25	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321															
05		2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1928	2	9	9	Y	8	24	1	5
06		2070 N	1818	-0-	-252	-0-	1800	2	18	9	Y	16			21
07		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	1853	2	17	9	Y	15	24	1	12
08		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1752	2	13	9	Y	12	23	1	1
09		0	1782	-0-	1782	1782	1771	2	11	9	Y	10			11
10		0	1811	-0-	1811	3593	1791	2	20	9	Y	18	23	1	6

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519															
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		2170 N	1725	-0-	-445	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1	1
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	1	1
09		0	1607	-0-	1607	1607	1605	2	2	9	Y	3	3	1	-0-
10		0	2568	-0-	2568	4175	2561	2	7	9	Y	6	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-				-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	15 1	260 2	Y	-0-				-0-
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	14 1	221 2	Y	-0-				-0-
09		0	234	-0-	234	234	15 1	219 2	Y	-0-				-0-
10		0	113	-0-	113	347	13 1	100 2	Y	-0-				-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190														
05		5518 X	4838	-0-	-680	-0-	4832 2	6 9	Y	5	5 1			1
06		5340 X	4677	-0-	-663	-0-	4673 2	4 9	Y	4	4 1			1
07		5518 X	5274	-0-	-244	-0-	5268 2	6 9	Y	5	5 1			1
08		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5552 2	7 9	Y	6	6 1			1
09		0	5036	-0-	5036	5036	5028 2	8 9	Y	7	7 1			1
10		0	5362	-0-	5362	10398	5353 2	9 9	Y	8	8 1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504														
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-				-0-
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-				-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-				-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-				-0-
09		0	137	-0-	137	137	137 2		Y	-0-				-0-
10		0	167	-0-	167	304	167 2		Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259														
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
06		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3347 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
09		0	3213	-0-	3213	3213	3212 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
10		0	3193	-0-	3193	6406	3192 2	1 9	Y	1	1 1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202														
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942 2	18 9	Y	16	16 1			1
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1849 2	9 9	Y	8	8 1			1
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1935 2	9 9	Y	8	8 1			1
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785 2	19 9	Y	17	14 1			4
09		0	1185	-0-	1185	1185	1170 2	15 9	Y	14	15 1			3
10		0	1180	-0-	1180	2365	1140 2	40 9	Y	36	29 1			10

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264														
05		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		Y	-0-				-0-
06		2940 X	2913	-0-	-27	-0-	2913 2		Y	-0-				-0-
07		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		Y	-0-				-0-
08		3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2974 2		Y	-0-				-0-
09		0	2463	-0-	2463	2463	2463 2		Y	-0-				-0-
10		0	1998	-0-	1998	4461	1998 2		Y	-0-				-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298														
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-				-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-				-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-				-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-				-0-
09		0	220	-0-	220	220	220 2		Y	-0-				-0-
10		0	143	-0-	143	363	143 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	2927	-0-	-80	-0-	2893	2	34	9	Y	31	29	1	6
06	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2750	2	28	9	Y	25	26	1	5
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2987	2	31	9	Y	28	28	1	5
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3088	2	31	9	Y	28	28	1	5
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2980	2	29	9	Y	26	27	1	4
10	0	2976	-0-	2976	2976	2943	2	33	9	Y	30	30	1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494														
05	4774 X	3824	-0-	-950	-0-	3791	2	33	9	Y	30	30	1	5
06	4620 X	3675	-0-	-945	-0-	3653	2	22	9	Y	20	21	1	4
07	4557 X	3943	-0-	-614	-0-	3920	2	23	9	Y	21	21	1	4
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3868	2	24	9	Y	22	22	1	4
09	0	3407	-0-	3407	3407	3384	2	23	9	Y	21	22	1	3
10	0	2920	-0-	2920	6327	2895	2	25	9	Y	23	23	1	3

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480														
05	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7825	2	42	9	Y	38	37	1	7
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7508	2	36	9	Y	33	33	1	7
07	7347 X	6965	-0-	-382	-0-	6929	2	36	9	Y	33	34	1	6
08	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7404	2	35	9	Y	32	32	1	6
09	0	8061	-0-	8061	8061	8021	2	40	9	Y	36	37	1	5
10	0	7995	-0-	7995	16056	7950	2	45	9	Y	41	40	1	6

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221														
05	992 N	403	-0-	-589	-0-	400	2	3	9	Y	3	6	1	-0-
06	1020 N	472	-0-	-548	-0-	469	2	3	9	Y	3	2	1	1
07	1054 N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	4	1	1
09	0	1038	-0-	1038	1038	1032	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	0	977	-0-	977	2015	971	2	6	9	Y	5	4	1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230														
05	2356 N	1973	-0-	-383	-0-	1949	2	24	9	N	22			23
06	2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2133	2	17	9	N	15	23	1	15
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2149	2	17	9	N	15	20	1	10
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2177	2	12	9	N	11	18	1	3
09	0	2149	-0-	2149	2149	2126	2	23	9	N	21	17	1	7
10	0	2166	-0-	2166	4315	2145	2	21	9	N	19	18	1	8

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728														
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	199	1	2039	2	Y	44	49	1	11
						48	9							
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	169	1	2100	2	Y	41	36	1	11
						45	9					5	8	
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	180	1	1897	2	Y	43	38	1	6
						47	9					10	8	
08	1829 X	1788	-0-	-41	-0-	164	1	1583	2	Y	37	38	1	5
						41	9							
09	0	1565	-0-	1565	1565	146	1	1366	2	Y	48	42	1	6
						53	9					5	8	
10	0	948	-0-	948	2513	152	1	740	2	Y	51	50	1	7
						56	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7 9	Y	6	6 1	1
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6 9	Y	5	5 1	1
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-	1 1	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-		-0-
09	0	770	-0-	770	770	770	2		Y	-0-		-0-
10	0	720	-0-	720	1490	720	2		Y	-0-		-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356												
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3268	2	45 9	Y	41	62 1	17
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-		17
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3155	2	19 9	Y	17		34
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2965	2	21 9	Y	19		53
09	0	2872	-0-	2872	2872	2830	2	42 9	Y	38	60 1	31
10	0	2884	-0-	2884	5756	2884	2		Y	-0-		31

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559												
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		Y	-0-		-0-
09	0	333	-0-	333	333	333	2		Y	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129	462	129	2		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200												
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2338	2	8 9	Y	7		9
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10 9	Y	9	14 1	4
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8 9	Y	7		11
08	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2098	2	13 9	Y	12	17 1	6
09	0	1891	-0-	1891	1891	1884	2	7 9	Y	6		12
10	0	1659	-0-	1659	3550	1649	2	10 9	Y	9	17 1	4

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210												
05	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2192	2	37 9	Y	34	60 1	28
06	2130 X	2020	-0-	-110	-0-	1992	2	28 9	Y	25		53
07	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	2036	2	20 9	Y	18		71
08	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1955	2	28 9	Y	25	57 1	39
09	0	1465	-0-	1465	1465	1451	2	14 9	Y	13		52
10	0	1724	-0-	1724	3189	1710	2	14 9	Y	13		65

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542												
05	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1551	2	29 9	Y	26	25 1	5
06	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1332	2	25 9	Y	23	23 1	5
07	1891 N	1314	-0-	-577	-0-	1288	2	26 9	Y	24	24 1	5
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1660	2	17 9	Y	15	17 1	3
09	0	1574	-0-	1574	1574	1557	2	17 9	Y	15	16 1	2
10	0	1598	-0-	1598	3172	1579	2	19 9	Y	17	17 1	2

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3663	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3254	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	3	1	1
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3907	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
10	0	3705	-0-	3705	3705	3702	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455														
05	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1423	2	31	9	Y	28	27	1	6
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	Y	24	25	1	5
07	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1533	2	29	9	Y	26	26	1	5
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1852	2	35	9	Y	32	31	1	6
09	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	1699	2	35	9	Y	32	33	1	5
10	0	2019	-0-	2019	2019	1979	2	40	9	Y	36	36	1	5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470														
05	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1439	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1429	2	11	9	Y	10	10	1	2
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1	2
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	Y	7	8	1	1
09	0	1457	-0-	1457	1457	1448	2	9	9	Y	8	8	1	1
10	0	1496	-0-	1496	2953	1486	2	10	9	Y	9	9	1	1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940														
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5378	2	62	9	Y	56	53	1	11
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4970	2	52	9	Y	47	48	1	10
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4164	2	47	9	Y	43	44	1	9
08	5487 X	3315	-0-	-2172	-0-	3258	2	57	9	Y	52	52	1	9
09	0	1824	-0-	1824	1824	1767	2	57	9	Y	52	53	1	8
10	0	2106	-0-	2106	3930	2042	2	64	9	Y	58	58	1	8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434														
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3811	2	132	9	Y	120	115	1	23
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3581	2	113	9	Y	103	105	1	21
07	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3475	2	121	9	Y	110	110	1	21
08	3658 X	3551	-0-	-107	-0-	3433	2	118	9	Y	107	110	1	18
09	0	3469	-0-	3469	3469	3375	2	94	9	Y	85	91	1	12
10	0	3667	-0-	3667	7136	3557	2	110	9	Y	100	98	1	14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186														
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-
09	0	1847	-0-	1847	1847	1847	2			Y	-0-			-0-
10	0	1498	-0-	1498	3345	1498	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

05	3069 N	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
06	2910 N	2860	-0-	-50	-0-	2860	2			Y	-0-			-0-
07	2976 N	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			Y	-0-			-0-
08	2976 N	2703	-0-	-273	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-
09	0	2924	-0-	2924	2924	2917	2	7	9	Y	6	5	1	1
10	0	3052	-0-	3052	5976	3044	2	8	9	Y	7	7	1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	2	29	9	Y	26	25	1	5
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	2	25	9	Y	23	23	1	5
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3306	2	26	9	Y	24	24	1	5
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3449	2	26	9	Y	24	25	1	4
09	0	3351	-0-	3351	3351	3322	2	29	9	Y	26	26	1	4
10	0	3410	-0-	3410	6761	3379	2	31	9	Y	28	28	1	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-			-0-
06	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-			-0-
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-			-0-
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-			-0-
09	0	4808	-0-	4808	4808	4808	2			Y	-0-			-0-
10	0	4849	-0-	4849	9657	4815	2	34	9	Y	31	26	1	5

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

05	7347 X	6470	-0-	-877	-0-	529	1	5878	2	Y	57	106	1	45
						63	9							
06	7110 X	5768	-0-	-1342	-0-	480	1	5229	2	Y	54			99
						59	9							
07	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	535	1	6386	2	Y	63	98	1	64
						69	9							
08	6758 X	6362	-0-	-396	-0-	498	1	5805	2	Y	54	101	1	17
						59	9							
09	0	5875	-0-	5875	5875	471	1	5346	2	Y	53			70
						58	9							
10	0	7243	-0-	7243	13118	555	1	6603	2	Y	77	94	1	53
						85	9							

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

05	961 N	781	-0-	-180	-0-	774	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	1110 N	860	-0-	-250	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	0	1016	-0-	1016	1016	1009	2	7	9	Y	6	6	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3038 N	2762	-0-	-276	-0-	2752	2	10	9	Y	9	8	1	2
06	2910 N	2829	-0-	-81	-0-	2822	2	7	9	Y	6	7	1	1
07	3038 N	2802	-0-	-236	-0-	2794	2	8	9	Y	7	7	1	1
08	2759 N	2616	-0-	-143	-0-	2610	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	0	2325	-0-	2325	2325	2321	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	0	2471	-0-	2471	4796	2465	2	6	9	Y	5	5	1	1

SOAPE, C. P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334														
05	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3722	2	47	9	Y	43	42	1	8
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3690	2	42	9	Y	38	38	1	8
07	3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3722	2	44	9	Y	40	40	1	8
08	3813 X	3710	-0-	-103	-0-	3670	2	40	9	Y	36	38	1	6
09	0	3543	-0-	3543	3543	3504	2	39	9	Y	35	36	1	5
10	0	3625	-0-	3625	7168	3580	2	45	9	Y	41	40	1	6

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647														
05	899 N	406	-0-	-493	-0-	33	1	371	2	Y	2	10	1	3
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	Y	4			7
07	589 N	396	-0-	-193	-0-	30	1	362	2	Y	4	6	1	5
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	3	7	1	1
09	0	654	-0-	654	654	52	1	592	2	Y	9			10
10	0	449	-0-	449	1103	35	1	411	2	Y	3	10	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526														
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	2	33	9	Y	30	29	1	6
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2	29	9	Y	26	27	1	5
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2632	2	34	9	Y	31	30	1	6
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2516	2	35	9	Y	32	32	1	6
09	0	2378	-0-	2378	2378	2345	2	33	9	Y	30	32	1	4
10	0	2542	-0-	2542	4920	2502	2	40	9	Y	36	35	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464														
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	2	33	9	Y	30	28	1	6
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	26	1	5
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2174	2	33	9	Y	30	29	1	6
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2181	2	33	9	Y	30	31	1	5
09	0	2128	-0-	2128	2128	2095	2	33	9	Y	30	31	1	4
10	0	2182	-0-	2182	4310	2143	2	39	9	Y	35	34	1	5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297														
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			6
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			6
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-			6
08	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			Y	-0-			6
09	0	2029	-0-	2029	2029	2022	2	7	9	Y	6	5	1	7
10	0	2127	-0-	2127	4156	2120	2	7	9	Y	6			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3224 X	2273	-0-	-951	-0-	131	1	2094	2	Y	44	51 1	16
						48	9						
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	172	1	3356	2	Y	76	63 1	23
						84	9					6 8	
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	221	1	3875	2	Y	98	81 1	14
						108	9					26 8	
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	217	1	3400	2	Y	77	81 1	10
						85	9						
09	0	3438	-0-	3438	3438	208	1	3114	2	Y	105	89 1	14
						116	9					12 8	
10	0	1807	-0-	1807	5245	192	1	1496	2	Y	108	107 1	15
						119	9						

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409													
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2544	2	54	9	Y	49	47 1	9
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2437	2	47	9	Y	43	43 1	9
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2523	2	50	9	Y	45	45 1	9
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2552	2	47	9	Y	43	45 1	7
09	0	2556	-0-	2556	2556	2514	2	42	9	Y	38	40 1	5
10	0	2582	-0-	2582	5138	2534	2	48	9	Y	44	43 1	6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517													
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	28 1	6
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2828	2	28	9	Y	25	26 1	5
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2876	2	30	9	Y	27	27 1	5
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	Y	30	29 1	6
09	0	2788	-0-	2788	2788	2752	2	36	9	Y	33	34 1	5
10	0	2901	-0-	2901	5689	2859	2	42	9	Y	38	38 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453													
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2721	2	34	9	Y	31	30 1	6
06	2610 N	2578	-0-	-32	-0-	2549	2	29	9	Y	26	27 1	5
07	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2642	2	30	9	Y	27	27 1	5
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	Y	28	28 1	5
09	0	2644	-0-	2644	2644	2614	2	30	9	Y	27	28 1	4
10	0	2783	-0-	2783	5427	2749	2	34	9	Y	31	31 1	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489													
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	296	1	380	2	Y	-0-		-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-		-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	283	1	397	2	Y	-0-		-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	306	1	446	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	0	821	-0-	821	821	293	1	509	2	Y	17	15 1	2
						19	9						
10	0	773	-0-	773	1594	290	1	461	2	Y	20	19 1	3
						22	9						

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570													
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709	2	8	9	Y	7	7 1	1
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3596	2	7	9	Y	6	6 1	1
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	Y	7	7 1	1
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3668	2	8	9	Y	7	7 1	1
09	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	3462	2	8	9	Y	7	7 1	1
10	0	3634	-0-	3634	3634	3625	2	9	9	Y	8	8 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4105	2	11	9	Y	10
06		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	Y	8
07		3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6
08		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3969	2	8	9	Y	7
09		0	3889	-0-	3889	3889	3880	2	9	9	Y	8
10		0	4002	-0-	4002	7891	3993	2	9	9	Y	8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518												
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1745	2	99	9	Y	90
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1701	2	90	9	Y	82
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1686	2	107	9	Y	97
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1750	2	109	9	Y	99
09		0	1773	-0-	1773	1773	1665	2	108	9	Y	98
10		0	1817	-0-	1817	3590	1693	2	124	9	Y	113

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496												
05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1565	2	12	9	Y	11
07		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1523	2	11	9	Y	10
08		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1519	2	10	9	Y	9
09		0	1361	-0-	1361	1361	1352	2	9	9	Y	8
10		0	1343	-0-	1343	2704	1332	2	11	9	Y	10

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555												
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	Y	28
06		2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2052	2	26	9	Y	24
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2227	2	26	9	Y	24
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2233	2	26	9	Y	24
09		0	2182	-0-	2182	2182	2154	2	28	9	Y	25
10		0	2158	-0-	2158	4340	2127	2	31	9	Y	28

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471												
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-
09		0	837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-
10		0	862	-0-	862	1699	862	2			Y	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742												
05		3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3409	2	51	9	Y	46
06		3390 X	3068	-0-	-322	-0-	3028	2	40	9	Y	36
07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3617	2	23	9	Y	21
08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3604	2	25	9	Y	23
09		0	3612	-0-	3612	3612	3588	2	24	9	Y	22
10		0	3793	-0-	3793	7405	3764	2	29	9	Y	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3696 2	34 9	Y	31	33 1		9
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3712 2	54 9	Y	49	44 1		14
07		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3944 2	32 9	Y	29	32 1		11
08		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4655 2	40 9	Y	36	33 1		14
09		0	3966	-0-	3966	3966	3931 2	35 9	Y	32	43 1		3
10		0	3944	-0-	3944	7910	3903 2	41 9	Y	37	35 1		5

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545													
05		3131 X	2959	-0-	-172	-0-	2953 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		3030 X	2813	-0-	-217	-0-	2807 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2843 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		3131 X	2901	-0-	-230	-0-	2894 2	7 9	Y	6	6 1		1
09		0	2766	-0-	2766	2766	2759 2	7 9	Y	6	6 1		1
10		0	3057	-0-	3057	5823	3049 2	8 9	Y	7	7 1		1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417													
05		3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3365 2	26 9	Y	24	23 1		5
06		3330 X	3300	-0-	-30	-0-	3278 2	22 9	Y	20	21 1		4
07		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	3220 2	23 9	Y	21	21 1		4
08		3410 X	3347	-0-	-63	-0-	3326 2	21 9	Y	19	20 1		3
09		0	3237	-0-	3237	3237	3215 2	22 9	Y	20	20 1		3
10		0	3333	-0-	3333	6570	3309 2	24 9	Y	22	22 1		3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266													
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2093 2	12 9	Y	11	35 1		7
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2050 2	25 9	Y	23			30
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2041 2	25 9	Y	23	36 1		17
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1930 2	21 9	Y	19	34 1		2
09		0	1853	-0-	1853	1853	1836 2	17 9	Y	15			17
10		0	1735	-0-	1735	3588	1706 2	29 9	Y	26	35 1		8

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344													
05		3658 X	3257	-0-	-401	-0-	3216 2	41 9	Y	37	35 1		7
06		3540 X	3262	-0-	-278	-0-	3228 2	34 9	Y	31	32 1		6
07		3472 X	3366	-0-	-106	-0-	3330 2	36 9	Y	33	33 1		6
08		3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3316 2	36 9	Y	33	33 1		6
09		0	3195	-0-	3195	3195	3159 2	36 9	Y	33	34 1		5
10		0	3424	-0-	3424	6619	3383 2	41 9	Y	37	37 1		5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628													
05		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		Y	-0-			-0-
06		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2		Y	-0-			-0-
07		5363 X	4924	-0-	-439	-0-	4924 2		Y	-0-			-0-
08		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		Y	-0-			-0-
09		0	5192	-0-	5192	5192	5192 2		Y	-0-			-0-
10		0	5098	-0-	5098	10290	5098 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	2946	-0-	-354	-0-	2946 2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289 2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216 2		Y	-0-			-0-
09	0	3041	-0-	3041	3041	3041 2		Y	-0-			-0-
10	0	3302	-0-	3302	6343	3302 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653												
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2228 2	110 9	Y	100	96 1		19
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2162 2	94 9	Y	85	87 1		17
07	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2201 2	47 9	Y	43	52 1		8
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189 2	44 9	Y	40	41 1		7
09	0	2146	-0-	2146	2146	2102 2	44 9	Y	40	41 1		6
10	0	2217	-0-	2217	4363	2167 2	50 9	Y	45	45 1		6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623												
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	275 2	6 9	Y	5	4 1		1
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	230 2	3 9	Y	3	3 1		1
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	220 2	3 9	Y	3	3 1		1
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	219 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
09	0	223	-0-	223	223	221 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	0	273	-0-	273	496	271 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596												
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378 2	7 9	Y	6	6 1		1
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2223 2	10 9	Y	9	8 1		2
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2244 2	10 9	Y	9	9 1		2
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2232 2	10 9	Y	9	9 1		2
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2113 2	9 9	Y	8	9 1		1
10	0	2243	-0-	2243	2243	2232 2	11 9	Y	10	10 1		1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460												
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-			-0-
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-			-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		Y	-0-			-0-
08	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2610 2		Y	-0-			-0-
09	0	2444	-0-	2444	2444	2444 2		Y	-0-			-0-
10	0	2531	-0-	2531	4975	2531 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

05		3596 X	3559	-0-	-37	-0-	3544	2	15	9	Y	3
06		3480 X	3415	-0-	-65	-0-	3403	2	12	9	Y	2
07		3565 X	3457	-0-	-108	-0-	3446	2	11	9	Y	2
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3435	2	11	9	Y	2
09		0	3356	-0-	3356	3356	3346	2	10	9	Y	1
10		0	3428	-0-	3428	6784	3415	2	13	9	Y	2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588												
05		3906 X	3778	-0-	-128	-0-	3704	2	74	9	Y	11
06		3840 X	3471	-0-	-369	-0-	3428	2	43	9	Y	8
07		3968 X	3421	-0-	-547	-0-	3376	2	45	9	Y	8
08		3534 X	3515	-0-	-19	-0-	3469	2	46	9	Y	7
09		0	3398	-0-	3398	3398	3352	2	46	9	Y	6
10		0	3519	-0-	3519	6917	3466	2	53	9	Y	7

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586												
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	Y	1
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	1
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	1
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	1
09		0	1630	-0-	1630	1630	1621	2	9	9	Y	1
10		0	1797	-0-	1797	3427	1788	2	9	9	Y	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536												
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	Y	4
06		1530 N	1234	-0-	-296	-0-	1213	2	21	9	Y	4
07		1581 N	1098	-0-	-483	-0-	1084	2	14	9	Y	3
08		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1511	2	50	9	Y	8
09		0	1466	-0-	1466	1466	1412	2	54	9	Y	7
10		0	1502	-0-	1502	2968	1440	2	62	9	Y	8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453												
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	Y	4
06		2340 N	2278	-0-	-62	-0-	2261	2	17	9	Y	3
07		2418 N	2267	-0-	-151	-0-	2249	2	18	9	Y	3
08		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2168	2	19	9	Y	3
09		2250 N	2122	-0-	-128	-0-	2104	2	18	9	Y	2
10		0	2288	-0-	2288	2288	2266	2	22	9	Y	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500												
05		2232 N	2016	-0-	-216	-0-	1987	2	29	9	Y	5
06		2340 N	1483	-0-	-857	-0-	1471	2	12	9	Y	2
07		2170 N	1227	-0-	-943	-0-	1220	2	7	9	Y	1
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	1
09		0	3216	-0-	3216	3216	3192	2	24	9	Y	3
10		0	3185	-0-	3185	6401	3153	2	32	9	Y	4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502												
05		1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1819	2	77	9	Y	13
06		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1765	2	50	9	Y	8
07		1922 N	1810	-0-	-112	-0-	1769	2	41	9	Y	7
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	2	42	9	Y	7
09		0	1568	-0-	1568	1568	1529	2	39	9	Y	5
10		0	1819	-0-	1819	3387	1771	2	48	9	Y	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05		10308 X	3817	-0-	-6491	-0-	3817 2			Y	-0-		-0-
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2			Y	-0-		-0-
07		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2			Y	-0-		-0-
08		4867 X	3469	-0-	-1398	-0-	3469 2			Y	-0-		-0-
09		0	3217	-0-	3217		3217 2			Y	-0-		-0-
10		0	4756	-0-	4756		7973 4756 2			Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511													
05		2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2553 2	57 9	Y	Y	52	50 1	10
06		2670 N	2614	-0-	-56	-0-	2564 2	50 9	Y	Y	45	46 1	9
07		2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2595 2	45 9	Y	Y	41	43 1	7
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2580 2	35 9	Y	Y	32	33 1	6
09		0	2527	-0-	2527		2492 2	35 9	Y	Y	32	33 1	5
10		0	2605	-0-	2605		5132 2565 2	40 9	Y	Y	36	36 1	5

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553													
05		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8900 2	54 9	Y	Y	49	45 1	9
06		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8457 2	47 9	Y	Y	43	43 1	9
07		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8295 2	50 9	Y	Y	45	45 1	9
08		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8388 2	51 9	Y	Y	46	47 1	8
09		0	8031	-0-	8031		8031 7979 2	52 9	Y	Y	47	48 1	7
10		0	8283	-0-	8283		16314 8226 2	57 9	Y	Y	52	52 1	7

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110													
05		21080 X	21036	-0-	-44	-0-	20981 2	55 9	Y	Y	50	49 1	9
06		20400 X	19570	-0-	-830	-0-	19528 2	42 9	Y	Y	38	39 1	8
07		21080 X	19450	-0-	-1630	-0-	19406 2	44 9	Y	Y	40	40 1	8
08		19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	19620 2	45 9	Y	Y	41	42 1	7
09		0	18862	-0-	18862		18862 18817 2	45 9	Y	Y	41	42 1	6
10		0	19397	-0-	19397		38259 19346 2	51 9	Y	Y	46	46 1	6

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855													
05		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10139 2	12 9	Y	Y	11	11 1	2
06		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9337 2	11 9	Y	Y	10	10 1	2
07		8773 X	8646	-0-	-127	-0-	8634 2	12 9	Y	Y	11	11 1	2
08		10137 X	7504	-0-	-2633	-0-	7492 2	12 9	Y	Y	11	11 1	2
09		0	8182	-0-	8182		8182 8169 2	13 9	Y	Y	12	12 1	2
10		0	7402	-0-	7402		15584 7388 2	14 9	Y	Y	13	13 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	9	8	1	2
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	Y	7	7	1	2
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	310	1	207	2	Y	8	8	1	2
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	310	1	163	2	Y	7	8	1	1
09	0	512	-0-	512	512	300	1	202	2	Y	9	9	1	1
10	0	561	-0-	561	1073	310	1	240	2	Y	10	10	1	1

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505														
05	0	2110	-0-	2110	6039	2069	2	41	9	N	37	4	1	44
06	7831 X	1792	-0-	-6039	-0-	1760	2	32	9	N	29	63	1	10
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2619	2	12	9	N	11			21
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	N	11	26	1	6
09	0	2322	-0-	2322	2322	2314	2	8	9	N	7			13
10	0	1843	-0-	1843	4165	1826	2	17	9	N	15	22	1	6

SLANT OPERATING, LLC 786697														
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004														
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			172
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-			172
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-	114	1	58
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-			58
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-			58
10	0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			58

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					97
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					97
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					97
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					97
09	0	354	-0-	354	-0-	354	2			N	-0-					97
10	0	684	-0-	684	-0-	1038	2			N	-0-					97

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	N	4	2	8			104
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	2	8			113
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8			113
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4	2	8			115
09	0	1315	-0-	1315	-0-	1315	2	24	9	N	22	2	8			135
10	0	1517	-0-	1517	-0-	2832	2	1517	2	N	-0-					135

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3	3	1			58
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					58
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4334	2	15	9	N	14	4	8			68
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4677	2	2	9	N	2	2	8			68
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4022	2	2	9	N	2	2	8			68
10	0	4003	-0-	4003	4003	4003	2			N	-0-					68

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	2	17	9	N	15	4	8			202
06	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	1436	2	11	9	N	10	2	8			210
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1779	2	28	9	N	25	163	1	4	8	68
08	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			68
09	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8			68
10	0	2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					68

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	400	2	2	9	N	2	2	8			75
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					75
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					75
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					75
09	0	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					75
10	0	1436	-0-	1436	1706	1430	2	6	9	N	5					80

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	4	8			112
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					112
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					112
08	651 N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-					112
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					112
10	0	433	-0-	433	433	433	2			N	-0-					112

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1856	2	1	9	N	1	1	8			203
06	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1587	2	2	9	N	2	2	8			203
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1770	2	4	9	N	4	152	1	4	8	51
08	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			51
09	0	1564	-0-	1564	1564	1563	2	1	9	N	1	1	8			51
*10	3018 N	1454	-0-	-1564	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			51

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					58
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					58
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					58
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					58
09	0	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					58
10	0	13	-0-	13	44	13	2			N	-0-					58

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			125
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			125
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	8		125
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			125
09	0	625	-0-	625	625	624	2	1	9	N	1	8		125
10	0	683	-0-	683	1308	683	2			N	-0-			125

 SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

05	620 N	503	-0-	-117	-0-	502	2	1	9	N	1	1 8		123
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	412	2	1	9	N	1	1 8		123
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	N	5	1 8		127
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			127
09	0	437	-0-	437	437	436	2	1	9	N	1	1 8		127
10	0	567	-0-	567	1004	567	2			N	-0-			127

 GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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

 AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3301	2	8	9	N	7	7 8		259
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	N	3	3 8		259
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3173	2	3	9	N	3	3 8		259
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3136	2	2	9	N	2	2 8		259
09	0	2914	-0-	2914	2914	2912	2	2	9	N	2	2 8		259
*10	4678 X	1764	-0-	-2914	-0-	1758	2	6	9	N	5	5 8		259

 SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2021

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					60
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					60
08	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					60
09	0	174	-0-	174	-0-	174	2			N	-0-					60
10	0	138	-0-	138	-0-	312	138	2		N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

05	899 N	880	-0-	-19	-0-	714	2	166	9	N	151					233
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	734	2	43	9	N	39	184	1			88
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	739	2	129	9	N	117					205
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	730	2	179	9	N	163	178	1			190
09	0	840	-0-	840	-0-	840	715	2	125	9	N	114	174	1		130
10	0	718	-0-	718	-0-	1558	594	2	124	9	N	113				243

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	634	-0-	634	-0-	634	590	2	44	9	N	40				207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

05	589 N	506	-0-	-83	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			45
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					45
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			45
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					45
09	0	412	-0-	412	-0-	412	412	2		N	-0-					45
10	0	696	-0-	696	-0-	1108	696	2		N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1147 2	1 9		N	1	1 8		52
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436 2	14 9		N	13	3 8		62
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1224 2	45 9		N	41	1 8		102
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2			N	-0-			102
09	0	1402	-0-	1402	1402	1402 2			N	-0-			102
10	0	905	-0-	905	2307	899 2	6 9		N	5	5 8		102

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	14B2 EXT	1916	-0-	1916	1916	1899 2	17 9		N	15			128

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068				
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2			N	-0-			105
06	990 N	273	-0-	-717	-0-	273 2			N	-0-			105
07	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 2			N	-0-			105
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-			105
09	0	404	-0-	404	404	404 2			N	-0-			105
10	0	197	-0-	197	601	197 2			N	-0-			105

DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176				
05	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	1965 2	6 9		N	5	5 8		80
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1689 2	8 9		N	7	4 8		83
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2192 2	8 9		N	7	3 8		87
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1952 2	2 9		N	2	2 8		87
09	0	1463	-0-	1463	1463	1461 2	2 9		N	2	2 8		87
10	0	1369	-0-	1369	2832	1369 2			N	-0-			87

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052				
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2			N	-0-			62
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	84 2			N	-0-			62
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2			N	-0-			62
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			62
09	0	79	-0-	79	79	79 2			N	-0-			62
10	0	172	-0-	172	251	172 2			N	-0-			62

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	976	2	80	9	Y	73	65 1 3 8 51
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	Y	1	1 8 51
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-	51
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6	1 8 56
09	0	991	-0-	991	991	979	2	12	9	Y	11	67
10	0	1264	-0-	1264	2255	1229	2	35	9	Y	32	99

WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	958	-0-	958	958	958	2			N	-0-	165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072				
05	1395 N	978	-0-	-417	-0-	970	2	8	9	N	7	7 8 129
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	4 8 129
07	992 N	869	-0-	-123	-0-	866	2	3	9	N	3	3 8 129
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	129
09	0	803	-0-	803	803	802	2	1	9	N	1	1 8 129
*10	1617 N	814	-0-	-803	-0-	814	2			N	-0-	129

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	889 2		Y	-0-			148
06	1350 N	564	-0-	-786	-0-	564 2		Y	-0-			148
07	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027 2		Y	-0-			148
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2		Y	-0-			148
09	0	321	-0-	321		321 2		Y	-0-			148
10	0	614	-0-	614		614 2		Y	-0-			148

BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182				
05	620 N	343	-0-	-277	-0-	267 2	76 9	Y	69	98 1		18
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	404 2	6 9	Y	5			23
07	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2		Y	-0-			23
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			23
09	0	616	-0-	616		616 2		Y	-0-			23
10	0	489	-0-	489		1105 2		Y	-0-			23

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096								
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	783	2	52	9	N	47					222
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27	1	8			248
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	2	8			283
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	769	2	34	9	N	31	1	8			313
09	0	884	-0-	884	884	848	2	36	9	N	33	182	1	6	8	158
10	0	564	-0-	564	1448	527	2	37	9	N	34					192

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144								
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2021																

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061								
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			140
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3	3	8			140
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	2	8			142
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					142
09	0	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					142
10	0	660	-0-	660	877	659	2	1	9	N	1	1	8			142

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234								
05	3100 N	3696	-0-	596	1727	3677	2	19	9	Y	17	17	8			210
06	3000 N	2634	-0-	-366	1361	2614	2	20	9	Y	18	18	8			210
07	3908 X	2547	-0-	-1361	-0-	2528	2	19	9	Y	17	42	1	17	8	168
08	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2441	2	7	9	Y	6	6	8			168
09	0	2252	-0-	2252	2252	2245	2	7	9	Y	6	6	8			168
*10	4547 X	2295	-0-	-2252	-0-	2263	2	32	9	Y	29					197

TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325								
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					210
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					210
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	56	1			154
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					154
09	0	373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					154
*10	759 N	386	-0-	-373	-0-	347	2	39	9	Y	35					189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 10148 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

05	233095 X	233095	-0-	-0-	-0-	232831	2	264	9	N	240	187	1	133	8	336
06	211610 X	211610	-0-	-0-	-0-	211489	2	121	9	N	110	110	8			336
07	180971 X	180971	-0-	-0-	-0-	180703	2	268	9	N	244	359	1	140	8	81
08	157190 X	157190	-0-	-0-	-0-	157056	2	134	9	N	122	36	8			167
09	0	133342	-0-	133342	133342	133126	2	216	9	N	196	187	1	64	8	112
10	0	124101	-0-	124101	257443	123925	2	176	9	N	160	189	1	7	8	76

SM ENERGY COMPANY 788997
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
 HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
EDENS				WELL #: 6	RRCID -> 163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760	-	9989
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	N	55		152
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	61	9	422	3	N	12	80 1	84
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	13	9	421	3	N	15		99
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	429	3	N	25	79 1	45
09	0	523	-0-	523	523	17	9	441	3	N	14		59
10	0	189	-0-	189	712	65	1	117	3	N	50		109
						28	9						
						67	1						
						15	9						
						17	1						
						55	9						
EDENS				WELL #: 4	RRCID -> 163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776	-	9637
05	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	206	1	902	3	N	2		69
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	2	9	940	3	N	-0-		69
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	235	1	847	3	N	-0-		69
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	218	1	880	3	N	-0-		69
09	0	684	-0-	684	684	210	1	536	3	N	2		71
10	0	808	-0-	808	1492	146	1	629	3	N	5		76
						2	9						
						173	1						
						6	9						
METCALF "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734	-	10010
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	11	1	162	3	N	4	4 1	-0-
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	4	9	137	3	N	-0-		-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-	9	1	60	3	N	1	1 1	-0-
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	81	3	N	1	1 1	-0-
09	0	118	-0-	118	118	1	9	111	3	N	-0-		-0-
10	0	24	-0-	24	142	7	1	23	3	N	-0-		-0-
						1	1						
METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8756	-	10028
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8712	-	10004
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597										
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 168480			COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006				

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

METCALF "B"			WELL #:		3	RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042				

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	3	N	30	30	1	-0-
							33	9							
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	3	N	-0-			-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1299	3	N	25	25	1	-0-
							28	9							
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	3	N	22	22	1	-0-
							24	9							
09	0		1342	-0-	1342	1342	79	1	1263	3	N	-0-			-0-
10	0		1553	-0-	1553	2895	86	1	1434	3	N	30	30	1	-0-
							33	9							

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030				

05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	47	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	16	16	1	-0-
							18	9							
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	779	3	N	13	13	1	-0-
							14	9							
09	0		756	-0-	756	756	45	1	711	3	N	-0-			-0-
10	0		593	-0-	593	1349	33	1	548	3	N	11	11	1	-0-
							12	9							

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500				

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

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	68	1	991	3	N	24	24	1	-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	26	9	58	1	N	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	16	16	1	-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	18	9	81	1	N	18	18	1	-0-
09	0	1079	-0-	1079	1079	20	9	64	1	N	-0-			-0-
10	0	1017	-0-	1017	2096	57	1	939	3	N	19	19	1	-0-
						21	9							

 METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	143	1	2102	3	N	53	53	1	-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	58	9	124	1	N	-0-			-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	141	1	2100	3	N	40	40	1	-0-
08	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	44	9	148	1	N	34	34	1	-0-
09	0	1946	-0-	1946	1946	37	9	115	1	N	-0-			-0-
10	0	1661	-0-	1661	3607	93	1	1531	3	N	34	34	1	-0-
						37	9							

 METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

05	496 N	447	-0-	-49	-0-	28	1	408	3	N	10	10	1	-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	11	9	28	1	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	8	8	1	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	9	9	34	1	N	8	8	1	-0-
09	0	438	-0-	438	438	9	9	26	1	N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	875	24	1	404	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							

 METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

05	682 N	573	-0-	-109	-0-	36	1	523	3	N	13	13	1	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	14	9	44	1	N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	11	11	1	-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	12	9	38	1	N	9	9	1	-0-
09	0	489	-0-	489	489	10	9	29	1	N	-0-			-0-
10	0	636	-0-	636	1125	35	1	588	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	101 1	1487 3	N	36	36 1		-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	40 9	94 1	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	98 1	1446 3	N	28	28 1		-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	31 9	107 1	N	24	24 1		-0-
09	0	1640	-0-	1640	1640	26 9	97 1	N	-0-			-0-
10	0	1797	-0-	1797	3437	37 9	100 1	N	34	34 1		-0-

 METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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

 EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	336 1	1470 3	N	21	94 1		21
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	23 9	325 1	N	16			37
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	18 9	311 1	N	10			47
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	11 9	317 1	N	12	2 5		57
09	0	1703	-0-	1703	1703	13 9	363 1	N	10			67
10	0	1641	-0-	1641	3344	25 9	347 1	N	23			90

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

05	403 N	148	-0-	-255	-0-	148 2		N	-0-			48
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			48
07	403 N	157	-0-	-246	-0-	157 2		N	-0-			48
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			48
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	262 2		N	-0-			48
10	0	333	-0-	333	333	333 2		N	-0-			48

 WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

05	403 N	173	-0-	-230	-0-	173 2		Y	-0-			52
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2		Y	-0-			52
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		Y	-0-			52
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	139 2	1 9	Y	1			53
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			53
10	0	244	-0-	244	244	244 2		Y	-0-			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BECKHAM		WELL #:		4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8780 - 9675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	329	2	19	9	N	17			90
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1			91
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	318	2	10	9	N	9			100
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6			106
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8			114
10	0	597	-0-	597	597	497	2	100	9	N	91			205

BURK		WELL #:		6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9504		
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1216	2	48	9	N	44	117	1	58
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1157	2	21	9	N	19	2	8	75
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	1	8	83
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	N	21	2	8	102
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1347	2	29	9	N	26	101	1	22
10	0	1171	-0-	1171	1171	1110	2	61	9	N	55		5	77

DAVIS, VERA		WELL #:		9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8781 - 9710		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8725 - 9930		
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1002	2	41	9	N	37	89	1	57
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	619	2	8	9	N	7	1	8	63
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3	1	8	65
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	N	11	1	8	75
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	N	2			77
10	0	1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-			77

DAVIS, VERA		WELL #:		12	RRCID ->	236686	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8675 - 9682		
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10			178
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	879	2	46	9	N	42	175	1	45
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	N	8			53
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7			60
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1004	2	30	9	N	27			87
10	0	793	-0-	793	793	775	2	18	9	N	16			103

MAURITZEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257389	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8984 - 9700		
05	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1701	2	21	9	N	19	80	1	63
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1596	2	2	9	N	2	2	8	63
07	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1684	2	4	9	N	4	2	8	65
08	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1484	2	6	9	N	5	3	8	67
09	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1532	2	4	9	N	4	4	8	67
10	0	1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-			67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		54219 X	29888	-0-	-24331	-0-	29713	2	175	9	N	159	194	1	233
06		40350 X	27652	-0-	-12698	-0-	27619	2	33	9	N	30	1	8	262
07		30349 X	22219	-0-	-8130	-0-	22200	2	19	9	N	17	172	1	107
08		30349 X	20684	-0-	-9665	-0-	20662	2	22	9	N	20			127
09		28920 X	18589	-0-	-10331	-0-	18558	2	31	9	N	28			155
10		0	18647	-0-	18647	18647	18629	2	18	9	N	16	1	8	170

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664															
05		211451 X	171685	-0-	-39766	-0-	524	1	167657	2	N	3185	3255	1	164
							3504	9							
06		204630 X	155242	-0-	-49388	-0-	522	1	152121	2	N	2363	2442	1	82
							2599	9							
07		211451 X	140175	-0-	-71276	-0-	538	1	137139	2	N	2271	2143	1	210
							2498	9							
08		211451 X	123962	-0-	-87489	-0-	524	1	121208	2	N	2027	2134	1	102
							2230	9							
09		190800 X	107100	-0-	-83700	-0-	509	1	104565	2	N	1842	1810	1	132
							2026	9							
10		0	95034	-0-	95034	95034	497	1	92691	2	N	1678	1673	1	137
							1846	9							

TC OIL AND GAS, LLC 840303															
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190															
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240															
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			80
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			80
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-			80
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			80
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			80
10		0	102	-0-	102	102	6	1	96	3	N	-0-			80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 068657		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2542 N	390	-0-	-2152	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4437	-0-	1337	1337	4437	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1337 N	-0-	-0-	-1337	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3875	-0-	875	875	3875	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1619	-0-	1619	2494	1619	3	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 068986		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106			
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4530 X	3163	-0-	-1367	-0-	3163	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4681 X	4181	-0-	-500	-0-	4181	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4681 X	4081	-0-	-600	-0-	4081	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4530 X	940	-0-	-3590	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3630	-0-	3630	3630	3630	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 069731		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090			
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150	150	150	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038			
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	668	-0-	668	668	668	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580			
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	596	-0-	596	596	596	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464								
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	0	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					-0-
CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554								
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496 N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	496 N	39	-0-	-457	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514								
05	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	880	-0-	-320	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	0	2129	-0-	2129	2129	2129	3			N	-0-					-0-
CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620								
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	420 N	157	-0-	-263	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	0	693	-0-	693	693	693	3			N	-0-					-0-
FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1116 N	806	-0-	-310	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	801	-0-	-369	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	245	-0-	-995	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1265	-0-	1265	1265	1265	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584			
05	1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	435	-0-	-375	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	561	-0-	561	561	561	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596			
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	261	-0-	261	261	261	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556			
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1103	-0-	-337	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1232	-0-	-535	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	851	-0-	-259	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1045	-0-	1045	1045	1045	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508			
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	478	-0-	-122	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	833	-0-	833	833	833	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481			
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3016	-0-	16	16	3016	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3080	-0-	3080	3096	3080	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	864	-0-	864	864	864	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208			
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	191	-0-	191	191	191	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457			
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1067	-0-	1067	1067	1067	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582			
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	822	-0-	822	822	822	3	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	134	-0-	134	134	134	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618			
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	302	-0-	-1018	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754			
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2324	-0-	2324	2324	2324	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288		
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3	N	-0-		-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3	N	-0-		-0-
07	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	13638 3	N	-0-		-0-
08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3	N	-0-		-0-
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 3	N	-0-		-0-
10	0	2642	-0-	2642	2642	2642 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340		
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
10	0	1825	-0-	1825	1825	1825 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593		
05	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	2233 3	N	-0-		-0-
06	2610 X	1913	-0-	-697	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
07	2697 X	1841	-0-	-856	-0-	1841 3	N	-0-		-0-
08	2604 X	1938	-0-	-666	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
09	2220 X	1846	-0-	-374	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287		
05	961 N	808	-0-	-153	-0-	794 3	14 9 N	13	9 1	22
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949 3	8 9 N	7	11 1	18
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775 3	4 9 N	4	11 1	11
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	726 3	11 9 N	10	1 8	20
09	960 N	646	-0-	-314	-0-	636 3	10 9 N	9	9 1	20
10	0	724	-0-	724	724	714 3	10 9 N	9	16 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529								
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725								
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725								
05	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	0	1945	-0-	1945	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286								
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	150	-0-	-1410	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	119	-0-	-1152	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207								
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	37	-0-	37	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776								
05	1891 N	1204	-0-	-687	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	0	2165	-0-	2165	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216						
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-				
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-				
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987						
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-				
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-				
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-				
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-				
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-				
10	0	48	-0-	48	-0-	48	3	N	-0-	-0-				

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358						
05	3100 N	2299	-0-	-801	37	2278	3	21	9	Y	19	13	1	12
06	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2119	3	14	9	Y	13	15	1	10
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2193	3	14	9	Y	13	15	1	8
08	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2189	3	20	9	Y	18	21	1	5
09	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2078	3	14	9	Y	13	10	1	8
10	0	2133	-0-	2133	2133	2116	3	17	9	Y	15	15	1	8

CGU 36		WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437						
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4			7
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	10	1	5
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4			9
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	510	3	3	9	Y	3	8	1	4
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4			8
10	0	629	-0-	629	629	619	3	10	9	Y	9	10	1	7

COOKE		WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9039 - 9151						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15			WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8575 - 9190						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6			WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580						
05		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10		0	3016	-0-	3016	3016	3016	3			N	-0-					-0-

CGU 1			WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565						
05		1395 N	962	-0-	-433	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06		1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10		0	1648	-0-	1648	1648	1648	3			N	-0-					-0-

CGU 11			WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523						
05		3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06		3390 X	2867	-0-	-523	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07		3503 X	2023	-0-	-1480	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08		3193 X	1619	-0-	-1574	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09		3060 X	1379	-0-	-1681	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10		0	1351	-0-	1351	1351	1351	3			N	-0-					-0-

CGU 10			WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8410 - 9476						
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10		0	398	-0-	398	398	398	3			N	-0-					-0-

CGU 24			WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8375 - 9660						
05		1395 N	1126	-0-	-269	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06		1110 N	851	-0-	-259	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07		682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10		0	190	-0-	190	190	190	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	793	-0-	793	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570				
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	2689	-0-	2689	-0-	2689	3	N	-0-	-0-	-0-	

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613				
05	3100 N	3626	-0-	526	526	3626	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	3041	-0-	41	567	3041	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2807 N	2240	-0-	-567	-0-	2240	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3627 X	2848	-0-	-779	-0-	2848	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3510 X	1949	-0-	-1561	-0-	1949	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	2178	-0-	2178	-0-	2178	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	8868	-0-	5768	5768	8868	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	7621	-0-	4621	10389	7621	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	4680	-0-	4680	15069	4680	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493				
05	434 X	255	-0-	-179	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 X	191	-0-	-229	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	558 X	412	-0-	-146	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	7	-0-	7	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565				
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1446	-0-	1446	-0-	1446	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497				
05	2958 X	2471	-0-	-487	-0-	2471	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	2750	-0-	2750	-0-	2750	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
10	0	1660	-0-	1660	1660	1660 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	494 3	14 9	Y	13	11 1		15
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			15
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			15
08	434 N	201	-0-	-233	-0-	201 3		Y	-0-			15
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		Y	-0-			15
10	0	240	-0-	240	240	234 3	6 9	Y	5	12 1		8

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605		
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3		N	-0-			-0-
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	0	325	-0-	325	325	325 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
10	0	1803	-0-	1803	1803	1803 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8557 - 9679		
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1378	-0-	-302	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1158	-0-	-454	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	929	-0-	-451	-0-	929 3		N	-0-			-0-
10	0	935	-0-	935	935	935 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 8360 - 9625		
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3		N	-0-			-0-
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 3		N	-0-			-0-
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
10	0	742	-0-	742	742	742 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8692 - 9680		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545 3		N	-0-			-0-
07	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 3		N	-0-			-0-
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3		N	-0-			-0-
09	540 N	434	-0-	-106	-0-	434 3		N	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	407	407 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415				
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
10	0	1397	-0-	1397	1397	1397 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386				
05	2294 N	1373	-0-	-921	-0-	1373 3		N	-0-			3
06	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	1409 3		N	-0-			3
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-			3
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-			3
09	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N	-0-			3
10	0	3184	-0-	3184	3184	3184 3		N	-0-			3

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617				
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 3		N	-0-			-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3		N	-0-			-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466	466	466 3		N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518				
05	651 N	507	-0-	-144	-0-	501 3	6 9	Y	5	5 1		4
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	522 3	19 9	Y	17	5 1		16
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	526 3	7 9	Y	6	17 1		5
08	DLQ G-10	503	-0-	503	503	500 3	3 9	Y	3	5 1		3
09	DLQ G-10	471	-0-	471	974	448 3	23 9	Y	21	13 1		11
10	DLQ G-10	490	-0-	490	1464	486 3	4 9	Y	4	12 1		3

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522				
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
07	93 X	29	-0-	-64	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	63	63 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	3	24	9	Y	22	6 1	18
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	18 1	-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1999	3	23	9	Y	21	3 1	18
08	2480 N	2008	-0-	-472	-0-	1994	3	14	9	Y	13	19 1	12
09	2250 N	1894	-0-	-356	-0-	1894	3			Y	-0-	12 1	-0-
10	0	1856	-0-	1856	-0-	1839	3	17	9	Y	15	5 1	10

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140				
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	3	11	9	Y	10	6 1	6
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6	8 1	4
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	5 1	2
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1295	3	12	9	Y	11	10 1	3
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6	5 1	4
10	0	697	-0-	697	-0-	693	3	4	9	Y	4	6 1	2

CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115				
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-		-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-		-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-		-0-
10	0	373	-0-	373	-0-	373	3			N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419				
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-		-0-
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-		-0-
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-		-0-
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-		-0-
09	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-		-0-
10	0	676	-0-	676	-0-	676	3			N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311				
05	837 N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-		-0-
06	750 N	506	-0-	-244	-0-	506	3			N	-0-		-0-
07	775 N	499	-0-	-276	-0-	499	3			N	-0-		-0-
08	744 N	489	-0-	-255	-0-	489	3			N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		-0-
10	0	540	-0-	540	-0-	540	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 4		WELL #:		3	RRCID ->	117311	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8382 - 9284
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2635 N	2575	-0-	-60	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425 3		N	-0-			-0-
07	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		N	-0-			-0-
10	0	2500	-0-	2500	2500	2500 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		4	RRCID ->	118757	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9167 - 9767
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		3	RRCID ->	118774	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8694 - 9450
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307	307	307 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		4	RRCID ->	118935	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8547 - 9643
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	0	321	-0-	321	321	321 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		3	RRCID ->	119418	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8516 - 9427
05	744 X	531	-0-	-213	-0-	531 3		N	-0-			-0-
06	720 X	119	-0-	-601	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07	744 N	80	-0-	-664	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-			-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	127	127 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #:		3	RRCID ->	119602	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689 - 9804
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		N	-0-			-0-
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			-0-
07	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
08	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
09	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
10	0	2832	-0-	2832	2832	2832 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		4	RRCID ->	126554	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8576 - 9827
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
10	0	1273	-0-	1273	1273	1273 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	-0-					-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BOREN UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597							
05	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	1223	3		N	-0-					-0-	
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3		N	-0-					-0-	
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		N	-0-					-0-	
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-					-0-	
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-					-0-	
10	0		3384	-0-	3384	3384	3384	3		N	-0-					-0-	

CGU 22				WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657							
05	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3		N	-0-					-0-	
06	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3		N	-0-					-0-	
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3		N	-0-					-0-	
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3		N	-0-					-0-	
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-					-0-	
10	0		1521	-0-	1521	1521	1521	3		N	-0-					-0-	

ALEXANDER UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150							
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-					-0-	
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-					-0-	
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-					-0-	
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-					-0-	
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-					-0-	
10	0		2843	-0-	2843	2843	2843	3		N	-0-					-0-	

SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570							
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-					-0-	
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-					-0-	
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-					-0-	
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-					-0-	
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-					-0-	
10	0		2814	-0-	2814	2814	2814	3		N	-0-					-0-	

CGU 12				WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610							
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684								
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528								
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	0	1411	-0-	1411	1411	1411	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629								
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	0	619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532								
05	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	0	424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598								
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	0	883	-0-	883	883	883	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654								
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	0	844	-0-	844	844	844	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544								
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	0	957	-0-	957	957	957	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-		-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
10	0	617	-0-	617	-0-	617 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686		
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	0	152	-0-	152	-0-	152 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600		
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3	N	-0-		-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-		-0-
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3	N	-0-		-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 3	N	-0-		-0-
10	0	1811	-0-	1811	-0-	1811 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617		
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	895	-0-	-314	-0-	895 3	N	-0-		-0-
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
10	0	1722	-0-	1722	-0-	1722 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752		
05	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	2161 3	N	-0-		-0-
06	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
09	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050 3	N	-0-		-0-
10	0	2163	-0-	2163	-0-	2163 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667		
05	2418 N	732	-0-	-1686	-0-	732 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	680	-0-	-550	-0-	680 3	N	-0-		-0-
07	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 3	N	-0-		-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
10	0	1375	-0-	1375	-0-	1375 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849 3		N	-0-			-0-
06	990 N	262	-0-	-728	-0-	262 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	176	-0-	-847	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08	837 N	100	-0-	-737	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09	270 N	74	-0-	-196	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	0	585	-0-	585	585	585 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624				
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
07	837 N	184	-0-	-653	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08	837 N	148	-0-	-689	-0-	148 3		N	-0-			-0-
09	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	24	24 3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532				
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443	443	443 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478				
05	2201 X	324	-0-	-1877	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06	2130 X	539	-0-	-1591	-0-	539 3		N	-0-			-0-
07	2201 X	502	-0-	-1699	-0-	502 3		N	-0-			-0-
08	1116 X	569	-0-	-547	-0-	569 3		N	-0-			-0-
09	540 X	151	-0-	-389	-0-	151 3		N	-0-			-0-
10	0	554	-0-	554	554	554 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366				
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822				
05	961 N	747	-0-	-214	-0-	747 3		N	-0-			-0-
06	960 N	761	-0-	-199	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
10	0	1697	-0-	1697	1697	1697 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493				
05	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	932	-0-	-328	-0-	932 3		N	-0-			-0-
10	0	3004	-0-	3004	3004	3004 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-	-0-
06	2700 N	2234	-0-	-466	-0-	2234 3		N	-0-	-0-
07	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2279 3		N	-0-	-0-
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-	-0-
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-	-0-
10	0	3656	-0-	3656	-0-	3656 3		N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527		
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-	-0-
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3		N	-0-	-0-
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3		N	-0-	-0-
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-	-0-
09	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265 3		N	-0-	-0-
10	0	2269	-0-	2269	-0-	2269 3		N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580		
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-	-0-
06	420 N	18	-0-	-402	-0-	18 3		N	-0-	-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-	-0-
10	0	1050	-0-	1050	-0-	1050 3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459		
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-	-0-
06	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894 3		N	-0-	-0-
07	1364 N	891	-0-	-473	-0-	891 3		N	-0-	-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-	-0-
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	882 3		N	-0-	-0-
10	0	1531	-0-	1531	-0-	1531 3		N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556		
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	-0-
10	0	439	-0-	439	-0-	439 3		N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528		
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 3		N	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
09	480 N	63	-0-	-417	-0-	63 3		N	-0-	-0-
10	0	25	-0-	25	-0-	25 3		N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790		
05	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3		N	-0-	-0-
06	930 N	625	-0-	-305	-0-	625 3		N	-0-	-0-
07	899 N	569	-0-	-330	-0-	569 3		N	-0-	-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-	-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-	-0-
10	0	414	-0-	414	-0-	414 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3		N	-0-			-0-
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

05	3100 N	7551	-0-	4451	4451	7551	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	5762	-0-	2762	7213	5762	3		N	-0-			-0-
07	12415 X	5202	-0-	-7213	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3		N	-0-			-0-
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
10	0	4246	-0-	4246	4246	4246	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-			-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408	408	408	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

05	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	614	614	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	265	265	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8317 - 9564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-			-0-
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-			-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-			-0-
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
09	3720 X	3160	-0-	-560	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
10	0	2977	-0-	2977	2977	2977	3			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8598 - 9628				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000 N	3748	-0-	748	748	3748	3			N	-0-			-0-
10	0	3073	-0-	3073	3821	3073	3			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8526 - 9562				
05	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
10	0	336	-0-	336	336	336	3			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8626 - 9448				
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	690	-0-	-364	-0-	690	3			N	-0-			-0-
09	870 N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-			-0-
10	0	633	-0-	633	633	633	3			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8564 - 9528				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8530 - 9602				
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
08	2263 N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
09	2040 N	1455	-0-	-585	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
10	0	1769	-0-	1769	1769	1769	3			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8490 - 9576				
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #:		5 T	RRCID -> 134422	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8656	- 9668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3		N	-0-	-0-	
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	-0-	
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-	-0-	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-	-0-	
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
10	0	1277	-0-	1277	-0-	1277 3		N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #:		5	RRCID -> 134948	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 8458	- 9264		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #:		6 T	RRCID -> 134949	COMPL. DATE 04/20/1990	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 8678	- 9583		
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-	
06	600 N	174	-0-	-426	-0-	174 3		N	-0-	-0-	
07	558 N	122	-0-	-436	-0-	122 3		N	-0-	-0-	
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3		N	-0-	-0-	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-	
10	0	408	-0-	408	-0-	408 3		N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #:		6	RRCID -> 135516	COMPL. DATE 06/03/1990	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8400	- 9525		
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-	-0-	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-	-0-	
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3		N	-0-	-0-	
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-	-0-	
10	0	484	-0-	484	-0-	484 3		N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #:		6	RRCID -> 135517	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 8954	- 9492		
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	-0-	
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-	-0-	
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-	-0-	
10	0	1381	-0-	1381	-0-	1381 3		N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #:		6	RRCID -> 135528	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 8692	- 9824		
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-	-0-	
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-	-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	-0-	
08	775 N	633	-0-	-142	-0-	633 3		N	-0-	-0-	
09	750 N	563	-0-	-187	-0-	563 3		N	-0-	-0-	
10	0	547	-0-	547	-0-	547 3		N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #:		6	RRCID -> 135746	COMPL. DATE 07/18/1990	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 8428	- 9456		
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-	-0-	
06	1410 N	600	-0-	-810	-0-	600 3		N	-0-	-0-	
07	1364 N	256	-0-	-1108	-0-	256 3		N	-0-	-0-	
08	1457 N	38	-0-	-1419	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
09	600 N	9	-0-	-591	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
10	0	778	-0-	778	-0-	778 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512								
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-
10	0		374	-0-	374	-0-	374	3		N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612								
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-					-0-
10	0		1018	-0-	1018	-0-	1018	3		N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534								
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584								
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-					-0-
10	0		564	-0-	564	-0-	564	3		N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852								
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1		2
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1		2
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1		2
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	370	3	3	9	Y	3	4	1		1
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1		2
10	0		358	-0-	358	-0-	358	3	2	9	Y	2	3	1		1

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-

 CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

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

 CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-

 CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

05	1519 X	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1350 X	1114	-0-	-236	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	572	-0-	-668	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	0	1191	-0-	1191	1191	1191	3			N	-0-					-0-

 NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

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

 TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116								
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	0	560	-0-	560	-0-	560	3			N	-0-					-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276								
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1298	-0-	-407	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	0	1782	-0-	1782	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658								
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	0	689	-0-	689	-0-	689	3			N	-0-					-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104								
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	0	1860	-0-	1860	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	583	-0-	583	583	583	3	N	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070			
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346			
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224	224	224	3	N	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120			
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	680	-0-	-1660	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4774 X	493	-0-	-4281	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4774 X	716	-0-	-4058	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4620 X	750	-0-	-3870	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	7845	-0-	7845	7845	7845	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950			
05	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2296	-0-	2296	2296	2296	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		4068 X	2490	-0-	-1578	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
06		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
09		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3		N	-0-			-0-
10		0	3182	-0-	3182	3182	3182	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

05		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3		N	-0-			-0-
06		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
08		2697 N	2018	-0-	-679	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
09		2610 N	2301	-0-	-309	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
10		0	2070	-0-	2070	2070	2070	3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10		0	261	-0-	261	261	261	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

05		279 N	253	-0-	-26	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1	1
06		270 N	213	-0-	-57	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1	1
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14	9	Y	13	6	1	8
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	3	15	9	Y	14	18	1	4
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9	8	1	5
10		0	1292	-0-	1292	1292	1282	3	10	9	Y	9	9	1	5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09		240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		0	155	-0-	155	155	155	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8500 - 9810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
06	660 N	526	-0-	-134	-0-	526 3		N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
10	0	487	-0-	487	487	487 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8640 - 9650		
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 3		N	-0-			-0-
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	118	118 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111		
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	329	329 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090		
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1094 3	164 9	Y	149	129 1		166
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037 3	3 9	Y	3			169
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-			169
08	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956 3		Y	-0-			169
09	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004 3		Y	-0-			169
10	0	1080	-0-	1080	1080	1058 3	22 9	Y	20	131 1		58

CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 8570 - 9640		
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
06	840 N	619	-0-	-221	-0-	619 3		N	-0-			-0-
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		N	-0-			-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
10	0	1048	-0-	1048	1048	1048 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856		
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3036 3	28 9	Y	25	22 1		16
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041 3	21 9	Y	19	21 1		14
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3026 3	21 9	Y	19	21 1		12
08	3286 X	2886	-0-	-400	-0-	2861 3	25 9	Y	23	28 1		7
09	3120 X	2840	-0-	-280	-0-	2819 3	21 9	Y	19	14 1		12
10	0	2031	-0-	2031	2031	2017 3	14 9	Y	13	18 1		7

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578		
05	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
10	0	1379	-0-	1379	1379	1379 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8960 - 9561	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-		-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
10	0	532	-0-	532	532	532	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072		PERF. 9592 - 9910	
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	701	3	7 9 Y	6	6 1	4
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6 9 Y	5	5 1	4
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	949	3	7 9 Y	6	6 1	4
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7 9 Y	6	8 1	2
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	3	7 9 Y	6	4 1	4
10	0	980	-0-	980	980	973	3	7 9 Y	6	6 1	4

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8674 - 9668	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3787	-0-	787	787	3787	3	N	-0-		-0-
10	0	3892	-0-	3892	4679	3892	3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8390 - 9270	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8514 - 9470	
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-		-0-
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	3	N	-0-		-0-
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8678 - 9544	
05	1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	3	N	-0-		-0-
06	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	3	N	-0-		-0-
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3	N	-0-		-0-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3	N	-0-		-0-
09	780 N	774	-0-	-6	-0-	774	3	N	-0-		-0-
10	0	805	-0-	805	805	805	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8680 - 9778	
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	256	3	2 9 Y	2	2 1	1
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	3	8 9 Y	7	3 1	5
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3 9 Y	3	6 1	2
08	DLQ G-10	363	-0-	363	363	360	3	3 9 Y	3	4 1	1
09	DLQ G-10	500	-0-	500	863	497	3	3 9 Y	3	2 1	2
10	DLQ G-10	337	-0-	337	1200	335	3	2 9 Y	2	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
10	0	1500	-0-	1500	1500	1500 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472				
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
09	1320 N	320	-0-	-1000	-0-	320 3		N	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	550	550 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300				
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	102	102 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504				
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-			-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-			-0-
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		N	-0-			-0-
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
10	0	2305	-0-	2305	2305	2305 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120				
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
07	713 X	410	-0-	-303	-0-	410 3		N	-0-			-0-
08	713 X	602	-0-	-111	-0-	602 3		N	-0-			-0-
09	690 N	435	-0-	-255	-0-	435 3		N	-0-			-0-
10	0	478	-0-	478	478	478 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1147 N	225	-0-	-922	-0-	225 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	250	-0-	-920	-0-	250 3	N	-0-		-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
10	0	798	-0-	798	798	798 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270		
05	186 X	130	-0-	-56	-0-	130 3	N	-0-		-0-
06	180 X	114	-0-	-66	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-		-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	96	96 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111		
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
10	0	1059	-0-	1059	1059	1059 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710		
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478		
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
10	0	1547	-0-	1547	1547	1547 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505		
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
08	465 N	46	-0-	-419	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09	450 N	37	-0-	-413	-0-	37 3	N	-0-		-0-
10	0	349	-0-	349	349	349 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 3		N	-0-		-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843 3		N	-0-		-0-
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3		N	-0-		-0-
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3		N	-0-		-0-
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	837 3		N	-0-		-0-
10	0	877	-0-	877	877	877 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
10	0	1178	-0-	1178	1178	1178 3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530	
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-		-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-		-0-
10	0	2437	-0-	2437	2437	2437 3		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588	
05	9845 X	3293	-0-	-6552	-0-	3293 3		N	-0-		-0-
06	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-		-0-
08	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-		-0-
10	0	2305	-0-	2305	2305	2305 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500	
05	1426 N	823	-0-	-603	-0-	823 3		N	-0-		-0-
06	1320 N	581	-0-	-739	-0-	581 3		N	-0-		-0-
07	1023 N	526	-0-	-497	-0-	526 3		N	-0-		-0-
08	837 N	390	-0-	-447	-0-	390 3		N	-0-		-0-
09	570 N	253	-0-	-317	-0-	253 3		N	-0-		-0-
10	0	280	-0-	280	280	280 3		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851	
05	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1486 3		N	-0-		-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
10	0	1869	-0-	1869	1869	1869 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	731	-0-	-385	-0-	731 3		N	-0-			-0-
06	780 N	566	-0-	-214	-0-	566 3		N	-0-			-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3		N	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
10	0	2483	-0-	2483	-0-	2483 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180			
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	-0-	104 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639			
05	2573 X	2442	-0-	-131	-0-	2442 3		N	-0-			-0-
06	2490 X	2478	-0-	-12	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
07	2573 X	2506	-0-	-67	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 3		N	-0-			-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-			-0-
10	0	2175	-0-	2175	-0-	2175 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246			
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947 3		N	-0-			-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
10	0	1265	-0-	1265	-0-	1265 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570			
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	-0-	225 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520			
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10	0	459	-0-	459	-0-	459 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910			
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	682 3	6 9	Y	5	5 1		3
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	616 3	6 9	Y	5	5 1		3
07	651 N	542	-0-	-109	-0-	539 3	3 9	Y	3	4 1		2
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	618 3	6 9	Y	5	6 1		1
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	590 3	4 9	Y	4	3 1		2
10	0	784	-0-	784	-0-	777 3	7 9	Y	6	5 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	-0-
07	527 N	400	-0-	-127	-0-	400 3	N	-0-	-0-
08	527 N	405	-0-	-122	-0-	405 3	N	-0-	-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-	-0-
10	0	418	-0-	418	-0-	418 3	N	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622	
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 3	N	-0-	-0-
10	0	384	-0-	384	-0-	384 3	N	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698	
05	1829 X	1716	-0-	-113	-0-	1716 3	N	-0-	-0-
06	1620 X	1575	-0-	-45	-0-	1575 3	N	-0-	-0-
07	1674 X	1430	-0-	-244	-0-	1430 3	N	-0-	-0-
08	1705 X	1246	-0-	-459	-0-	1246 3	N	-0-	-0-
09	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1341 3	N	-0-	-0-
10	0	1592	-0-	1592	-0-	1592 3	N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720	
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3	N	-0-	-0-
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	119 3	N	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 3	N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
10	0	386	-0-	386	-0-	386 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2228	-0-	-742	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2390	-0-	-679	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
08	3069 X	2759	-0-	-310	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
09	2910 X	2566	-0-	-344	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
10	0	2592	-0-	2592	2592	2592 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628				
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190	190	190 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150				
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538				
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3445	-0-	445	445	3445 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4465	-0-	1365	1810	4465 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3498	-0-	398	2208	3498 3		N	-0-			-0-
09	4043 X	1835	-0-	-2208	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
10	0	1524	-0-	1524	1524	1524 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100				
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
10	0	669	-0-	669	669	669 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534				
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 3		N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	0	333	-0-	333	333	333 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528								
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3		N	-0-					-0-
10	0		424	-0-	424	-0-	424	3		N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120								
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3		N	-0-					-0-
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3		N	-0-					-0-
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3		N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
10	0		268	-0-	268	-0-	268	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502								
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	870 N	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	0	1507	-0-	1507	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712								
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	14	1			18
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			4

CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538								
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	0	1691	-0-	1691	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538								
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	0	1297	-0-	1297	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394								
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640								
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	798	-0-	-318	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	0	1732	-0-	1732	1732	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916								
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	9	Y	8	7	1			5
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6	7	1			4
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2163	3	20	9	Y	18	16	1			5
09	960 N	722	-0-	-238	-0-	713	3	9	9	Y	8	8	1			5
10	0	670	-0-	670	670	666	3	4	9	Y	4	7	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118								
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474								
05	806 N	569	-0-	-237	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	780 N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	775 N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	0	1463	-0-	1463	1463	1463	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8708 - 9832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	143 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268 3	2 9	Y	2	1 1		1
10	0	395	-0-	395	395	393 3	2 9	Y	2	2 1		1

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991		PERF. 8638 - 9800		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 8718 - 9686		
05	4465 X	2672	-0-	-1793	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
10	0	780	-0-	780	780	780 3		N	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9260 - 9360		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9270 - 9360		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8860 - 9120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8403 - 9076		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240								
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	0	471	-0-	471	471	471	3			N	-0-					-0-
CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580								
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	0	1981	-0-	1981	1981	1981	3			N	-0-					-0-
CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658								
05	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	0	356	-0-	356	356	356	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	632 3	N	-0-		-0-
06	690 N	523	-0-	-167	-0-	523 3	N	-0-		-0-
07	713 N	177	-0-	-536	-0-	177 3	N	-0-		-0-
08	620 N	150	-0-	-470	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09	510 N	75	-0-	-435	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10	0	806	-0-	806		806 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488		
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-		-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
08	2077 N	1336	-0-	-741	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
09	2190 N	1586	-0-	-604	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
10	0	1552	-0-	1552	1552	1552 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238		
05	992 N	921	-0-	-71	-0-	921 3	N	-0-		-0-
06	930 N	809	-0-	-121	-0-	809 3	N	-0-		-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
10	0	1254	-0-	1254	1254	1254 3	N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624		
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-		-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
10	0	1050	-0-	1050	1050	1050 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1538 N	1095	-0-	-443	-0-	1095	3	N	-0-	-0-	-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
07	744 X	672	-0-	-72	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 X	678	-0-	-66	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
09	720 X	542	-0-	-178	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	576	-0-	576	576	576	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587			
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	375	-0-	375	375	375	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606			
05	56196 X	14952	-0-	-41244	-0-	14952	3	N	-0-	-0-	-0-
06	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3	N	-0-	-0-	-0-
07	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2107	-0-	2107	2107	2107	3	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		N	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
10	0	1362	-0-	1362	1362	1362 3		N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730		
05	2418 X	1969	-0-	-449	-0-	1951 3	18 9 Y	Y	16	13 1		10
06	2340 X	984	-0-	-1356	-0-	976 3	8 9 Y	Y	7	12 1		5
07	2418 X	1435	-0-	-983	-0-	1426 3	9 9 Y	Y	8	8 1		5
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2452 3	23 9 Y	Y	21	20 1		6
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1402 3	11 9 Y	Y	10	10 1		6
10	0	2649	-0-	2649	2649	2629 3	20 9 Y	Y	18	14 1		10

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 8970 - 9995		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
10	0	196	-0-	196	196	196 3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9388 - 9407		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	513	-0-	-293	-0-	513 3		N	-0-			-0-
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	515 3		N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3472	-0-	372	372	3472 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3007	-0-	7	379	3007 3		N	-0-			-0-
10	0	2422	-0-	2422	2801	2422 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644				
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 3		N	-0-			-0-
07	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3		N	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
10	0	514	-0-	514	514	514 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656				
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
10	0	703	-0-	703	703	703 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584				
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
10	0	797	-0-	797	797	797 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683				
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482				
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3		N	-0-			-0-
10	0	365	-0-	365	365	365 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	CODE
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3	N	-0-	-0-
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-	-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	3	N	-0-	-0-
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3	N	-0-	-0-
09	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	3	N	-0-	-0-
10	0	868	-0-	868	-0-	868	3	N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-	-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	-0-
10	0	1124	-0-	1124	-0-	1124	3	N	-0-	-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3	N	-0-	-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-
09	1020 N	870	-0-	-150	-0-	870	3	N	-0-	-0-
10	0	739	-0-	739	-0-	739	3	N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-	-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-	-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-	-0-
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-	-0-
10	0	2079	-0-	2079	-0-	2079	3	N	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516		
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3	N	-0-	-0-
08	372 N	161	-0-	-211	-0-	161	3	N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
10	0	151	-0-	151	-0-	151	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-		-0-
10	0	1566	-0-	1566	1566	1566	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
10	0	456	-0-	456	456	456	3	N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752			
05	3100 N	2718	-0-	-382	7320	2718	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2646	-0-	-354	6966	2646	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2801	-0-	-299	6667	2801	3	Y	-0-		-0-
08	9378 X	2711	-0-	-6667	2711	2711	3	Y	-0-		-0-
09	2782 X	2782	-0-	-0-	2782	2782	3	Y	-0-		-0-
10	0	2812	-0-	2812	2812	2812	3	Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814			
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3 9 Y	3	2 1	2
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2 9 Y	2	2 1	2
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1 9 Y	1	2 1	1
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	332	3	3 9 Y	3	3 1	1
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	311	3	2 9 Y	2	2 1	1
10	0	337	-0-	337	337	335	3	2 9 Y	2	2 1	1

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	381	-0-	381	381	381	3	Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
08	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3	N	-0-		-0-
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781 3	N	-0-		-0-
10	0	776	-0-	776	-0-	776 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344		
05	1550 N	1159	-0-	-391	-0-	1148 3	11 9 Y	10	11 1	8
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1361 3	12 9 Y	11	9 1	10
07	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1280 3	14 9 Y	13	12 1	11
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1179 3	10 9 Y	9	12 1	8
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1312 3	10 9 Y	9	12 1	5
10	0	963	-0-	963	-0-	955 3	8 9 Y	7	7 1	5

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450		
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	407 3	3 9 Y	3	3 1	3
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	384 3	3 9 Y	3	3 1	3
07	434 N	233	-0-	-201	-0-	230 3	3 9 Y	3	3 1	3
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468 3	6 9 Y	5	4 1	4
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417 3	3 9 Y	3	6 1	1
10	0	400	-0-	400	-0-	400 3	3 9 Y	3	2 1	2

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640		
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3	N	-0-		-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3	N	-0-		-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3	N	-0-		-0-
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-		-0-
10	0	1987	-0-	1987	-0-	1987 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770		
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	2090 3	N	-0-		-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
08	2635 N	2390	-0-	-245	-0-	2390 3	N	-0-		-0-
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3	N	-0-		-0-
10	0	2283	-0-	2283	-0-	2283 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571		
05	2480 X	277	-0-	-2203	-0-	277 3	N	-0-		-0-
06	2400 X	1785	-0-	-615	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-		-0-
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
10	0	2233	-0-	2233	-0-	2233 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	4900 X	2762	-0-	-2138	-0-	2762	3	N	-0-	-0-				
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-	-0-				
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-	-0-				
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	N	-0-	-0-				
10	0	2700	-0-	2700	2700	2700	3	N	-0-	-0-				

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470						
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-	-0-				
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	3	N	-0-	-0-				
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3	N	-0-	-0-				
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3	N	-0-	-0-				
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	3	N	-0-	-0-				
10	0	788	-0-	788	788	788	3	N	-0-	-0-				

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554						
05	2663 N	2495	-0-	-168	-0-	2495	3	N	-0-	-0-				
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-	-0-				
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-	-0-				
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	-0-				
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-	-0-				
10	0	2656	-0-	2656	2656	2656	3	N	-0-	-0-				

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320						
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	-0-				
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-				
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-				
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-				
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-				
10	0	334	-0-	334	334	334	3	N	-0-	-0-				

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370						
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	3	N	-0-	-0-				
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3	N	-0-	-0-				
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-				
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-				
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-	-0-				
10	0	243	-0-	243	243	243	3	N	-0-	-0-				

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912						
05	1364 N	474	-0-	-890	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	667	3	6	9	Y	5	4	1	3
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	Y	5	5	1	3
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	3	17	9	Y	15	14	1	4
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11	8	1	7
10	0	1997	-0-	1997	1997	1984	3	13	9	Y	12	12	1	7

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626						
05	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	3	N	-0-	-0-				
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564	3	N	-0-	-0-				
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	554	3	N	-0-	-0-				
08	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	3	N	-0-	-0-				
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-				
10	0	569	-0-	569	569	569	3	N	-0-	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2140	-0-	2140	-0-	2140	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820				
05	3348	X	2739	-0-	-609	-0-	2739	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	2779	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	2797	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3195	-0-	3195	-0-	3195	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500				
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2148	-0-	2148	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610				
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3224	-0-	3224	-0-	3224	3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276				
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-	-0-	-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		71	-0-	71	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
08		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
10		0	358	-0-	358	358	358	3	N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	10	1	10
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1288	3	11	9	Y	10	11	1	9
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1316	3	34	9	Y	31	14	1	26
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1327	3	10	9	Y	9	26	1	9
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1276	3	10	9	Y	9	13	1	5
10	0		1322	-0-	1322	1322	1311	3	11	9	Y	10	8	1	7

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

05	DLQ	G-10	720	-0-	720	2965	712	3	8	9	Y	7	7	1	5
06	1600	N	504	-0-	-1096	1869	500	3	4	9	Y	4	5	1	4
07	2389	N	520	-0-	-1869	-0-	514	3	6	9	Y	5	4	1	5
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	521	3	3	9	Y	3	5	1	3
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	463	3	4	9	Y	4	5	1	2
10	0		430	-0-	430	430	427	3	3	9	Y	3	3	1	2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	0		126	-0-	126	126	124	3	2	9	Y	2	1	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
10	0	922	-0-	922	922	922	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500			
05	3100 N	2840	-0-	-260	132	2840	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3474	-0-	474	606	3474	3	N	-0-		-0-
07	4421 X	3815	-0-	-606	-0-	3815	3	N	-0-		-0-
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3	N	-0-		-0-
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3	N	-0-		-0-
10	0	3739	-0-	3739	3739	3739	3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380			
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7 9 Y	6	5 1	5
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4 9 Y	4	5 1	4
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7 9 Y	6	5 1	5
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6 9 Y	5	6 1	4
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	546	3	4 9 Y	4	6 1	2
10	0	546	-0-	546	546	542	3	4 9 Y	4	3 1	3

CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520			
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3	N	-0-		-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3	N	-0-		-0-
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-		-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3	N	-0-		-0-
10	0	705	-0-	705	705	705	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850			
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2156	3	20 9 Y	18	15 1	11
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2283	3	17 9 Y	15	15 1	11
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	3	13 9 Y	12	15 1	8
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1507	3	14 9 Y	13	17 1	4
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	3	10 9 Y	9	7 1	6
10	0	1499	-0-	1499	1499	1488	3	11 9 Y	10	11 1	5

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	41865 X	13702	-0-	-28163	-0-	13702 3		N	-0-			-0-
06	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	15239 3		N	-0-			-0-
07	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16339 3		N	-0-			-0-
08	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16167 3		N	-0-			-0-
09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
10	0	1882	-0-	1882	1882	1882 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752				
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
10	0	1910	-0-	1910	1910	1910 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654				
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1156	-0-	-363	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3910	-0-	910	910	3910 3		N	-0-			-0-
10	0	3263	-0-	3263	4173	3263 3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	2041	-0-	2041	2041	2026 3	15 9	Y	14	7 1		7
10	T. A.	1746	-0-	1746	3787	1731 3	15 9	Y	14	12 1		9

BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700				
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		N	-0-			-0-
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
08	1643 X	955	-0-	-688	-0-	955 3		N	-0-			-0-
09	1590 X	1400	-0-	-190	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
10	0	886	-0-	886	886	886 3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492 3	4 9	Y	4	9
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607 3	4 9	Y	4	6
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635 3	6 9	Y	5	4
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	322 3	1 9	Y	1	5
09	600 N	82	-0-	-518	-0-	82 3		Y	-0-	5
10	0	151	-0-	151	-0-	150 3	1 9	Y	1	1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370		
05	13609 X	8563	-0-	-5046	-0-	8563 3		N	-0-	-0-
06	13170 X	7867	-0-	-5303	-0-	7867 3		N	-0-	-0-
07	13609 X	7946	-0-	-5663	-0-	7946 3		N	-0-	-0-
08	13206 X	8995	-0-	-4211	-0-	8995 3		N	-0-	-0-
*09	11190 X	902	-0-	-10288	-0-	902 3		N	-0-	-0-
10	0	227	-0-	227	-0-	227 3		N	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674		
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-	-0-
06	600 N	164	-0-	-436	-0-	164 3		N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
08	496 N	273	-0-	-223	-0-	273 3		N	-0-	-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-	-0-
10	0	199	-0-	199	-0-	199 3		N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585		
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	1 3		N	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512		
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	87 3		N	-0-	-0-
07	403 N	50	-0-	-353	-0-	50 3		N	-0-	-0-
08	403 N	44	-0-	-359	-0-	44 3		N	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
10	0	95	-0-	95	-0-	95 3		N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782		
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3		N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
10	0	182	-0-	182	-0-	182 3		N	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825		
05	682 N	3	-0-	-679	-0-	3 3		N	-0-	-0-
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	27 3		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	2235	-0-	2235	-0-	2235 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2235	-0-	2235	2235	2235	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522			
05	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	47	-0-	-583	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-	-0-	-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1414	-0-	1414	1414	1414	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602			
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	315	-0-	315	315	315	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086			
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562			
05	2511 N	461	-0-	-2050	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	623	-0-	-727	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3117	-0-	117	225	3117	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3018	-0-	3018	3243	3018	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3	N	-0-	-0-	
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3	N	-0-	-0-	
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-	-0-	
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3	N	-0-	-0-	
09	2970 X	2841	-0-	-129	-0-	2841	3	N	-0-	-0-	
10	0	3223	-0-	3223	-0-	3223	3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536			
05	2542 N	1306	-0-	-1236	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1269	-0-	-651	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	
08	1302 N	858	-0-	-444	-0-	858	3	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	3	N	-0-	-0-	
10	0	1533	-0-	1533	-0-	1533	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640			
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-	-0-	
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-	-0-	
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3	N	-0-	-0-	
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	
10	0	1434	-0-	1434	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663			
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
10	0	513	-0-	513	-0-	513	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580			
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	
09	990 N	858	-0-	-132	-0-	858	3	N	-0-	-0-	
10	0	880	-0-	880	-0-	880	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696			
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-	-0-	
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		N	-0-	-0-	
07	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		N	-0-	-0-	
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-	-0-	
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		N	-0-	-0-	
10	0	2521	-0-	2521	2521	2521 3		N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620			
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-	-0-	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-	-0-	
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-	-0-	
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-	-0-	
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-	-0-	
10	0	2152	-0-	2152	2152	2152 3		N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775			
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-	-0-	
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3		N	-0-	-0-	
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-	-0-	
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-	-0-	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-	-0-	
10	0	2446	-0-	2446	2446	2446 3		N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-		-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-		-0-
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-		-0-
10	0	1928	-0-	1928	1928	1928	3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688			
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-		-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-		-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-		-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		-0-
10	0	1831	-0-	1831	1831	1831	3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470			
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-		-0-
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-		-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	3		N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504			
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1123	3	106 9	Y	96	100 1	41
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	737	3	88 9	Y	80		121
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-		121
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1096	3	133 9	Y	121	100 1	142
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1498	3	41 9	Y	37	126 1	53
10	0	748	-0-	748	748	716	3	32 9	Y	29		82

CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635			
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-		-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-		-0-
07	2325 N	730	-0-	-1595	-0-	730	3		N	-0-		-0-
08	2511 N	517	-0-	-1994	-0-	517	3		N	-0-		-0-
09	2370 N	539	-0-	-1831	-0-	539	3		N	-0-		-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666			
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-		-0-
10	0	1549	-0-	1549	1549	1549	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	3000 N	4738	-0-	1738	1738	4738	3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	4829	-0-	1729	3467	4829	3		N	-0-	-0-	
08	3100 N	4532	-0-	1432	4899	4532	3		N	-0-	-0-	
09	8387 X	3488	-0-	-4899	-0-	3488	3		N	-0-	-0-	
10	0	3836	-0-	3836	3836	3836	3		N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562				
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3		N	-0-	-0-	
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		N	-0-	-0-	
07	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082	3		N	-0-	-0-	
08	3751 X	3335	-0-	-416	-0-	3335	3		N	-0-	-0-	
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-	-0-	
10	0	3959	-0-	3959	3959	3959	3		N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606				
05	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3		N	-0-	-0-	
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-	-0-	
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-	-0-	
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-	-0-	
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-	-0-	
10	0	2278	-0-	2278	2278	2278	3		N	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590				
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-	-0-	
06	960 N	451	-0-	-509	-0-	451	3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	3365	-0-	265	-0-	3365	3		N	-0-	-0-	
08	1531 N	1266	-0-	-265	-0-	1266	3		N	-0-	-0-	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-	-0-	
10	0	587	-0-	587	587	587	3		N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544				
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-	-0-	
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3		N	-0-	-0-	
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3		N	-0-	-0-	
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-	-0-	
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-	-0-	
10	0	2855	-0-	2855	2855	2855	3		N	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504				
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-	-0-	
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	3394	-0-	294	-0-	3394	3		N	-0-	-0-	
08	3100 N	3385	-0-	285	-0-	3385	3		N	-0-	-0-	
09	3000 N	3269	-0-	269	-0-	3269	3		N	-0-	-0-	
10	0	3248	-0-	3248	4096	3248	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
10	0	1498	-0-	1498	1498	1498 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590				
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2184	-0-	-336	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
07	2542 N	1965	-0-	-577	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
08	2604 N	2029	-0-	-575	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
09	2190 N	1879	-0-	-311	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
10	0	1747	-0-	1747	1747	1747 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760				
05	775 N	365	-0-	-410	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06	750 N	303	-0-	-447	-0-	303 3		N	-0-			-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 3		N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	257	257 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769				
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	993	-0-	-309	-0-	993 3		N	-0-			-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
10	0	908	-0-	908	908	908 3		N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586				
05	3100 N	4377	-0-	1277	4560	4377 3		N	-0-			-0-
06	8340 X	3780	-0-	-4560	-0-	3780 3		N	-0-			-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3		N	-0-			-0-
08	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
09	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
10	0	1582	-0-	1582	1582	1582 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468								
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-					-0-
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3		N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3		N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-					-0-
09	1350	N	760	-0-	-590	-0-	760	3		N	-0-					-0-
10	0		1041	-0-	1041	1041	1041	3		N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562								
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-					-0-
10	0		516	-0-	516	516	516	3		N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286								
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3		N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3		N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550								
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-					-0-
08	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	3		N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-					-0-
10	0		458	-0-	458	458	458	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726								
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-					-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-					-0-
10	0		1742	-0-	1742	1742	1742	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693								
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3		N	-0-					-0-
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3		N	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	100	100	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1030	-0-	-260	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1018	-0-	1018	1018	1018	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632			
05	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	332	-0-	332	332	332	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762			
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	836	-0-	836	836	836	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646			
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679			
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1024	-0-	1024	1024	1024	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
10	0	461	-0-	461	461	461	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686			
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	892	3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	3	N	-0-	-0-	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	19501	-0-	16501	16501	19501	3	N	-0-	-0-	
10	0	24540	-0-	24540	41041	24540	3	N	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	
10	0	1438	-0-	1438	1438	1438	3	N	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626			
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	
06	1830 N	1477	-0-	-353	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1142	-0-	-718	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	
10	0	1846	-0-	1846	1846	1846	3	N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472			
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	
10	0	610	-0-	610	610	610	3	N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490			
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-	-0-	
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-	-0-	
07	2294 N	1973	-0-	-321	-0-	1973	3	N	-0-	-0-	
08	2263 N	1967	-0-	-296	-0-	1967	3	N	-0-	-0-	
09	2070 N	1593	-0-	-477	-0-	1593	3	N	-0-	-0-	
10	0	1005	-0-	1005	1005	1005	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-
08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-
09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-
10	0	2958	-0-	2958	-0-	2958 3		N	-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3		N	-0-
10	0	609	-0-	609	-0-	609 3		N	-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702	
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58 3		N	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-
10	0	597	-0-	597	-0-	597 3		N	-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770	
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790	
05	1178 N	785	-0-	-393	-0-	785 3		N	-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-
09	1140 N	802	-0-	-338	-0-	802 3		N	-0-
10	0	11	-0-	11	-0-	11 3		N	-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-
10	0	31	-0-	31	-0-	31 3		N	-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680	
05	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257 3		N	-0-
06	2280 N	2017	-0-	-263	-0-	2017 3		N	-0-
07	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 3		N	-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-
09	2010 N	1935	-0-	-75	-0-	1935 3		N	-0-
10	0	2103	-0-	2103	-0-	2103 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681			
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472			
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-		-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	-0-	22	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358			
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-		-0-
06	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	1976	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
08	2139 N	1882	-0-	-257	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
09	1980 N	1728	-0-	-252	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
10	0	1726	-0-	1726	-0-	1726	3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568			
05	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	4595	3	N	-0-		-0-
06	5130 X	4555	-0-	-575	-0-	4555	3	N	-0-		-0-
07	5301 X	4361	-0-	-940	-0-	4361	3	N	-0-		-0-
08	5301 X	4471	-0-	-830	-0-	4471	3	N	-0-		-0-
09	4560 X	4429	-0-	-131	-0-	4429	3	N	-0-		-0-
10	0	4170	-0-	4170	-0-	4170	3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524			
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3	N	-0-		-0-
09	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
10	0	1570	-0-	1570	-0-	1570	3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316			
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-		-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-		-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
10	0	1554	-0-	1554	-0-	1554	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	4733	-0-	1733	3258	4733	3		N	-0-			-0-
10	0		3284	-0-	3284	6542	3284	3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632						
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
07	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3		N	-0-			-0-
10	0		2919	-0-	2919	2919	2919	3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608						
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
10	0		1861	-0-	1861	1861	1861	3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294						
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
10	0		1334	-0-	1334	1334	1334	3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640						
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3682	-0-	582	582	3682	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	879	3397	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3965	-0-	965	1844	3965	3		N	-0-			-0-
10	0		4219	-0-	4219	6063	4219	3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224						
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
08	2697	N	2087	-0-	-610	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
10	0		2074	-0-	2074	2074	2074	3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647						
05	3131	X	1007	-0-	-2124	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
06	2910	X	1124	-0-	-1786	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
10	0		1693	-0-	1693	1693	1693	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3	N	-0-	-0-	-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	998	-0-	998	-0-	998 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1680	-0-	1680	-0-	1680 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	782	-0-	782	-0-	782 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
05	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2213 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2196 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2147 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2176	-0-	2176	-0-	2176 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	442	-0-	-767	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1283	-0-	1283	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2258	-0-	2258	-0-	2258 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
05	2201 X	1670	-0-	-531	-0-	1670 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2130 N	1515	-0-	-615	-0-	1515 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1541 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1124	-0-	1124	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1023 X	171	-0-	-852	-0-	171 3		N	-0-
06	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-
10	0	1114	-0-	1114	1114	1114 3		N	-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634	
05	1798 N	1270	-0-	-528	-0-	1270 3		N	-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-
09	1680 N	1127	-0-	-553	-0-	1127 3		N	-0-
10	0	1940	-0-	1940	1940	1940 3		N	-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		N	-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 3		N	-0-
10	0	261	-0-	261	261	261 3		N	-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772	
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-
06	3300 X	2198	-0-	-1102	-0-	2198 3		N	-0-
07	4619 X	2956	-0-	-1663	-0-	2956 3		N	-0-
08	4619 X	2668	-0-	-1951	-0-	2668 3		N	-0-
09	4470 X	2848	-0-	-1622	-0-	2848 3		N	-0-
10	0	2875	-0-	2875	2875	2875 3		N	-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984	
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-
07	1891 N	1167	-0-	-724	-0-	1167 3		N	-0-
08	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 3		N	-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-
10	0	1324	-0-	1324	1324	1324 3		N	-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-
10	0	2905	-0-	2905	2905	2905 3		N	-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688	
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	888 3		N	-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-
10	0	865	-0-	865	865	865 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599 3	N	-0-		-0-
06	960	N	679	-0-	-281	-0-	679 3	N	-0-		-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
10	0		1854	-0-	1854	-0-	1854 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
05	9215	X	5539	-0-	-3676	-0-	5539 3	N	-0-		-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3	N	-0-		-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3	N	-0-		-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3	N	-0-		-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
10	0		1409	-0-	1409	-0-	1409 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
05	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760 3	N	-0-		-0-
06	2100	X	1113	-0-	-987	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
07	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
08	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995 3	N	-0-		-0-
10	0		1395	-0-	1395	-0-	1395 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
07	2201	N	1209	-0-	-992	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
09	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
10	0		1298	-0-	1298	-0-	1298 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286			
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 3	N	-0-		-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3	N	-0-		-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3	N	-0-		-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3	N	-0-		-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 3	N	-0-		-0-
10	0		4048	-0-	4048	-0-	4048 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274			
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3	N	-0-		-0-
06	3480	X	2933	-0-	-547	-0-	2933 3	N	-0-		-0-
07	3968	X	2491	-0-	-1477	-0-	2491 3	N	-0-		-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 3	N	-0-		-0-
09	3840	X	3600	-0-	-240	-0-	3600 3	N	-0-		-0-
10	0		3949	-0-	3949	-0-	3949 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736			
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919 3	N	-0-		-0-
06	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	2697 3	N	-0-		-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-		-0-
08	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
09	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659 3	N	-0-		-0-
10	0		2630	-0-	2630	-0-	2630 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	202251	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8718 - 9306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3937 X	2532	-0-	-1405	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
06		3810 X	3160	-0-	-650	-0-	3160 3		N	-0-			-0-
07		3937 X	3301	-0-	-636	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
08		3937 X	3261	-0-	-676	-0-	3261 3		N	-0-			-0-
09		3300 X	3237	-0-	-63	-0-	3237 3		N	-0-			-0-
10		0	3436	-0-	3436	-0-	3436 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		13	RRCID ->	202382	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8610 - 9608	
05		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
06		3120 X	2974	-0-	-146	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
07		3224 X	3134	-0-	-90	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
08		3224 X	2877	-0-	-347	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2733	-0-	-237	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
10		0	2679	-0-	2679	-0-	2679 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		14	RRCID ->	202388	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8610 - 9738	
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3		N	-0-			-0-
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-			-0-
07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 3		N	-0-			-0-
08		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3		N	-0-			-0-
09		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
10		0	2671	-0-	2671	-0-	2671 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		19	RRCID ->	202424	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8506 - 9634	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		10	RRCID ->	202590	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8366 - 9260	
05		1488 N	505	-0-	-983	-0-	505 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	250	-0-	-1190	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07		682 N	221	-0-	-461	-0-	221 3		N	-0-			-0-
08		496 N	161	-0-	-335	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		17	RRCID ->	202592	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8620 - 9280	
05		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3		N	-0-			-0-
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07		310 N	184	-0-	-126	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
10		0	444	-0-	444	-0-	444 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		18	RRCID ->	202593	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8476 - 9594	
05		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3		N	-0-			-0-
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3		N	-0-			-0-
07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
08		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 3		N	-0-			-0-
09		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3		N	-0-			-0-
10		0	3980	-0-	3980	-0-	3980 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
09	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
10	0	2268	-0-	2268	-0-	2268 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626		
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
09	1800 N	1340	-0-	-460	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
10	0	1517	-0-	1517	-0-	1517 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546		
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1486	-0-	-467	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
09	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888 3	N	-0-		-0-
10	0	891	-0-	891	-0-	891 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610		
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3	N	-0-		-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
08	2263 X	2120	-0-	-143	-0-	2120 3	N	-0-		-0-
09	2190 X	2177	-0-	-13	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
10	0	2160	-0-	2160	-0-	2160 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654		
05	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1049	-0-	-571	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
10	0	991	-0-	991	-0-	991 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666		
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3	N	-0-		-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3	N	-0-		-0-
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3	N	-0-		-0-
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3	N	-0-		-0-
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3	N	-0-		-0-
10	0	3447	-0-	3447	-0-	3447 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	2156 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	2043 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2040 N	1780	-0-	-260	-0-	1780 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5592	-0-	5592	5592	5592 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622		
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	390	-0-	390	390	390 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668		
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	142	-0-	-128	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2753	-0-	2753	2753	2753 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684		
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	167	-0-	167	167	167 3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227		
05	434 N	222	-0-	-212	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	340	-0-	340	340	340 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511		
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 3	3 9 Y	3		6
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	277 3	4 9 Y	4	7 1	3
07	558 N	427	-0-	-131	-0-	424 3	3 9 Y	3		6
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363 3	2 9 Y	2	5 1	3
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336 3	2 9 Y	2		5
10	0	309	-0-	309	309	303 3	6 9 Y	5	6 1	4

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539		
05	4867 X	3662	-0-	-1205	-0-	3631 3	31 9 Y	28		47
06	4320 X	3629	-0-	-691	-0-	3573 3	56 9 Y	51	65 1	33
07	4309 X	3681	-0-	-628	-0-	3646 3	35 9 Y	32		65
08	3844 X	3711	-0-	-133	-0-	3687 3	24 9 Y	22	55 1	32
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3957 3	25 9 Y	23		55
10	0	4187	-0-	4187	4187	4119 3	68 9 Y	62	69 1	48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782								
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-					-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3		N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-					-0-
10	0		2865	-0-	2865	2865	2865	3		N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426								
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
10	0		147	-0-	147	147	147	3		N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594								
05	3100	N	3160	-0-	60	-60	3160	3		N	-0-					-0-
06	2912	N	2852	-0-	-60	-60	2852	3		N	-0-					-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3		N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		N	-0-					-0-
10	0		3876	-0-	3876	3876	3876	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576								
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-					-0-
10	0		1902	-0-	1902	1902	1902	3		N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864								
05	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654	3		N	-0-					-0-
06	2910	X	1792	-0-	-1118	-0-	1792	3		N	-0-					-0-
07	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	3		N	-0-					-0-
08	2666	N	1876	-0-	-790	-0-	1876	3		N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-					-0-
10	0		2466	-0-	2466	2466	2466	3		N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746								
05	1891	X	1698	-0-	-193	-0-	1698	3		N	-0-					-0-
06	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613	3		N	-0-					-0-
07	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627	3		N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3		N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3		N	-0-					-0-
10	0		3476	-0-	3476	3476	3476	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE					UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-		-0-
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
08	2170 N	1332	-0-	-838	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-		-0-
10	0	1500	-0-	1500	1500	1500	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530		
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
07	775 N	574	-0-	-201	-0-	574	3	N	-0-		-0-
08	1054 N	540	-0-	-514	-0-	540	3	N	-0-		-0-
09	690 N	498	-0-	-192	-0-	498	3	N	-0-		-0-
10	0	534	-0-	534	534	534	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918		
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2955	3	26 9 Y	24	21 1	15
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1959	3	14 9 Y	13	19 1	9
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	3	12 9 Y	11	13 1	7
08	1550 N	903	-0-	-647	-0-	895	3	8 9 Y	7	12 1	2
09	1500 N	975	-0-	-525	-0-	967	3	8 9 Y	7	5 1	4
10	0	808	-0-	808	808	802	3	6 9 Y	5	6 1	3

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480		
05	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2863	3	N	-0-		-0-
06	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2930	3	N	-0-		-0-
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	3086	3	N	-0-		-0-
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3	N	-0-		-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3	N	-0-		-0-
10	0	2551	-0-	2551	2551	2551	3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804		
05	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099	3	N	-0-		-0-
06	3210 X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3	N	-0-		-0-
07	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3012	3	N	-0-		-0-
08	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3	N	-0-		-0-
09	3000 X	2818	-0-	-182	-0-	2818	3	N	-0-		-0-
10	0	1131	-0-	1131	1131	1131	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494		
05	3906 X	2052	-0-	-1854	-0-	2052	3	N	-0-		-0-
06	3780 X	686	-0-	-3094	-0-	686	3	N	-0-		-0-
07	3906 X	541	-0-	-3365	-0-	541	3	N	-0-		-0-
08	3906 X	585	-0-	-3321	-0-	585	3	N	-0-		-0-
09	3780 X	829	-0-	-2951	-0-	829	3	N	-0-		-0-
10	0	646	-0-	646	646	646	3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300		
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
07	465 N	130	-0-	-335	-0-	130	3	N	-0-		-0-
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	3	N	-0-		-0-
09	540 N	373	-0-	-167	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10	0	301	-0-	301	301	301	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3		N	-0-			-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		N	-0-			-0-
07		4123 X	4011	-0-	-112	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
08		4123 X	4030	-0-	-93	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
09		3990 X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
10		0	3762	-0-	3762	3762	3762	3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266														
05		3100 N	3494	-0-	394	1520	3494	3		N	-0-			-0-
06		5206 X	3686	-0-	-1520	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
07		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3		N	-0-			-0-
08		15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	3		N	-0-			-0-
09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3		N	-0-			-0-
10		0	4527	-0-	4527	4527	4527	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267														
05		2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
06		1980 N	1249	-0-	-731	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1084	-0-	-962	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
10		0	2240	-0-	2240	2240	2240	3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324														
05		1302 N	997	-0-	-305	-0-	997	3		N	-0-			-0-
06		1500 N	564	-0-	-936	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07		1519 N	363	-0-	-1156	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08		992 N	634	-0-	-358	-0-	634	3		N	-0-			-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
10		0	658	-0-	658	658	658	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504														
05		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3		N	-0-			-0-
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2548	-0-	-583	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
08		3131 X	2961	-0-	-170	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
10		0	3088	-0-	3088	3088	3088	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510														
05		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
07		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
08		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
09		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
10		0	2974	-0-	2974	2974	2974	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580														
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3		N	-0-			-0-
06		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3		N	-0-			-0-
07		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3		N	-0-			-0-
08		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3		N	-0-			-0-
09		3660 X	3595	-0-	-65	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
10		0	3478	-0-	3478	3478	3478	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	710	-0-	-640	-0-	710 3	N	-0-		-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
10	0	1866	-0-	1866	1866	1866 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500		
05	3503 X	3411	-0-	-92	-0-	3411 3	N	-0-		-0-
06	3390 X	3318	-0-	-72	-0-	3318 3	N	-0-		-0-
07	3503 X	3347	-0-	-156	-0-	3347 3	N	-0-		-0-
08	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	3144 3	N	-0-		-0-
09	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	3020 3	N	-0-		-0-
10	0	3005	-0-	3005	3005	3005 3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912		
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 3	Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514		
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3160	-0-	160	160	3160 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3426	-0-	326	486	3426 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3588	-0-	488	974	3588 3	N	-0-		-0-
09	4460 X	3486	-0-	-974	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
10	0	3538	-0-	3538	3538	3538 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770		
05	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	5084 3	N	-0-		-0-
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 3	N	-0-		-0-
07	5549 X	5016	-0-	-533	-0-	5016 3	N	-0-		-0-
08	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181 3	N	-0-		-0-
09	5370 X	4076	-0-	-1294	-0-	4076 3	N	-0-		-0-
10	0	4889	-0-	4889	4889	4889 3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517		
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 3	3 9 Y	3		5
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360 3	6 9 Y	5	7 1	3
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358 3	3 9 Y	3		6
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	345 3	3 9 Y	3	6 1	3
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	317 3	2 9 Y	2		5
10	0	315	-0-	315	315	309 3	6 9 Y	5	6 1	4

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590		
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3	N	-0-		-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3	N	-0-		-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3	N	-0-		-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3	N	-0-		-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3	N	-0-		-0-
10	0	2482	-0-	2482	2482	2482 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-
08	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241 3		N	-0-
09	1680 N	935	-0-	-745	-0-	935 3		N	-0-
10	0	1361	-0-	1361	-0-	1361 3		N	-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408	
05	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2247 3	19 9	Y	29
06	2280 N	2153	-0-	-127	-0-	2120 3	33 9	Y	19
07	2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2111 3	21 9	Y	38
08	2263 N	1635	-0-	-628	-0-	1624 3	11 9	Y	16
09	2160 N	1957	-0-	-203	-0-	1945 3	12 9	Y	27
10	0	2057	-0-	2057	-0-	2023 3	34 9	Y	24

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582	
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-
10	0	1798	-0-	1798	-0-	1798 3		N	-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524	
05	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2988 3		N	-0-
06	3150 X	2462	-0-	-688	-0-	2462 3		N	-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3		N	-0-
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3		N	-0-
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		N	-0-
10	0	3904	-0-	3904	-0-	3904 3		N	-0-

CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-
06	570 N	299	-0-	-271	-0-	299 3		N	-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 3		N	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 3		N	-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342 3		N	-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300	
05	744 X	414	-0-	-330	-0-	414 3		N	-0-
06	720 X	116	-0-	-604	-0-	116 3		N	-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-
08	403 N	10	-0-	-393	-0-	10 3		N	-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 3		N	-0-
10	0	7	-0-	7	-0-	7 3		N	-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326	
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		N	-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-
09	1830 N	755	-0-	-1075	-0-	755 3		N	-0-
10	0	1968	-0-	1968	-0-	1968 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
07	1643	N	759	-0-	-884	-0-	759 3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
09	1290	N	429	-0-	-861	-0-	429 3		N	-0-			-0-
10	0		1157	-0-	1157		1157 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628					
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3		N	-0-			-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3912	-0-	812	812	3912 3		N	-0-			-0-
08	4362	X	3550	-0-	-812	-0-	3550 3		N	-0-			-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-			-0-
10	0		3323	-0-	3323	3323	3323 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650					
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
10	0		1601	-0-	1601	1601	1601 3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540					
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3		N	-0-			-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3		N	-0-			-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3		N	-0-			-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3		N	-0-			-0-
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520 3		N	-0-			-0-
10	0		4225	-0-	4225	4225	4225 3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485					
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1905 3	17 9	Y	15			22
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1620 3	26 9	Y	24	30 1		16
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1745 3	17 9	Y	15			31
08	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1793 3	12 9	Y	11	26 1		16
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2650 3	21 9	Y	19			35
10	0		2585	-0-	2585	2585	2543 3	42 9	Y	38	43 1		30

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650					
05	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
06	3390	X	3026	-0-	-364	-0-	3026 3		N	-0-			-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3		N	-0-			-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3		N	-0-			-0-
10	0		4469	-0-	4469	4469	4469 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8424 - 9070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 8945 - 11770					
05	33135	X	5777	-0-	-27358	-0-	5722 3	55 9	Y	50	46 1				41
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3974 3	35 9	Y	32	44 1				29
07	7037	X	1842	-0-	-5195	-0-	1822 3	20 9	Y	18	31 1				16
08	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	6027 3	47 9	Y	43	19 1				40
09	5940	X	4010	-0-	-1930	-0-	3980 3	30 9	Y	27	53 1				14
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	25 1				22

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8492 - 9590					
05	5735	X	4700	-0-	-1035	-0-	4700 3		N	-0-					-0-
06	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034 3		N	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 3		N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		N	-0-					-0-
09	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429 3		N	-0-					-0-
10	0		4254	-0-	4254	-0-	4254 3		N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8414 - 9145					
05	3255	X	266	-0-	-2989	-0-	266 3		N	-0-					-0-
06	3150	X	66	-0-	-3084	-0-	66 3		N	-0-					-0-
07	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	520 3		N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		N	-0-					-0-
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3		N	-0-					-0-
10	0		2958	-0-	2958	-0-	2958 3		N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8534 - 9598					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8780 - 9598					
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061 3		N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-					-0-
07	1488	N	767	-0-	-721	-0-	767 3		N	-0-					-0-
08	1054	N	744	-0-	-310	-0-	744 3		N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-					-0-
10	0		874	-0-	874	-0-	874 3		N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8450 - 9582					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5456 X	3726	-0-	-1730	-0-	3726 3		N	-0-
06	5040 X	2858	-0-	-2182	-0-	2858 3		N	-0-
07	5177 X	2629	-0-	-2548	-0-	2629 3		N	-0-
08	5053 X	2514	-0-	-2539	-0-	2514 3		N	-0-
09	4710 X	2473	-0-	-2237	-0-	2473 3		N	-0-
10	0	4353	-0-	4353		4353 3		N	-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276	
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y	-0-
06	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788 3		Y	-0-
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		Y	-0-
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		Y	-0-
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		Y	-0-
10	0	2482	-0-	2482		2482 3		Y	-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278	
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3		N	-0-
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-
10	0	3066	-0-	3066		3066 3		N	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639	
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-
08	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083 3		N	-0-
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126 3		N	-0-
10	0	1232	-0-	1232		1232 3		N	-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720	
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		N	-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-
09	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-
10	0	3492	-0-	3492		3492 3		N	-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736	
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3		N	-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3		N	-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		N	-0-
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3		N	-0-
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 3		N	-0-
10	0	5704	-0-	5704		5704 3		N	-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	Y	3
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	62 3	1 9	Y	1
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	1
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	Y	1
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	Y	2
10	0	178	-0-	178		175 3	3 9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	3100 N	5387	-0-	2287	3536	5387	3				-0-
06	3000 N	5927	-0-	2927	6463	5927	3				-0-
07	12389 X	5926	-0-	-6463	-0-	5926	3				-0-
08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3				-0-
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3				-0-
10	0	3721	-0-	3721	3721	3721	3				-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494	
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3				-0-
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3				-0-
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3				-0-
08	2914 N	2822	-0-	-92	-0-	2822	3				-0-
09	2820 N	2697	-0-	-123	-0-	2697	3				-0-
10	0	2832	-0-	2832	2832	2832	3				-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725	
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3				-0-
06	3300 X	2533	-0-	-767	-0-	2533	3				-0-
07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3				-0-
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3				-0-
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3				-0-
10	0	5824	-0-	5824	5824	5824	3				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282	
05	3100 N	146945	-0-	143845	143845	146945	3				-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	140845	-0-					-0-
07	3100 N	211	-0-	-2889	137956	211	3				-0-
08	138430 X	474	-0-	-137956	-0-	474	3				-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680	
05	4712 X	4344	-0-	-368	-0-	4344	3				-0-
06	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	2605	3				-0-
07	4805 X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3				-0-
08	4805 X	4648	-0-	-157	-0-	4648	3				-0-
09	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3				-0-
10	0	4280	-0-	4280	4280	4280	3				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424	
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3				-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3				-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3				-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3				-0-
09	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	3				-0-
10	0	464	-0-	464	464	464	3				-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8888 - 9548	
05	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	2069	3				-0-
06	2430 X	1961	-0-	-469	-0-	1961	3				-0-
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368	3				-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3				-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3				-0-
10	0	2444	-0-	2444	2444	2444	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4158	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2647	-0-	-353	705	2647	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2672	-0-	-428	277	2672	3	N	-0-	-0-
08	4177 X	3900	-0-	-277	-0-	3900	3	N	-0-	-0-
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3	N	-0-	-0-
10	0	3748	-0-	3748	3748	3748	3	N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786		
05	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	4946	3	N	-0-	-0-
06	4950 X	4729	-0-	-221	-0-	4729	3	N	-0-	-0-
07	5053 X	3918	-0-	-1135	-0-	3918	3	N	-0-	-0-
08	5053 X	4286	-0-	-767	-0-	4286	3	N	-0-	-0-
09	4800 X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3	N	-0-	-0-
10	0	4406	-0-	4406	4406	4406	3	N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656		
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3	N	-0-	-0-
06	5550 X	5395	-0-	-155	-0-	5395	3	N	-0-	-0-
07	5735 X	5618	-0-	-117	-0-	5618	3	N	-0-	-0-
08	5859 X	4838	-0-	-1021	-0-	4838	3	N	-0-	-0-
09	5670 X	4915	-0-	-755	-0-	4915	3	N	-0-	-0-
10	0	4450	-0-	4450	4450	4450	3	N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630		
05	4216 X	3803	-0-	-413	-0-	3803	3	N	-0-	-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3	N	-0-	-0-
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3	N	-0-	-0-
08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3	N	-0-	-0-
09	4380 X	4150	-0-	-230	-0-	4150	3	N	-0-	-0-
10	0	4375	-0-	4375	4375	4375	3	N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	5613	-0-	5613	5613	5613	3	Y	-0-	-0-
*09	T. A.	1923	-0-	1923	7536	1923	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	7166	-0-	7166	14702	7014	3	Y	138	138

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494		
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-	-0-
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	N	-0-	-0-
07	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3	N	-0-	-0-
08	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3	N	-0-	-0-
09	3240 X	3067	-0-	-173	-0-	3067	3	N	-0-	-0-
10	0	2957	-0-	2957	2957	2957	3	N	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692		
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3	N	-0-	-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3	N	-0-	-0-
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3	N	-0-	-0-
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3	N	-0-	-0-
09	3780 X	3313	-0-	-467	-0-	3313	3	N	-0-	-0-
10	0	3280	-0-	3280	3280	3280	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2165 N	2086	-0-	-79	-0-	2086	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2550 X	1924	-0-	-626	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2635 X	1790	-0-	-845	-0-	1790	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2635 X	1856	-0-	-779	-0-	1856	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2250 X	1746	-0-	-504	-0-	1746	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1778	-0-	1778	1778	1778	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506			
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1232	-0-	1232	1232	1232	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518			
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	2765	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3255 X	2547	-0-	-708	-0-	2547	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	3026	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5163	-0-	5163	5163	5163	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501			
05	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	4210	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4491	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4216 X	4070	-0-	-146	-0-	4070	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4080 X	3489	-0-	-591	-0-	3489	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3291	-0-	3291	3291	3291	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554			
05	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	98	-0-	-429	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	165	-0-	-255	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540			
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3903	-0-	-87	-0-	3903	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4247 X	4122	-0-	-125	-0-	4122	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	3980	-0-	-130	-0-	3980	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3763	-0-	3763	3763	3763	3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960			
05	5270 X	4490	-0-	-780	-0-	4490	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5100 X	4040	-0-	-1060	-0-	4040	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5301 X	4090	-0-	-1211	-0-	4090	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5301 X	608	-0-	-4693	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768				
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	138	138 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406				
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1111	-0-	-377	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	729	-0-	-790	-0-	729 3		N	-0-			-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
10	0	1652	-0-	1652	1652	1652 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100				
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3		N	-0-			-0-
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
08	3348 X	2451	-0-	-897	-0-	2451 3		N	-0-			-0-
09	3240 X	2044	-0-	-1196	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
10	0	1831	-0-	1831	1831	1831 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622				
05	217 N	70	-0-	-147	-0-	70 3		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	68	68 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597				
05	2511 X	2397	-0-	-114	-0-	2397 3		N	-0-			-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		N	-0-			-0-
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
10	0	2890	-0-	2890	2890	2890 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2343	-0-	2343	2343	2343 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 239996		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265			
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-	-0-	-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-	-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1080	N	627	-0-	-453	-0-	627 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3	-0-	3	3	3 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 240036		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451			
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		138	-0-	138	138	138 3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240040		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259			
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-	-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		469	-0-	469	469	469 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444			
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		310	-0-	310	310	310 3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322			
05	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3180	X	2487	-0-	-693	-0-	2487 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3286	X	1165	-0-	-2121	-0-	1165 3	N	-0-	-0-	-0-
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3180	X	2405	-0-	-775	-0-	2405 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3352	-0-	3352	3352	3352 3	N	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302			
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-	-0-	-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
08	620	N	459	-0-	-161	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		660	-0-	660	660	660 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990								
CGU 28			WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267 3		N	-0-	-0-
06		1380 N	1160	-0-	-220	-0-	1160 3		N	-0-	-0-
07		1426 N	1176	-0-	-250	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-	-0-
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-	-0-
10		0	1379	-0-	1379	-0-	1379 3		N	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604		
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-	-0-
06		3090 X	2044	-0-	-1046	-0-	2044 3		N	-0-	-0-
07		3193 X	1847	-0-	-1346	-0-	1847 3		N	-0-	-0-
08		2759 X	2619	-0-	-140	-0-	2619 3		N	-0-	-0-
09		2670 X	447	-0-	-2223	-0-	447 3		N	-0-	-0-
10		0	178	-0-	178	-0-	178 3		N	-0-	-0-

FROST UNIT 5			WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
10		0	5	-0-	5	-0-	5 3		N	-0-	-0-

CGU 9			WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637		
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-	-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-	-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-	-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-	-0-
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-	-0-
10		0	1827	-0-	1827	-0-	1827 3		N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358		
05		3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869 3		N	-0-	-0-
06		2910 X	2613	-0-	-297	-0-	2613 3		N	-0-	-0-
07		2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2675 3		N	-0-	-0-
08		2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2766 3		N	-0-	-0-
09		2790 X	2658	-0-	-132	-0-	2658 3		N	-0-	-0-
10		0	2745	-0-	2745	-0-	2745 3		N	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148		
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 3	3 9	Y	3	2 1 2
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1	2 1 1
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	232 3	2 9	Y	2	2 1 1
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	Y	3	3 1 1
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	Y	1	1 1 1
10		0	268	-0-	268	-0-	266 3	2 9	Y	2	2 1 1

CGU 9			WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603		
05		3038 X	2844	-0-	-194	-0-	2844 3		N	-0-	-0-
06		2910 X	2702	-0-	-208	-0-	2702 3		N	-0-	-0-
07		2883 X	2764	-0-	-119	-0-	2764 3		N	-0-	-0-
08		2883 X	2737	-0-	-146	-0-	2737 3		N	-0-	-0-
09		2760 X	2674	-0-	-86	-0-	2674 3		N	-0-	-0-
10		0	2725	-0-	2725	-0-	2725 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10047		PERF. 8704 - 9798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
10	0	2027	-0-	2027	2027	2027	3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8594 - 9646		
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
09	1890 N	599	-0-	-1291	-0-	599	3	N	-0-			-0-
10	0	2615	-0-	2615	2615	2615	3	N	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8542 - 9617		
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	330	3	32 9	Y	29	50 1	12
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	306	3	37 9	Y	34		46
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-		46
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39 9	Y	35	38 1	43
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9 9	Y	8	38 1	13
10	0	412	-0-	412	412	394	3	18 9	Y	16		29

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 5893 - 5970		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9042 - 9590		
05	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1099	3	31 9	Y	28	174 1	63
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	3	22 9	Y	20		83
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1432	3	47 9	Y	43		126
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	3	19 9	Y	17		143
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7 9	Y	6		149
10	0	1502	-0-	1502	1502	1502	3		Y	-0-		149

CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8540 - 9316		
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-		-0-
06	1500 N	445	-0-	-1055	-0-	445	3		N	-0-		-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-		-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-		-0-
10	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8770 - 12518		
05	6014 X	1	-0-	-6013	-0-	1	3		N	-0-	21 1	22
06	5730 X	7	-0-	-5723	-0-	7	3		N	-0-	11 1	11
07	5890 X	30	-0-	-5860	-0-	29	3	1 9	N	1	7 1	5
08	4619 X	1876	-0-	-2743	-0-	1850	3	26 9	N	24		29
09	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5501	3	86 9	N	78	14 1	93
10	0	5407	-0-	5407	5407	5345	3	62 9	N	56	72 1	77

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-		-0-	
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-		-0-	
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-		-0-	
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-		-0-	
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		-0-	
10		0	1704	-0-	1704	1704	1704	3	N	-0-		-0-	

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906													
05		3100 N	2832	-0-	-268	6096	2807	3	25 9	Y	23	20 1	14
06		3000 N	2676	-0-	-324	5772	2657	3	19 9	Y	17	19 1	12
07		3100 N	2621	-0-	-479	5293	2602	3	19 9	Y	17	19 1	10
08		6748 X	1455	-0-	-5293	-0-	1442	3	13 9	Y	12	19 1	3
09		2730 X	2420	-0-	-310	-0-	2402	3	18 9	Y	16	9 1	10
10		0	2271	-0-	2271	2271	2256	3	15 9	Y	14	16 1	8

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841													
05		3069 X	135	-0-	-2934	-0-	134	3	1 9	Y	1	1 1	1
06		2490 X	168	-0-	-2322	-0-	167	3	1 9	Y	1	1 1	1
07		1891 X	121	-0-	-1770	-0-	121	3		Y	-0-	1 1	-0-
08		217 X	102	-0-	-115	-0-	101	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		180 X	93	-0-	-87	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
10		0	1468	-0-	1468	1468	1457	3	11 9	Y	10	5 1	5

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233													
05		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		N	-0-		-0-
06		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-		-0-
07		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-		-0-
08		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-		-0-
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-		-0-
10		0	2285	-0-	2285	2285	2285	3		N	-0-		-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749													
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-		-0-
06		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
07		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3		N	-0-		-0-
08		1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
09		1440 N	1074	-0-	-366	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
10		0	482	-0-	482	482	482	3		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834													
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2080	3	19 9	Y	17	15 1	11
06		2520 N	1934	-0-	-586	-0-	1921	3	13 9	Y	12	14 1	9
07		2263 N	1901	-0-	-362	-0-	1889	3	12 9	Y	11	13 1	7
08		2914 X	1823	-0-	-1091	-0-	1806	3	17 9	Y	15	18 1	4
09		2190 X	1678	-0-	-512	-0-	1666	3	12 9	Y	11	8 1	7
10		0	746	-0-	746	746	740	3	6 9	Y	5	9 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	3116	-0-	16	8145	3087 3	29 9	Y	26	22 1	16
06	11183 X	3038	-0-	-8145	-0-	3017 3	21 9	Y	19	21 1	14
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3080 3	21 9	Y	19	21 1	12
08	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2942 3	26 9	Y	24	29 1	7
09	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	2950 3	21 9	Y	19	14 1	12
10	0	3089	-0-	3089	3089	3067 3	22 9	Y	20	21 1	11

CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554			
05	5177 X	4901	-0-	-276	-0-	4901 3		N	-0-	-0-	
06	4980 X	4591	-0-	-389	-0-	4591 3		N	-0-	-0-	
07	5146 X	4755	-0-	-391	-0-	4755 3		N	-0-	-0-	
08	5022 X	4817	-0-	-205	-0-	4817 3		N	-0-	-0-	
09	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	4649 3		N	-0-	-0-	
10	0	4846	-0-	4846	4846	4846 3		N	-0-	-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825			
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2572 3	23 9	Y	21	18 1	13
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2468 3	19 9	Y	17	18 1	12
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2539 3	17 9	Y	15	17 1	10
08	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	2542 3	23 9	Y	21	25 1	6
09	2520 X	2329	-0-	-191	-0-	2311 3	18 9	Y	16	12 1	10
10	0	2164	-0-	2164	2164	2149 3	15 9	Y	14	16 1	8

GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656			
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-	-0-	
06	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 3		N	-0-	-0-	
07	1271 N	962	-0-	-309	-0-	962 3		N	-0-	-0-	
08	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054 3		N	-0-	-0-	
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092 3		N	-0-	-0-	
10	0	1206	-0-	1206	1206	1206 3		N	-0-	-0-	

CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847			
05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3		N	-0-	-0-	
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-	-0-	
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-	-0-	
08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-	-0-	
09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3		N	-0-	-0-	
10	0	2974	-0-	2974	2974	2974 3		N	-0-	-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614			
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-	-0-	
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	-0-	
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-	-0-	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-	-0-	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-	-0-	
10	0	1317	-0-	1317	1317	1317 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-		-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
10	0	1668	-0-	1668	-0-	1668 3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510		
05	2356 N	1766	-0-	-590	-0-	1748 3	18 9 Y	16	13 1	13
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1752 3	22 9 Y	20	15 1	18
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1784 3	23 9 Y	21	21 1	18
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521 3	12 9 Y	11	19 1	10
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1629 3	12 9 Y	11	15 1	6
10	0	1564	-0-	1564	-0-	1551 3	13 9 Y	12	10 1	8

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650		
05	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	3898 3	N	-0-		-0-
06	4080 X	3381	-0-	-699	-0-	3381 3	N	-0-		-0-
07	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	3656 3	N	-0-		-0-
08	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3846 3	N	-0-		-0-
09	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	3671 3	N	-0-		-0-
10	0	3765	-0-	3765	-0-	3765 3	N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998		
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-		Y	6		18
06	10440 X	3630	-0-	-6810	-0-	3623 3	7 9 Y	6	14 1	10
07	10788 X	4613	-0-	-6175	-0-	4607 3	6 9 Y	5	11 1	4
08	8835 X	158	-0-	-8677	-0-	156 3	2 9 Y	2		6
09	6330 X	926	-0-	-5404	-0-	924 3	2 9 Y	2		8
10	0	1365	-0-	1365	-0-	1365 3	10 9 Y	9	8 1	9

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605		
05	2945 X	2619	-0-	-326	-0-	2619 3	N	-0-		-0-
06	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
07	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542 3	N	-0-		-0-
08	2604 X	1986	-0-	-618	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
09	2520 X	2486	-0-	-34	-0-	2486 3	N	-0-		-0-
10	0	2435	-0-	2435	-0-	2435 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8420 - 9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			-0-
08	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
09	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
10	0	2158	-0-	2158	-0-	2158	3			N	-0-			-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355				
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2510	3	42	9	N	38	26	1	65
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2389	3	19	9	N	17	32	1	50
07	2542 N	2450	-0-	-92	-0-	2440	3	10	9	N	9	29	1	30
08	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2355	3	32	9	N	29			59
09	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	2192	3	36	9	N	33	27	1	65
10	0	1845	-0-	1845	-0-	1845	3	22	9	N	20	50	1	35

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542				
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	29	1	-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	113	3	13	9	Y	12			12
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			12
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	10	1	10
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	9	1	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255				
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	-0-	185	3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632				
05	3720 X	1241	-0-	-2479	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
06	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-			-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-			-0-
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
10	0	3373	-0-	3373	-0-	3373	3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568			
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1431	-0-	-369	-0-	1431	3	N	-0-	-0-	
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-	-0-	
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-	-0-	
10	0	970	-0-	970	970	970	3	N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330			
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	9540	-0-	6440	6440	9540	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	35202	-0-	32202	38642	35202	3	N	-0-	-0-	
10	0	30466	-0-	30466	69108	30466	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550			
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-	
09	780 N	69	-0-	-711	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
10	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-	-0-	

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928			
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-	
07	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	3	N	-0-	-0-	
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-	-0-	
09	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	1996	3	N	-0-	-0-	
10	0	2194	-0-	2194	2194	2194	3	N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610			
05	3379 X	3197	-0-	-182	-0-	3197	3	N	-0-	-0-	
06	3210 X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3	N	-0-	-0-	
07	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3180	3	N	-0-	-0-	
08	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3	N	-0-	-0-	
09	3090 X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3	N	-0-	-0-	
10	0	2970	-0-	2970	2970	2970	3	N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793			
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	303	-0-	-267	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
10	0	256	-0-	256	256	256	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671		PERF. 9412 - 9022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3		N	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
10	0	356	-0-	356	-0-	356 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8583 - 9672	
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	517 3		N	-0-		-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
07	527 N	177	-0-	-350	-0-	177 3		N	-0-		-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
10	0	894	-0-	894	-0-	894 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8460 - 9540	
05	3999 X	3065	-0-	-934	-0-	3065 3		N	-0-		-0-
06	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703 3		N	-0-		-0-
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 3		N	-0-		-0-
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 3		N	-0-		-0-
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 3		N	-0-		-0-
10	0	4291	-0-	4291	-0-	4291 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8478 - 9164	
05	2697 X	2584	-0-	-113	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-		-0-
07	2821 X	2618	-0-	-203	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-		-0-
09	2760 N	2332	-0-	-428	-0-	2332 3		N	-0-		-0-
10	0	2501	-0-	2501	-0-	2501 3		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274	
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
09	600 N	301	-0-	-299	-0-	301 3		N	-0-		-0-
10	0	284	-0-	284	-0-	284 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600	
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5258 3	52 9	Y	47	40 1	39
06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5117 3	44 9	Y	40	42 1	37
07	5177 X	5162	-0-	-15	-0-	5162 3		Y	-0-	37 1	-0-
08	5301 X	4162	-0-	-1139	-0-	4130 3	32 9	Y	29	2 1	27
09	5160 X	5002	-0-	-158	-0-	4963 3	39 9	Y	35	44 1	18
10	0	4971	-0-	4971	-0-	4929 3	42 9	Y	38	30 1	26

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 8572 - 9466	
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3		N	-0-		-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3		N	-0-		-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		N	-0-		-0-
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3		N	-0-		-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 3		N	-0-		-0-
10	0	5129	-0-	5129	-0-	5129 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	318 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-		-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
10	0	143	-0-	143	-0-	143 3	N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223		
05	2015 X	97	-0-	-1918	-0-	88 3	9 9 N	8	40 1	49
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			-0-	24 1	25
07	2015 X	1138	-0-	-877	-0-	1131 3	7 9 N	6	15 1	16
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5332 3	79 9 N	72		88
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			21	40 1	69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			1	54 1	16

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898		
05	620 N	194	-0-	-426	-0-	192 3	2 9 Y	2	5 1	1
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	956 3	7 9 Y	6	3 1	4
07	992 N	256	-0-	-736	-0-	254 3	2 9 Y	2	5 1	1
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 3	3 9 Y	3	3 1	1
09	960 N	141	-0-	-819	-0-	140 3	1 9 Y	1	1 1	1
10	0	199	-0-	199	-0-	198 3	1 9 Y	1	1 1	1

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434		
05	2418 N	171	-0-	-2247	-0-	171 3	N	-0-		-0-
06	2430 N	291	-0-	-2139	-0-	291 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	59	-0-	-2111	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
10	0	2095	-0-	2095	-0-	2095 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852		
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2359 3	21 9 Y	19	16 1	12
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2311 3	17 9 Y	15	16 1	11
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2326 3	15 9 Y	14	16 1	9
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2274 3	21 9 Y	19	22 1	6
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1991 3	13 9 Y	12	10 1	8
10	0	1967	-0-	1967	-0-	1953 3	14 9 Y	13	14 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-	-0-
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-	-0-
07	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457 3		N	-0-	-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-	-0-
09	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509 3		N	-0-	-0-
10	0	1588	-0-	1588	-0-	1588 3		N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721		
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-	-0-
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3		N	-0-	-0-
07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-	-0-
08	2790 X	2485	-0-	-305	-0-	2485 3		N	-0-	-0-
09	2820 X	1937	-0-	-883	-0-	1937 3		N	-0-	-0-
10	0	2165	-0-	2165	-0-	2165 3		N	-0-	-0-

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514		
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-	1
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	63 3	2 9	Y	2	1
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	1
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	86 3	1 9	Y	1	1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	Y	1	2
10	0	91	-0-	91	-0-	90 3	1 9	Y	1	1

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564		
05	3162 X	2664	-0-	-498	-0-	2664 3		N	-0-	-0-
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3		N	-0-	-0-
07	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143 3		N	-0-	-0-
08	3162 X	3009	-0-	-153	-0-	3009 3		N	-0-	-0-
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 3		N	-0-	-0-
10	0	3578	-0-	3578	-0-	3578 3		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356		
05	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	2720 3		N	-0-	-0-
06	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	2516 3		N	-0-	-0-
07	3007 X	2539	-0-	-468	-0-	2539 3		N	-0-	-0-
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3		N	-0-	-0-
09	2520 N	1926	-0-	-594	-0-	1926 3		N	-0-	-0-
10	0	2077	-0-	2077	-0-	2077 3		N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704		
05	3689 X	3376	-0-	-313	-0-	3376 3		N	-0-	-0-
06	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	3288 3		N	-0-	-0-
07	3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3583 3		N	-0-	-0-
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 3		N	-0-	-0-
09	3450 X	2042	-0-	-1408	-0-	2042 3		N	-0-	-0-
10	0	1923	-0-	1923	-0-	1923 3		N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695		
05	3627 X	2922	-0-	-705	-0-	2922 3		N	-0-	-0-
06	3480 X	2717	-0-	-763	-0-	2717 3		N	-0-	-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3		N	-0-	-0-
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 3		N	-0-	-0-
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 3		N	-0-	-0-
10	0	6675	-0-	6675	-0-	6675 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 3	N	-0-		-0-
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3	N	-0-		-0-
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-		-0-
08	5146 X	4233	-0-	-913	-0-	4233 3	N	-0-		-0-
09	4980 X	3046	-0-	-1934	-0-	3046 3	N	-0-		-0-
10	0	3312	-0-	3312	-0-	3312 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624		
05	3224 X	2939	-0-	-285	-0-	2939 3	N	-0-		-0-
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
07	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2927 3	N	-0-		-0-
08	3720 X	2673	-0-	-1047	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
09	3600 X	2276	-0-	-1324	-0-	2276 3	N	-0-		-0-
10	0	2613	-0-	2613	-0-	2613 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708		
05	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	3277 3	N	-0-		-0-
06	3690 X	2081	-0-	-1609	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
07	3813 X	1599	-0-	-2214	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
08	3813 X	1767	-0-	-2046	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
09	3690 X	1387	-0-	-2303	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
10	0	1120	-0-	1120	-0-	1120 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630		
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
10	0	260	-0-	260	-0-	260 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
05	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	2571 3	N	-0-		-0-
06	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021 3	N	-0-		-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 3	N	-0-		-0-
08	3875 X	2771	-0-	-1104	-0-	2771 3	N	-0-		-0-
09	3750 X	2491	-0-	-1259	-0-	2491 3	N	-0-		-0-
10	0	3063	-0-	3063	-0-	3063 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506		
05	8184 X	7580	-0-	-604	-0-	7580 3	N	-0-		-0-
06	7620 X	7301	-0-	-319	-0-	7301 3	N	-0-		-0-
07	7998 X	6380	-0-	-1618	-0-	6380 3	N	-0-		-0-
08	7998 X	6636	-0-	-1362	-0-	6636 3	N	-0-		-0-
09	7740 X	6206	-0-	-1534	-0-	6206 3	N	-0-		-0-
10	0	6225	-0-	6225	-0-	6225 3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9819 - 12497		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9103 3	89 9	Y	81	70 1		67
06	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8808 3	76 9	Y	69	73 1		63
07	9300 X	9101	-0-	-199	-0-	8996 3	105 9	Y	95	77 1		81
08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8912 3	64 9	Y	58	84 1		55
09	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8540 3	64 9	Y	58	83 1		30
10	0	8775	-0-	8775	8775	8700 3	75 9	Y	68	52 1		46

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 8838 - 9288		
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1219	-0-	-551	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	841	-0-	-988	-0-	841 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1178	-0-	-651	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	972	-0-	-258	-0-	972 3		N	-0-			-0-
10	0	1112	-0-	1112	1112	1112 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 8640 - 9616		
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1186	-0-	-736	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
10	0	1144	-0-	1144	1144	1144 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 8584 - 9524		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8514 - 9294		
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-			-0-
10	0	260	-0-	260	260	260 3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 256402		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9864 - 11427		
05	5177 X	1643	-0-	-3534	-0-	1625 3	18 9	Y	16	17 1		13
06	4710 X	1881	-0-	-2829	-0-	1862 3	19 9	Y	17	14 1		16
07	4774 X	2076	-0-	-2698	-0-	2051 3	25 9	Y	23	20 1		19
08	4340 X	2129	-0-	-2211	-0-	2114 3	15 9	Y	14	20 1		13
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3361 3	14 9	Y	13	19 1		7
10	0	4262	-0-	4262	4262	4227 3	35 9	Y	32	17 1		22

CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8556 - 9632		
05	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1725	-0-	-105	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1712	-0-	-210	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
10	0	1648	-0-	1648	1648	1648 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5487 X	3132	-0-	-2355	-0-	3132	3	N	-0-		-0-
06	34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	3	N	-0-		-0-
07	4588 X	3161	-0-	-1427	-0-	3161	3	N	-0-		-0-
08	3813 X	3245	-0-	-568	-0-	3245	3	N	-0-		-0-
09	7140 X	2972	-0-	-4168	-0-	2972	3	N	-0-		-0-
10	0	3119	-0-	3119	3119	3119	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594			
05	4402 X	4240	-0-	-162	-0-	4240	3	N	-0-		-0-
06	4260 X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3	N	-0-		-0-
07	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4076	3	N	-0-		-0-
08	4402 X	4027	-0-	-375	-0-	4027	3	N	-0-		-0-
09	4230 X	3904	-0-	-326	-0-	3904	3	N	-0-		-0-
10	0	4012	-0-	4012	4012	4012	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694			
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-		-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-		-0-
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-
10	0	2339	-0-	2339	2339	2339	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044			
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	3	14 9 Y	13	11 1	8
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	3	10 9 Y	9	11 1	6
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	3	13 9 Y	12	11 1	7
08	1643 N	1171	-0-	-472	-0-	1160	3	11 9 Y	10	14 1	3
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10 9 Y	9	6 1	6
10	0	516	-0-	516	516	512	3	4 9 Y	4	8 1	2

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669			
05	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-		-0-
07	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2785	3	N	-0-		-0-
08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-		-0-
09	2790 N	2358	-0-	-432	-0-	2358	3	N	-0-		-0-
10	0	2255	-0-	2255	2255	2255	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558			
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-		-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		-0-
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
10	0	2957	-0-	2957	2957	2957	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200			
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3	N	-0-		-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3	N	-0-		-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-		-0-
09	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3	N	-0-		-0-
10	0	351	-0-	351	351	351	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3580	-0-	480	491	3580	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2916	-0-	-184	307	2916	3	N	-0-		-0-
09	2310 N	1823	-0-	-487	-0-	1823	3	N	-0-		-0-
10	0	1816	-0-	1816	1816	1816	3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417			
05	1736 X	115	-0-	-1621	-0-	114	3	1 9	Y	1	1
06	270 X	47	-0-	-223	-0-	47	3		Y	-0-	-0-
07	279 X	72	-0-	-207	-0-	52	3	20 9	Y	18	3 1
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-	15 1
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1 9	Y	1	1 1
10	0	40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708			
05	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3		N	-0-	-0-
06	1920 N	1624	-0-	-296	-0-	1624	3		N	-0-	-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-	-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-	-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
10	0	1546	-0-	1546	1546	1546	3		N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775			
05	3906 X	3427	-0-	-479	-0-	3427	3		N	-0-	-0-
06	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3340	3		N	-0-	-0-
07	3906 X	3487	-0-	-419	-0-	3487	3		N	-0-	-0-
08	3906 X	3425	-0-	-481	-0-	3425	3		N	-0-	-0-
09	3360 X	3031	-0-	-329	-0-	3031	3		N	-0-	-0-
10	0	3176	-0-	3176	3176	3176	3		N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518			
05	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1656	3		N	-0-	-0-
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-	-0-
07	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-	-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-	-0-
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-	-0-
10	0	3640	-0-	3640	3640	3640	3		N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3		N	-0-	-0-
06	4530 X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3		N	-0-	-0-
07	4681 X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3		N	-0-	-0-
08	4681 X	3719	-0-	-962	-0-	3719	3		N	-0-	-0-
09	4530 X	3945	-0-	-585	-0-	3945	3		N	-0-	-0-
10	0	4599	-0-	4599	4599	4599	3		N	-0-	-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
05	7998 X	7271	-0-	-727	-0-	7271	3		N	-0-	-0-
06	7740 X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3		N	-0-	-0-
07	7440 X	7010	-0-	-430	-0-	7010	3		N	-0-	-0-
08	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3		N	-0-	-0-
09	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3		N	-0-	-0-
10	0	7745	-0-	7745	7745	7745	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4991 X	4349	-0-	-642	-0-	4349 3		N	-0-			-0-
06	4830 X	4081	-0-	-749	-0-	4081 3		N	-0-			-0-
07	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	4361 3		N	-0-			-0-
08	4898 X	4550	-0-	-348	-0-	4550 3		N	-0-			-0-
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 3		N	-0-			-0-
10	0	4561	-0-	4561	4561	4561 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926				
05	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3		N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	298	298 3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436				
05	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	4643 3		N	-0-			-0-
06	4620 X	4541	-0-	-79	-0-	4541 3		N	-0-			-0-
07	4774 X	4590	-0-	-184	-0-	4590 3		N	-0-			-0-
08	4681 X	2729	-0-	-1952	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
09	4530 X	4191	-0-	-339	-0-	4191 3		N	-0-			-0-
10	0	4312	-0-	4312	4312	4312 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780				
05	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 3		N	-0-			-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 3		N	-0-			-0-
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 3		N	-0-			-0-
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 3		N	-0-			-0-
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
10	0	4835	-0-	4835	4835	4835 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700				
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	13	13 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628				
05	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	3993 3		N	-0-			-0-
06	4470 X	3194	-0-	-1276	-0-	3194 3		N	-0-			-0-
07	4619 X	3154	-0-	-1465	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
08	4619 X	3595	-0-	-1024	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
09	4380 X	3869	-0-	-511	-0-	3869 3		N	-0-			-0-
10	0	3735	-0-	3735	3735	3735 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
06	3120 X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3	N	-0-			-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3	N	-0-			-0-
10	0	3491	-0-	3491	3491	3491	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620		
05	1116 N	91	-0-	-1025	-0-	91	3	N	-0-			-0-
06	840 N	455	-0-	-385	-0-	455	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
09	450 N	257	-0-	-193	-0-	257	3	N	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	453	453	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256		
05	5084 X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	3	N	-0-			-0-
06	4890 X	3677	-0-	-1213	-0-	3677	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3	N	-0-			-0-
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3	N	-0-			-0-
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3	N	-0-			-0-
10	0	4207	-0-	4207	4207	4207	3	N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832		
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3	N	-0-			-0-
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-			-0-
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3	N	-0-			-0-
08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3	N	-0-			-0-
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3	N	-0-			-0-
10	0	3248	-0-	3248	3248	3248	3	N	-0-			-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9642 - 12639		
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8390 - 9786		
05	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
06	3480 X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	1980	-0-	-1058	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
08	3038 X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
09	2640 X	2254	-0-	-386	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
10	0	2265	-0-	2265	2265	2265	3	N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920		
05	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	3841	3	35 9	Y	32	29 1	20
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-	2910	3	21 9	Y	19	25 1	14
07	4061 X	2951	-0-	-1110	-0-	2932	3	19 9	Y	17	20 1	11
08	4309 X	3953	-0-	-356	-0-	3918	3	35 9	Y	32	34 1	9
09	4170 X	2646	-0-	-1524	-0-	2626	3	20 9	Y	18	16 1	11
10	0	2385	-0-	2385	2385	2367	3	18 9	Y	16	18 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 8525 - 9566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
06	2490 X	2091	-0-	-399	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
07	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
10	0	2175	-0-	2175	2175	2175 3		N	-0-			-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9691 - 12765		
05	7781 X	6424	-0-	-1357	-0-	6424 3		N	-0-			-0-
06	6810 X	6142	-0-	-668	-0-	6142 3		N	-0-			-0-
07	6944 X	6296	-0-	-648	-0-	6296 3		N	-0-			-0-
08	6727 X	6667	-0-	-60	-0-	6667 3		N	-0-			-0-
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 3		N	-0-			-0-
10	0	6509	-0-	6509	6509	6509 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8512 - 9712		
05	3596 X	2855	-0-	-741	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
06	3480 X	2546	-0-	-934	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
07	3596 X	2865	-0-	-731	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
08	3596 X	3038	-0-	-558	-0-	3038 3		N	-0-			-0-
09	3390 X	2914	-0-	-476	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
10	0	2899	-0-	2899	2899	2899 3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9918 - 12461		
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3		N	-0-			-0-
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3		N	-0-			-0-
07	4340 X	4324	-0-	-16	-0-	4324 3		N	-0-			-0-
08	4340 X	4262	-0-	-78	-0-	4262 3		N	-0-			-0-
09	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004 3		N	-0-			-0-
10	0	4207	-0-	4207	4207	4207 3		N	-0-			-0-

S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 10165 - 12713		
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	13	1	-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	4			4
07	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6943 3	1 9	Y	1	4	1	1
08	2728 X	1806	-0-	-922	-0-	1762 3	44 9	Y	40	3	1	38
09	2070 X	579	-0-	-1491	-0-	469 3	110 9	Y	100	86	1	51
10	0	1749	-0-	1749	1749	1621 3	128 9	Y	116	89	1	78

S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 9931 - 12125		
05	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623 3		N	-0-			-0-
06	9180 X	9072	-0-	-108	-0-	9072 3		N	-0-			-0-
07	9920 X	9160	-0-	-760	-0-	9160 3		N	-0-			-0-
08	9920 X	9137	-0-	-783	-0-	9137 3		N	-0-			-0-
09	9600 X	6251	-0-	-3349	-0-	6251 3		N	-0-			-0-
10	0	8731	-0-	8731	8731	8731 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8386 - 9610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-		-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
10	0	1305	-0-	1305	1305	1305	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 8414 - 9636	
05	4836 X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3	N	-0-		-0-
06	4680 X	3778	-0-	-902	-0-	3778	3	N	-0-		-0-
07	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3	N	-0-		-0-
08	4464 X	4133	-0-	-331	-0-	4133	3	N	-0-		-0-
09	4260 X	3860	-0-	-400	-0-	3860	3	N	-0-		-0-
10	0	3827	-0-	3827	3827	3827	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8452 - 9644	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	3	N	-0-		-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
10	0	1341	-0-	1341	1341	1341	3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 8473 - 9604	
05	2821 X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3	N	-0-		-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-		-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	N	-0-		-0-
08	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	2827	3	N	-0-		-0-
09	3480 X	1731	-0-	-1749	-0-	1731	3	N	-0-		-0-
10	0	1327	-0-	1327	1327	1327	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457		PERF.10000 - 13080	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 265938		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9461		PERF.10022 - 11882	
05	6665 X	6170	-0-	-495	-0-	6104	3	66 9 Y	60	52 1	49
06	6450 X	6287	-0-	-163	-0-	6233	3	54 9 Y	49	53 1	45
07	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6692	3	77 9 Y	70	55 1	60
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6698	3	47 9 Y	43	62 1	41
09	6300 X	6095	-0-	-205	-0-	6050	3	45 9 Y	41	61 1	21
10	0	7068	-0-	7068	7068	7007	3	61 9 Y	55	39 1	37

FROST GILLASPY		WELL #: 10H		RRCID -> 265974		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9968 - 11611	
05	7936 X	7552	-0-	-384	-0-	7418	3	134 9 N	122	83 1	208
06	7590 X	7201	-0-	-389	-0-	7143	3	58 9 N	53	101 1	160
07	7750 X	7395	-0-	-355	-0-	7361	3	34 9 N	31	93 1	98
08	7750 X	7373	-0-	-377	-0-	7268	3	105 9 N	95		193
09	7350 X	7344	-0-	-6	-0-	7234	3	110 9 N	100	89 1	204
10	0	7246	-0-	7246	7246	7165	3	81 9 N	74	158 1	120

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
TGNR EAST TEXAS LLC																		
//CONT.// 850990																		
LATHAM, H.L.																		
WELL #: 5H RRCID -> 266829													COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 9880 - 11434	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
05		331 X	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	N	19	2 1 11 8	7				
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2485	3	33	9	N	30	10 1	27				
07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2770	3	6	9	N	5	27 1	5				
08		3100 N	3221	-0-	121	121	3197	3	24	9	N	22	6 1	21				
09		630 N	496	-0-	-134	-0-	483	3	13	9	N	12	27 1	6				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6 1	1				

LATHAM, H.L.																		
WELL #: 6H RRCID -> 266965													COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9665 - 11368	
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3774	3	36	9	Y	33	29 1	27				
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-	27 1	-0-				
07		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3721	3	43	9	Y	39	6 1	33				
08		4309 X	3913	-0-	-396	-0-	3882	3	31	9	Y	28	35 1	26				
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3859	3	28	9	Y	25	38 1	13				
10		0	3514	-0-	3514	3514	3484	3	30	9	Y	27	22 1	18				

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT																		
WELL #: 4H RRCID -> 267126													COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 9122 - 10007	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT																		
WELL #: 5H RRCID -> 267418													COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 9720 - 13792	
05		18321 X	8049	-0-	-10272	-0-	7976	3	73	9	Y	66		120				
06		8580 X	7533	-0-	-1047	-0-	7475	3	58	9	Y	53	90 1	83				
07		8680 X	8089	-0-	-591	-0-	8023	3	66	9	Y	60	88 1	55				
08		8153 X	1054	-0-	-7099	-0-	1036	3	18	9	Y	16		71				
*09		7890 X	7042	-0-	-848	-0-	7023	3	19	9	Y	17		88				
10		0	8413	-0-	8413	8413	8340	3	73	9	Y	66	86 1	68				

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT																		
WELL #: 7H RRCID -> 267705													COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 9937		PERF.10206 - 14228	
05		6975 X	6688	-0-	-287	-0-	6629	3	59	9	Y	54		98				
06		6750 X	6318	-0-	-432	-0-	6271	3	47	9	Y	43	73 1	68				
07		6975 X	6533	-0-	-442	-0-	6479	3	54	9	Y	49	73 1	44				
08		6727 X	6456	-0-	-271	-0-	6439	3	17	9	Y	15		59				
09		6480 X	6198	-0-	-282	-0-	6181	3	17	9	Y	15		74				
10		0	6412	-0-	6412	6412	6354	3	58	9	Y	53	73 1	54				

FROST-PARKER UNIT 1																		
WELL #: 10H RRCID -> 285547													COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 9984 - 13713	
05		29923 X	29923	-0-	-0-	-0-	29923	3			N	-0-		-0-				
06		29010 X	27127	-0-	-1883	-0-	27127	3			N	-0-		-0-				
07		29977 X	27237	-0-	-2740	-0-	27237	3			N	-0-		-0-				
08		29977 X	26773	-0-	-3204	-0-	26773	3			N	-0-		-0-				
09		28950 X	25562	-0-	-3388	-0-	25562	3			N	-0-		-0-				
10		0	25362	-0-	25362	25362	25362	3			N	-0-		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS				879300									
MULLINS				WELL #:	1	RRCID ->	086761	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9594 - 9610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			121
06		390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3		N	-0-			121
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			121
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-			121
09		360 N	310	-0-	-50	-0-	310 3		N	-0-			121
10		0	125	-0-	125		125 3		N	-0-			121

JERNIGAN				WELL #:	6	RRCID ->	145855	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9693 - 9708
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			92
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			92
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			92
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	50 3	4 9	N	4			96
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	4			100
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

HILL HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9239 - 9731
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10		0	80	-0-	80		80 3		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	078082	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9649 - 9824
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	934 2	30 9	Y	27	29 1		24
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	969 2	6 9	Y	5	20 1		9
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139 2	2 9	Y	2	2 8		9
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1104 2	48 9	Y	44			53
09		0	1075	-0-	1075	1075	1046 2	29 9	Y	26	55 1	3 8	21
10		0	1050	-0-	1050	2125	1024 2	26 9	Y	24			45

STERRETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8732 - 9602
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD				WELL #:	3	RRCID ->	139009	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8594 - 9391
05		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1172 2	32 9	Y	29	54 1		19
06		1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1327 2	24 9	Y	22	23 1		18
07		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1454 2	33 9	Y	30	26 1	9 8	13
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1565 2	14 9	Y	13			26
09		0	1652	-0-	1652	1652	1622 2	30 9	Y	27	26 1		27
10		0	1543	-0-	1543	3195	1512 2	31 9	Y	28	29 1		26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	Y	7		33
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	2	Y	17	32 1	18
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	51	1	1547	2	Y	11	2 8	27
08	2108 N	1587	-0-	-521	-0-	49	1	1529	2	Y	8		35
09	0	1440	-0-	1440	1440	46	1	1384	2	Y	9	3 8	41
10	0	930	-0-	930	2370	29	1	900	2	Y	1		42

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

05	2542 N	2414	-0-	-128	-0-	75	1	2330	2	Y	8		56
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	64	1	1940	2	Y	20	55 1	21
07	2387 N	1956	-0-	-431	-0-	63	1	1881	2	Y	11		32
08	2418 N	2067	-0-	-351	-0-	64	1	1991	2	Y	11		43
09	0	971	-0-	971	971	31	1	936	2	Y	4		47
10	0	1685	-0-	1685	2656	52	1	1631	2	Y	2		49

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

05	775 N	770	-0-	-5	-0-	24	1	743	2	Y	3		20
06	750 N	602	-0-	-148	-0-	19	1	576	2	Y	6	19 1	7
07	806 N	477	-0-	-329	-0-	15	1	459	2	Y	3		10
08	744 N	480	-0-	-264	-0-	15	1	462	2	Y	3		13
09	0	409	-0-	409	409	13	1	394	2	Y	2		15
10	0	410	-0-	410	819	13	1	397	2	Y	-0-		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	94 2	Y	-0-			2
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	2 1	64 2	64 2	Y	1	2 1		1
						1 9							
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	2 1	76 2	76 2	Y	-0-			1
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	2 1	54 2	54 2	Y	-0-			1
09	0	70	-0-	70	70	2 1	68 2	68 2	Y	-0-			1
10	0	89	-0-	89	159	3 1	86 2	86 2	Y	-0-			1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923													
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1484 2	41 9	41 9	Y	37	31 1		24
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190 2	22 9	22 9	Y	20	28 1		16
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1279 2	21 9	21 9	Y	19	23 1		12
08	1519 N	1137	-0-	-382	-0-	1126 2	11 9	11 9	Y	10			22
09	0	1557	-0-	1557	1557	1528 2	29 9	29 9	Y	26	22 1		26
10	0	1127	-0-	1127	2684	1105 2	22 9	22 9	Y	20	27 1		19

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964													
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2220 2	59 9	59 9	Y	54	74 1		33
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2406 2	45 9	45 9	Y	41	42 1		32
07	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1960 2	32 9	32 9	Y	29	44 1		17
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2390 2	22 9	22 9	Y	20			37
09	0	2185	-0-	2185	2185	2145 2	40 9	40 9	Y	36	36 1		37
10	0	2391	-0-	2391	4576	2344 2	47 9	47 9	Y	43	41 1		39

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866													
05	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	2399 2	78 9	78 9	Y	71	139 1		63
06	2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2314 2	13 9	13 9	Y	12	51 1		24
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			Y	-0-			24
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2255 2	99 9	99 9	Y	90			114
09	0	2248	-0-	2248	2248	2195 2	53 9	53 9	Y	48	118 1		44
10	0	2652	-0-	2652	4900	2586 2	66 9	66 9	Y	60			104

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951													
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1775 2	48 9	48 9	Y	44	60 1		28
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1451 2	26 9	26 9	Y	24	33 1		19
07	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1553 2	25 9	25 9	Y	23	27 1		15
08	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1721 2	17 9	17 9	Y	15			30
09	0	1537	-0-	1537	1537	1509 2	28 9	28 9	Y	25	30 1		25
10	0	1713	-0-	1713	3250	1679 2	34 9	34 9	Y	31	27 1		29

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981													
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1226 2	33 9	33 9	Y	30	40 1		19
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1185 2	22 9	22 9	Y	20	23 1		16
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1191 2	19 9	19 9	Y	17	22 1		11
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392 2	13 9	13 9	Y	12			23
09	0	1346	-0-	1346	1346	1322 2	24 9	24 9	Y	22	23 1		22
10	0	1415	-0-	1415	2761	1387 2	28 9	28 9	Y	25	24 1		23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167													
WILSON, HAROLD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 180981			COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		2170 N	1733	-0-	-437	-0-	1687	2	46	9	Y	42	67	1		27
06		2190 N	1678	-0-	-512	-0-	1647	2	31	9	Y	28	32	1		23
07		2046 N	1742	-0-	-304	-0-	1714	2	28	9	Y	25	32	1		16
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	2	18	9	Y	16				32
09		0	1823	-0-	1823	1823	1790	2	33	9	Y	30	32	1		30
10		0	1909	-0-	1909	3732	1872	2	37	9	Y	34	32	1		32

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 6		RRCID -> 183664			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454					
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-				-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
09		0	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-				-0-
10		0	88	-0-	88	232	88	2			Y	-0-				-0-

STERRETT UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 194819			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050					
05		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	24	1	1000	2	Y	19	25	1		5
							21	9								
06		1080 N	925	-0-	-155	-0-	22	1	886	2	Y	15	14	1		6
							17	9								
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	24	1	939	2	Y	14	14	1		6
							15	9								
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1097	2	Y	20	21	1		5
							22	9								
09		0	1088	-0-	1088	1088	25	1	1044	2	Y	17	17	1		5
							19	9								
10		0	1035	-0-	1035	2123	24	1	991	2	Y	18	15	1		8
							20	9								

STERRETT UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 202052			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERRETT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 203063			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	151	-0-	151	151	4	1	147	2	Y	-0-				-0-
08		T. A.	138	-0-	138	289	3	1	135	2	Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	45	-0-	45	334	1	1	44	2	Y	-0-				-0-
10		0	25	-0-	25	359	1	1	24	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		8	RRCID ->	207793	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	8778 - 10058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	43 1	1767 2	Y	35	45 1			10
							39 9							
06		1740 N	1507	-0-	-233	-0-	35 1	1444 2	Y	25	25 1			10
							28 9							
07		1736 N	1542	-0-	-194	-0-	38 1	1479 2	Y	23	23 1			10
							25 9							
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	42 1	1845 2	Y	34	36 1			8
							37 9							
09		0	1951	-0-	1951	1951	45 1	1871 2	Y	32	29 1			11
							35 9							
10		0	1824	-0-	1824	3775	43 1	1745 2	Y	33	29 1			15
							36 9							

STERRETT		WELL #:		11	RRCID ->	208892	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8740 - 10008		

05		1767 N	1476	-0-	-291	-0-	34 1	1400 2	Y	38	30 1			10
							42 9							
06		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	30 1	1209 2	Y	29	27 1			12
							32 9							
07		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	26 1	1030 2	Y	22	24 1			10
							24 9							
08		1488 X	1139	-0-	-349	-0-	25 1	1083 2	Y	28	31 1			7
							31 9							
09		0	1380	-0-	1380	1380	32 1	1314 2	Y	31	28 1			10
							34 9							
10		0	1451	-0-	1451	2831	34 1	1377 2	Y	36	30 1			16
							40 9							

STERRETT		WELL #:		10	RRCID ->	209809	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8784 - 10074		

05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	12 1	476 2	Y	6	6 1			2
							7 9							
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	19 1	758 2	Y	-0-	2 1			-0-
							1 1	44 2	Y	-0-				-0-
07		310 N	45	-0-	-265	-0-	17 1	726 2	Y	-0-				-0-
							17 1	726 2	Y	-0-				-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	16 1	671 2	Y	-0-				-0-
							2 1	73 2	Y	-0-				-0-
09		0	687	-0-	687	687								
10		0	75	-0-	75	762								

STERRETT		WELL #:		9	RRCID ->	209810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	8756 - 10044		

05		1736 N	1004	-0-	-732	-0-	24 1	968 2	Y	11	22 1			3
							12 9							
06		1920 N	1340	-0-	-580	-0-	32 1	1295 2	Y	12	11 1			4
							13 9							
07		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	37 1	1466 2	Y	13	11 1			6
							14 9							
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	39 1	1701 2	Y	18	19 1			5
							20 9							
09		0	1656	-0-	1656	1656	39 1	1600 2	Y	15	15 1			5
							17 9							
10		0	1508	-0-	1508	3164	36 1	1455 2	Y	15	13 1			7
							17 9							

STERRETT		WELL #:		12	RRCID ->	210753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8748 - 10024		

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 X	853	-0-	-666	-0-	20	15 9	818 2	Y	14	26 1		4
06	1500 X	921	-0-	-579	-0-	22	15 9	884 2	Y	14	12 1		6
07	1550 X	1148	-0-	-402	-0-	28	18 9	1102 2	Y	16	15 1		7
08	1550 X	1038	-0-	-512	-0-	23	18 9	997 2	Y	16	20 1		3
09	0	1178	-0-	1178	1178	27	19 9	1132 2	Y	17	15 1		5
10	0	1096	-0-	1096	2274	26	20 9	1050 2	Y	18	15 1		8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

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

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2576	-0-	-524	359	59	84 9	2433 2	Y	76	96 1		21
06	3000 N	3392	-0-	392	751	79	96 9	3217 2	Y	87	76 1		32
07	5389 X	4638	-0-	-751	-0-	112	121 9	4405 2	Y	110	93 1		49
08	3999 X	3257	-0-	-742	-0-	70	98 9	3089 2	Y	89	118 1		20
09	0	2452	-0-	2452	2452	56	70 9	2326 2	Y	64	62 1		22
10	0	2252	-0-	2252	4704	53	70 9	2129 2	Y	64	57 1		29

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	64	43 9	2616 2	Y	39	45 1		11
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	77	44 9	3120 2	Y	40	35 1		16
07	3410 X	2383	-0-	-1027	-0-	58	30 9	2295 2	Y	27	31 1		12
08	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	68	45 9	2970 2	Y	41	44 1		9
09	0	2307	-0-	2307	2307	54	32 9	2221 2	Y	29	28 1		10
10	0	2786	-0-	2786	5093	66	42 9	2678 2	Y	38	31 1		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		23	RRCID -> 263951			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	1401	-0-	-986	-0-	33	1	1336	2	Y	29	49	1	8
06	2310 X	2202	-0-	-108	-0-	32	9	2106	2	Y	40	32	1	16
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	44	9	2458	2	Y	42	40	1	18
08	2077 X	708	-0-	-1369	-0-	62	1	678	2	Y	14	28	1	4
09	0	1576	-0-	1576	1576	46	9	1509	2	Y	28	23	1	9
10	0	1303	-0-	1303	2879	15	9	1243	2	Y	26	23	1	12

STERRETT		WELL #:		14	RRCID -> 263953			COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018			
05	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	68	1	2797	2	Y	79	83	1	22
06	2940 X	1791	-0-	-1149	-0-	87	9	1703	2	Y	42	47	1	17
07	3100 X	1713	-0-	-1387	-0-	42	1	1631	2	Y	37	37	1	17
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	46	9	2561	2	Y	68	69	1	16
09	0	2527	-0-	2527	2527	41	1	2404	2	Y	59	56	1	19
10	0	2639	-0-	2639	5166	41	9	2502	2	Y	68	56	1	31

STERRETT		WELL #:		19	RRCID -> 263954			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018			
05	3100 N	3857	-0-	757	757	89	1	3657	2	Y	101	115	1	28
06	3000 N	2547	-0-	-453	304	111	9	2423	2	Y	58	63	1	23
07	3100 N	3240	-0-	140	444	60	1	3087	2	Y	68	61	1	30
08	3844 X	2749	-0-	-1095	-0-	64	9	2615	2	Y	68	82	1	16
09	0	2875	-0-	2875	2875	78	1	2736	2	Y	66	60	1	22
10	0	3012	-0-	3012	5887	75	9	2857	2	Y	76	63	1	35

STERRETT		WELL #:		20	RRCID -> 263955			COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034			
05	3565 X	1365	-0-	-2200	-0-	32	1	1304	2	Y	26	40	1	7
06	3450 X	734	-0-	-2716	-0-	29	9	704	2	Y	12	14	1	5
07	3565 X	1536	-0-	-2029	-0-	17	1	1474	2	Y	23	18	1	10
08	3069 X	1896	-0-	-1173	-0-	13	9	1819	2	Y	33	36	1	7
09	0	983	-0-	983	983	37	1	942	2	Y	16	18	1	5
10	0	2084	-0-	2084	3067	25	9	1993	2	Y	38	25	1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	67	1	2760	2	Y	65	73 1	18
						72	9						
06	3060 X	2703	-0-	-357	-0-	63	1	2582	2	Y	53	50 1	21
						58	9						
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	63	56 1	28
						69	9						
08	3224 X	2104	-0-	-1120	-0-	46	1	2008	2	Y	45	62 1	11
						50	9						
09	0	2881	-0-	2881	2881	66	1	2752	2	Y	57	49 1	19
						63	9						
10	0	3040	-0-	3040	5921	72	1	2895	2	Y	66	55 1	30
						73	9						

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

05	2480 X	2018	-0-	-462	-0-	47	1	1937	2	Y	31	43 1	8
						34	9						
06	2280 X	2073	-0-	-207	-0-	49	1	1993	2	Y	28	25 1	11
						31	9						
07	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	47	1	1847	2	Y	24	24 1	11
						26	9						
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	68	1	2988	2	Y	45	45 1	11
						50	9						
09	0	1966	-0-	1966	1966	46	1	1890	2	Y	27	29 1	9
						30	9						
10	0	2269	-0-	2269	4235	54	1	2178	2	Y	34	27 1	16
						37	9						

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

05	5549 X	4810	-0-	-739	-0-	69	1	4663	2	Y	71	94 1	21
						78	9						
06	5370 X	4729	-0-	-641	-0-	65	1	4596	2	Y	62	61 1	22
						68	9						
07	5518 X	5255	-0-	-263	-0-	95	1	5086	2	Y	67	59 1	30
						74	9						
08	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	88	1	4848	2	Y	65	84 1	11
						72	9						
09	0	5031	-0-	5031	5031	97	1	4865	2	Y	63	57 1	17
						69	9						
10	0	5543	-0-	5543	10574	97	1	5370	2	Y	69	61 1	25
						76	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	42	1	2875	2	Y	43	63	1	13
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	47	9	3742	2	Y	49	45	1	17
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	53	1	4807	2	Y	62	51	1	28
08	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	54	9	5631	2	Y	73	89	1	12
09	0	5072	-0-	5072	5072	89	1	4906	2	Y	62	57	1	17
10	0	4347	-0-	4347	9419	68	9	4213	2	Y	53	51	1	19
						76	1							
						58	9							

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792						
05	6696 X	5676	-0-	-1020	-0-	82	1	5532	2	Y	56	73	1	17
06	5940 X	5168	-0-	-772	-0-	62	9	5046	2	Y	45	46	1	16
07	6138 X	5516	-0-	-622	-0-	72	1	5364	2	Y	47	42	1	21
08	6138 X	5102	-0-	-1036	-0-	50	9	4964	2	Y	44	58	1	7
09	0	5660	-0-	5660	5660	100	1	5497	2	Y	48	41	1	14
10	0	5810	-0-	5810	11470	52	9	5655	2	Y	48	45	1	17
						90	1							
						48	9							
						110	1							
						53	9							
						102	1							
						53	9							

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898						
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	60	1	4038	2	Y	66	83	1	20
06	4350 X	4322	-0-	-28	-0-	73	9	4196	2	Y	61	59	1	22
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	59	1	4775	2	Y	67	59	1	30
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	67	9	4445	2	Y	64	83	1	11
09	0	4582	-0-	4582	4582	89	1	4425	2	Y	62	56	1	17
10	0	5388	-0-	5388	9970	74	9	5215	2	Y	72	63	1	26
						81	1							
						70	9							
						89	1							
						68	9							
						94	1							
						79	9							

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		8	RRCID ->	268474	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8630 -	9520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	25 8	1 9	1257	2 Y	7	7 1		2	
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	1050	2 Y	4	5 1		1	
07	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	22 6	1 9	1112	2 Y	5	4 1		2	
08	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	23 7	1 9	1204	2 Y	6	5 1		3	
09	0	1109	-0-	1109	1109	19 6	1 9	1084	2 Y	5	6 1		2	
10	0	736	-0-	736	1845	13 4	1 9	719	2 Y	4	5 1		1	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		12	RRCID ->	268888	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8548 -	9442	
05	2449 X	2004	-0-	-445	-0-	38 35	1 9	1931	2 Y	32	32 1		11	
06	2370 X	1511	-0-	-859	-0-	28 18	1 9	1465	2 Y	16	21 1		6	
07	2449 X	1739	-0-	-710	-0-	33 24	1 9	1682	2 Y	22	17 1		11	
08	2759 X	1455	-0-	-1304	-0-	27 21	1 9	1407	2 Y	19	20 1		10	
09	0	1681	-0-	1681	1681	29 24	1 9	1628	2 Y	22	24 1		8	
10	0	1489	-0-	1489	3170	26 25	1 9	1438	2 Y	23	22 1		9	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		16	RRCID ->	268889	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8568 -	9468	
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	133 122	1 9	6702	2 Y	111	109 1		38	
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	156 100	1 9	8062	2 Y	91	95 1		34	
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	156 114	1 9	7951	2 Y	104	85 1		53	
08	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	153 117	1 9	7899	2 Y	106	102 1		57	
09	0	8034	-0-	8034	8034	140 119	1 9	7775	2 Y	108	128 1		37	
10	0	7523	-0-	7523	15557	132 129	1 9	7262	2 Y	117	108 1		46	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		18	RRCID ->	268890	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8550 -	9464	
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	62 56	1 9	3138	2 Y	51	59 1		17	
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	71 45	1 9	3646	2 Y	41	42 1		16	
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	79 57	1 9	4009	2 Y	52	41 1		27	
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	76 57	1 9	3902	2 Y	52	51 1		28	
09	0	3367	-0-	3367	3367	59 48	1 9	3260	2 Y	44	56 1		16	
10	0	3938	-0-	3938	7305	69 67	1 9	3802	2 Y	61	53 1		24	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		9	RRCID -> 268906			COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275	PERF. 8628 - 11200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		11	RRCID -> 269463			COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646	PERF. 8540 - 9438			
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	87	1	4360	2	Y	90	64	1	30
							99	9							
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	56	1	2868	2	Y	41	55	1	16
							45	9							
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	69	1	3490	2	Y	57	44	1	29
							63	9							
08	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	62	1	3211	2	Y	54	54	1	29
							59	9							
09	0		3563	-0-	3563	3563	62	1	3436	2	Y	59	67	1	21
							65	9							
10	0		3063	-0-	3063	6626	54	1	2943	2	Y	60	57	1	24
							66	9							

RHODES			WELL #:		7	RRCID -> 269568			COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615	PERF. 8623 - 11483			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		13	RRCID -> 270319			COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8570 - 9470			
05	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	81	1	4069	2	Y	62	54	1	21
							68	9							
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	105	1	5406	2	Y	56	56	1	21
							62	9							
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	111	1	5654	2	Y	68	54	1	35
							75	9							
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	119	1	6106	2	Y	75	70	1	40
							83	9							
09	0		6031	-0-	6031	6031	105	1	5845	2	Y	74	87	1	27
							81	9							
10	0		5856	-0-	5856	11887	103	1	5661	2	Y	84	78	1	33
							92	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		17	RRCID -> 270794			COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687	PERF. 8598 - 9463			
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	76	1	3819	2	Y	63	57	1	21
							69	9							
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	87	1	4503	2	Y	51	52	1	20
							56	9							
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	82	1	4161	2	Y	54	47	1	27
							59	9							
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	96	1	4924	2	Y	66	57	1	36
							73	9							
09	0		3838	-0-	3838	3838	67	1	3715	2	Y	51	69	1	18
							56	9							
10	0		4549	-0-	4549	8387	80	1	4391	2	Y	71	61	1	28
							78	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538				
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-	26 1	-0-	
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2	Y	-0-		-0-	
07	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2	Y	-0-		-0-	
08	496 N	198	-0-	-298	-0-	198	2	Y	-0-		-0-	
09	0	468	-0-	468	-0-	468	2	Y	-0-		-0-	
10	0	511	-0-	511	-0-	979	511	2	Y	-0-	-0-	

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532				
05	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2232	2	58 9	Y	53	93 1	47
06	2820 X	1840	-0-	-980	-0-	1772	2	68 9	Y	62	86 1	23
07	2914 X	1905	-0-	-1009	-0-	1866	2	39 9	Y	35		58
08	2914 X	1893	-0-	-1021	-0-	1806	2	87 9	Y	79		137
09	0	2793	-0-	2793	-0-	2793	2	55 9	Y	50	77 1	110
10	0	3026	-0-	3026	-0-	5819	2956	2	70 9	Y	64	174

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276636	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9442	PERF.	9771 - 15369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		21855 X	14548	-0-	-7307	-0-	318 1	14072 2	Y	144	130 1		49	
							158 9							
06		17190 X	12138	-0-	-5052	-0-	282 1	11766 2	Y	82	100 1		31	
							90 9							
07		17670 X	11753	-0-	-5917	-0-	262 1	11390 2	Y	92	76 1		47	
							101 9							
08		16585 X	11967	-0-	-4618	-0-	284 1	11577 2	Y	96	91 1		52	
							106 9							
09		0	11392	-0-	11392	11392	276 1	11013 2	Y	94	112 1		34	
							103 9							
10		0	9898	-0-	9898	21290	187 1	9605 2	Y	96	92 1		38	
							106 9							

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	276638	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8644 - 9520		
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2251 2	54 9	Y	49	58 1		43	
06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2417 2	85 9	Y	77	90 1		30	
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2455 2	46 9	Y	42			72	
08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2505 2	108 9	Y	98			170	
09		0	712	-0-	712	712	700 2	12 9	Y	11	96 1		85	
10		0	854	-0-	854	1566	836 2	18 9	Y	16			101	

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	281275	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8770 - 11276		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281478	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9720 - 15554		
05		22320 X	16173	-0-	-6147	-0-	354 1	15636 2	Y	166	144 1		58	
							183 9							
06		17220 X	14806	-0-	-2414	-0-	344 1	14346 2	Y	105	121 1		42	
							116 9							
07		17794 X	13830	-0-	-3964	-0-	308 1	13398 2	Y	113	100 1		55	
							124 9							
08		16461 X	13711	-0-	-2750	-0-	325 1	13259 2	Y	115	116 1		54	
							127 9							
09		0	12173	-0-	12173	12173	295 1	11764 2	Y	104	120 1		38	
							114 9							
10		0	11676	-0-	11676	23849	221 1	11326 2	Y	117	113 1		42	
							129 9							

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282482	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668 - 11496		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 282580		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317		WELL #: 2		RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	179	1			51
06	14B2 EXT	265	-0-	265	420	5	1	260	2	N	-0-	51	7			-0-
07	522 X	102	-0-	-420	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	0	616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
*10	762 N	146	-0-	-616	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236752		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616								
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	194	345	1			135
						213	9									
06	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	1100	1038	1			197
						1210	9									
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	1477	1342	1			332
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1307	1180	1			459
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1249	1118	1			590
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1369	1353	1			606

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244672		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	1804	-0-	1804	1804	1686	2	118	9	N	107					204
07	4299 X	2495	-0-	-1804	-0-	2495	2			N	-0-					204
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					204
09	0	206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					204
10	2480 X	395	-0-	-2085	-0-	395	2			N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		WELL #: 1		RRCID -> 231193		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984						
05	2108 X	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			Y	-0-					196
06	2040 X	1791	-0-	-249	-0-	1791	2			Y	-0-					196
07	2015 X	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			Y	-0-					196
08	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					196
09	0	1369	-0-	1369	1369	1369	2			Y	-0-					196
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. 945936												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

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

Gholston, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

Anderson, Alma WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438												
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	Y		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y		-0-
10	0	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y		-0-

Woolworth, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229												
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	138	2	Y	6	6 1 2
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	7	7 1 2
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	6	7 1 1
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	5	5 1 1
09	360 N	82	-0-	-278	-0-	6	1	68	2	Y	7	6 1 2
10	0	138	-0-	138	138	11	1	118	2	Y	8	8 1 2

Jones, Elsie WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538												
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	Y	9	9 1 3
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	173	1	1866	2	Y	10	10 1 3
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	2	Y	10	11 1 2
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1955	2	Y	7	8 1 1
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	185	1	1953	2	Y	14	11 1 4
10	0	2027	-0-	2027	2027	177	1	1836	2	Y	13	14 1 3

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	180	1	4997	2	Y	83	79 1	21
						91	9						
06	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	147	1	4623	2	Y	71	73 1	19
						78	9						
07	5239 X	4672	-0-	-567	-0-	137	1	4445	2	Y	82	79 1	22
						90	9						
08	5239 X	3849	-0-	-1390	-0-	116	1	3676	2	Y	52	63 1	11
						57	9						
09	5070 X	4977	-0-	-93	-0-	148	1	4743	2	Y	78	67 1	22
						86	9						
10	0	4937	-0-	4937	4937	149	1	4702	2	Y	78	78 1	22
						86	9						

 COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

05	3100 N	4107	-0-	1007	1007	139	1	3863	2	Y	95	89 1	24
						105	9						
06	3000 N	4266	-0-	1266	2273	128	1	4037	2	Y	92	91 1	25
						101	9						
07	6984 X	4711	-0-	-2273	-0-	137	1	4443	2	Y	119	112 1	32
						131	9						
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	145	1	4611	2	Y	99	111 1	20
						109	9						
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2360	2	Y	57	61 1	16
						63	9						
10	0	1784	-0-	1784	1784	53	1	1685	2	Y	42	46 1	12
						46	9						

 THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

 HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

05	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	83	1	2304	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
06	2520 N	2216	-0-	-304	-0-	68	1	2142	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
07	2418 N	1962	-0-	-456	-0-	59	1	1897	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	2387 N	1988	-0-	-399	-0-	61	1	1921	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
09	2220 N	1161	-0-	-1059	-0-	35	1	1123	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	0	1179	-0-	1179	1179	36	1	1140	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	84 1	2343 2	Y	125	119 1	31		
						138 9							
06	2430 N	2341	-0-	-89	-0-	68 1	2154 2	Y	108	110 1	29		
						119 9							
07	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	69 1	2219 2	Y	129	123 1	35		
						142 9							
08	2573 N	2405	-0-	-168	-0-	70 1	2222 2	Y	103	117 1	21		
						113 9							
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	67 1	2146 2	Y	115	103 1	33		
						127 9							
10	0	2304	-0-	2304	2304	67 1	2115 2	Y	111	112 1	32		
						122 9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8401 - 8444		
05	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	77 1	2151 2	Y	4	4 1	1		
						4 9							
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	69 1	2177 2	Y	4	4 1	1		
						4 9							
07	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	66 1	2132 2	Y	4	4 1	1		
						4 9							
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	69 1	2189 2	Y	4	4 1	1		
						4 9							
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	73 1	2332 2	Y	4	4 1	1		
						4 9							
10	0	2112	-0-	2112	2112	65 1	2043 2	Y	4	4 1	1		
						4 9							

BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8456 - 9312		
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	115 1	3193 2	Y	45	40 1	11		
						50 9							
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	98 1	3104 2	Y	42	42 1	11		
						46 9							
07	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	86 1	2775 2	Y	44	43 1	12		
						48 9							
08	3286 X	1495	-0-	-1791	-0-	45 1	1431 2	Y	17	25 1	4		
						19 9							
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	104 1	3346 2	Y	48	38 1	14		
						53 9							
10	0	3435	-0-	3435	3435	104 1	3280 2	Y	46	47 1	13		
						51 9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8855 - 9317		
05	1984 N	1768	-0-	-216	-0-	60 1	1672 2	Y	33	32 1	8		
						36 9							
06	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	54 1	1718 2	Y	31	31 1	8		
						34 9							
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	69 1	2233 2	Y	48	43 1	13		
						53 9							
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	80 1	2541 2	Y	43	47 1	9		
						47 9							
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	76 1	2433 2	Y	47	43 1	13		
						52 9							
10	0	2617	-0-	2617	2617	79 1	2484 2	Y	49	48 1	14		
						54 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		61 1	1696 2	Y		22	23 1			5
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		24 9	1745 2	Y		22	21 1			6
07	1581 N	1417	-0-	-164	-0-		24 9	1354 2	Y		19	20 1			5
08	1581 N	1233	-0-	-348	-0-		42 1	1181 2	Y		14	16 1			3
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		21 9	1669 2	Y		21	18 1			6
10	0	1811	-0-	1811	1811		37 1	1732 2	Y		22	22 1			6
							15 9								
							52 1								
							23 9								
							55 1								
							24 9								

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361															
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-		34 1	944 2	Y		15	14 1			4
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-		17 9	951 2	Y		14	14 1			4
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		30 1	1030 2	Y		18	17 1			5
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		15 9	1062 2	Y		15	17 1			3
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		32 1	1014 2	Y		17	15 1			5
10	0	1147	-0-	1147	1147		20 9	1093 2	Y		17	17 1			5
							33 1								
							17 9								
							32 1								
							19 9								
							35 1								
							19 9								

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108															
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		124 1	3442 2	Y		65	63 1			16
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		72 9	3162 2	Y		57	58 1			15
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		100 1	2982 2	Y		63	61 1			17
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-		63 9	2708 2	Y		44	52 1			9
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-		92 1	2610 2	Y		50	45 1			14
10	0	3364	-0-	3364	3364		69 9	3197 2	Y		60	57 1			17
							85 1								
							48 9								
							81 1								
							55 9								
							101 1								
							66 9								

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238															
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		71 1	1964 2	Y		-0-				-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		68 1	2131 2	Y		-0-				-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		66 1	2140 2	Y		-0-				-0-
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		64 1	2024 2	Y		-0-				-0-
09	2190 N	1797	-0-	-393	-0-		54 1	1743 2	Y		-0-				-0-
10	0	2003	-0-	2003	2003		61 1	1942 2	Y		-0-				-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294															
05	2108 N	2084	-0-	-24	-0-		72 1	2012 2	Y		-0-				-0-
06	2040 N	1986	-0-	-54	-0-		61 1	1925 2	Y		-0-				-0-
07	2170 N	1891	-0-	-279	-0-		57 1	1834 2	Y		-0-				-0-
08	2077 N	1711	-0-	-366	-0-		52 1	1659 2	Y		-0-				-0-
09	1980 N	1712	-0-	-268	-0-		52 1	1660 2	Y		-0-				-0-
10	0	1905	-0-	1905	1905		58 1	1847 2	Y		-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DONALD, F. H.			WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	170 1	4737 2	Y	134	128 1	33	
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	147 9 148 1	4676 2	Y	123	123 1	33	
07	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	135 9 166 1	5354 2	Y	164	153 1	44	
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	180 9 152 1	4820 2	Y	113	134 1	23	
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	124 9 174 1	5594 2	Y	157	135 1	45	
10	0	5516	-0-	5516	5516	173 9 164 1	5192 2	Y	145	148 1	42	
						160 9						

ANDERSON, ALMA			WELL #: 3		RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088		
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	509 1	2274 2	Y	59	56 1	15	
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	65 9 430 1	2077 2	Y	49	51 1	13	
07	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	54 9 338 1	1675 2	Y	48	48 1	13	
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	53 9 469 1	2065 2	Y	46	50 1	9	
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	51 9 484 1	2042 2	Y	53	47 1	15	
10	0	2739	-0-	2739	2739	58 9 520 1	2158 2	Y	55	54 1	16	
						61 9						

BROWN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319		
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	28 1	769 2	Y	5	5 1	1	
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	6 9 25 1	774 2	Y	5	5 1	1	
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	6 9 25 1	818 2	Y	7	6 1	2	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	8 9 28 1	875 2	Y	5	6 1	1	
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	6 9 26 1	836 2	Y	7	6 1	2	
10	0	866	-0-	866	866	8 9 26 1	833 2	Y	6	6 1	2	
						7 9						

COLEMAN, M.J.			WELL #: 3		RRCID -> 102588		COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278		
05	2728 X	2087	-0-	-641	-0-	71 1	1981 2	Y	32	33 1	8	
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	35 9 81 1	2542 2	Y	38	36 1	10	
07	2976 X	2336	-0-	-640	-0-	42 9 69 1	2223 2	Y	40	39 1	11	
08	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	44 9 80 1	2540 2	Y	35	39 1	7	
09	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	39 9 51 1	1627 2	Y	28	27 1	8	
10	0	1852	-0-	1852	1852	31 9 56 1	1763 2	Y	30	29 1	9	
						33 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 8878 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		2728 X	2315	-0-	-413	-0-	205 1	2073 2	Y	34	32 1		11
							37 9						
06		2640 X	2457	-0-	-183	-0-	205 1	2216 2	Y	33	34 1		10
							36 9						
07		2511 X	2359	-0-	-152	-0-	201 1	2124 2	Y	31	35 1		6
							34 9						
08		2325 N	2092	-0-	-233	-0-	180 1	1883 2	Y	26	27 1		5
							29 9						
09		2460 N	2009	-0-	-451	-0-	169 1	1790 2	Y	45	36 1		14
							50 9						
10		0	2214	-0-	2214	2214	191 1	1982 2	Y	37	43 1		8
							41 9						

BANKS, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 103243		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8408 - 9292		

05		3441 X	1766	-0-	-1675	-0-	61 1	1687 2	Y	16	15 1		4
							18 9						
06		3330 X	1394	-0-	-1936	-0-	42 1	1340 2	Y	11	12 1		3
							12 9						
07		3348 X	2298	-0-	-1050	-0-	68 1	2207 2	Y	21	18 1		6
							23 9						
08		3348 X	2469	-0-	-879	-0-	75 1	2374 2	Y	18	20 1		4
							20 9						
09		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	59 1	1909 2	Y	17	16 1		5
							19 9						
10		0	2870	-0-	2870	2870	87 1	2757 2	Y	24	22 1		7
							26 9						

DAVIS, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 103405		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8424 - 9354		

05		3379 X	3224	-0-	-155	-0-	111 1	3096 2	Y	15	14 1		4
							17 9						
06		3570 X	3354	-0-	-216	-0-	103 1	3234 2	Y	15	15 1		4
							17 9						
07		3689 X	3683	-0-	-6	-0-	110 1	3552 2	Y	19	18 1		5
							21 9						
08		3689 X	3148	-0-	-541	-0-	96 1	3037 2	Y	14	16 1		3
							15 9						
09		3360 X	3207	-0-	-153	-0-	96 1	3094 2	Y	15	14 1		4
							17 9						
10		0	2594	-0-	2594	2594	79 1	2501 2	Y	13	13 1		4
							14 9						

OWENS, NELLIE			WELL #: 3		RRCID -> 103626		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8334 - 9237		

05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	101 1	2810 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
06		2910 X	2751	-0-	-159	-0-	84 1	2663 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
07		3007 X	2715	-0-	-292	-0-	81 1	2628 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
08		3100 N	3414	-0-	314	314	104 1	3304 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
09		3000 N	3654	-0-	654	968	110 1	3537 2	Y	6	5 1		2
							7 9						
10		0	3008	-0-	3008	3976	92 1	2912 2	Y	4	5 1		1
							4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	369 1	3728 2	Y		-0-			-0-
06	4170 X	3731	-0-	-439	-0-	316 1	3415 2	Y		-0-			-0-
07	4309 X	3625	-0-	-684	-0-	314 1	3311 2	Y		-0-			-0-
08	4309 X	3057	-0-	-1252	-0-	267 1	2790 2	Y		-0-			-0-
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	382 1	4043 2	Y		-0-			-0-
10	0	3033	-0-	3033	3033	267 1	2766 2	Y		-0-			-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4172 2	31 9	Y		28	24 0		17
06	4080 X	3767	-0-	-313	-0-	3756 2	11 9	Y		10			27
07	4216 X	3525	-0-	-691	-0-	3504 2	21 9	Y		19	28 0		18
08	4216 X	4025	-0-	-191	-0-	4002 2	23 9	Y		21	20 0		19
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4372 2	31 9	Y		28	25 0		22
10	0	4463	-0-	4463	4463	4441 2	22 9	Y		20	36 0		6

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	197 1	1994 2	Y		37	35 1		12
06	2190 N	2042	-0-	-148	-0-	170 1	1836 2	Y		33	35 1		10
07	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	188 1	1983 2	Y		33	37 1		6
08	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	191 1	1993 2	Y		27	28 1		5
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	178 1	1879 2	Y		47	38 1		14
10	0	1679	-0-	1679	1679	144 1	1488 2	Y		43	48 1		9

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	169 1	4693 2	Y		-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	110 1	3473 2	Y		-0-			-0-
07	2976 X	2972	-0-	-4	-0-	89 1	2883 2	Y		-0-			-0-
08	4867 X	2474	-0-	-2393	-0-	76 1	2398 2	Y		-0-			-0-
09	4710 X	3913	-0-	-797	-0-	118 1	3795 2	Y		-0-			-0-
10	0	4445	-0-	4445	4445	136 1	4309 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

05	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	40 1	1121 2	Y		13	13 1		3
06	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	34 1	1063 2	Y		12	12 1		3
07	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	33 1	1072 2	Y		14	13 1		4
08	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	34 1	1078 2	Y		10	12 1		2
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	33 1	1066 2	Y		13	11 1		4
10	0	1185	-0-	1185	1185	36 1	1135 2	Y		13	13 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8408 - 9350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	108 1	3003 2	Y	8	8 1		2
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	91 1	2871 2	Y	8	8 1		2
07	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	92 1	2979 2	Y	9	9 1		2
08	3255 X	3071	-0-	-184	-0-	94 1	2969 2	Y	7	8 1		1
09	3150 X	2831	-0-	-319	-0-	85 1	2737 2	Y	8	7 1		2
10	0	2761	-0-	2761	2761	84 1	2668 2	Y	8	8 1		2

OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 8408 - 9278	
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41 1	1151 2	Y	5	5 1		1
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37 1	1173 2	Y	5	5 1		1
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	38 1	1244 2	Y	7	6 1		2
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	40 1	1254 2	Y	4	5 1		1
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	37 1	1187 2	Y	5	5 1		1
10	0	1272	-0-	1272	1272	39 1	1226 2	Y	6	5 1		2

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8391 - 9248	
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	126 1	3509 2	Y	4	4 1		1
06	3600 X	2584	-0-	-1016	-0-	79 1	2502 2	Y	3	3 1		1
07	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	104 1	3368 2	Y	4	4 1		1
08	3720 X	3382	-0-	-338	-0-	103 1	3275 2	Y	4	4 1		1
09	3510 X	3237	-0-	-273	-0-	98 1	3135 2	Y	4	4 1		1
10	0	3417	-0-	3417	3417	105 1	3308 2	Y	4	4 1		1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8494 - 9197	
05	744 N	646	-0-	-98	-0-	617 2	29 9	Y	26			94
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	625 2	43 9	Y	39	100 1		33
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637 2	4 9	Y	4			37
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	718 2	12 9	Y	11			48
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	478 2	10 9	Y	9			57
10	0	470	-0-	470	470	438 2	32 9	Y	29			86

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8366 - 9096	
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	13 1	368 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	11 1	351 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	11 1	368 2	Y	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12 1	396 2	Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 1	369 2	Y	-0-			-0-
10	0	383	-0-	383	383	12 1	371 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DAVIS, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 138204		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 8405 - 9258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9 1	250 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	7 1	227 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	7 1	233 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	8 1	239 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	7 1	220 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	0	241	-0-	241	241	7 1	234 2	Y	-0-		-0-				-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 138221		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8367 - 9282					
05	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	43 1	1190 2	Y	13	13	1				3
06	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	35 1	1100 2	Y	12	12	1				3
07	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	34 1	1092 2	Y	14	13	1				4
08	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	34 1	1071 2	Y	10	12	1				2
09	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	33 1	1046 2	Y	11	10	1				3
10	0	1165	-0-	1165	1165	35 1	1116 2	Y	13	12	1				4

JONES, ELSIE		WELL #: 5		RRCID -> 139282		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8322 - 9573					
05	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	112 1	1136 2	Y	10	10	1				3
06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	100 1	1083 2	Y	11	11	1				3
07	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	103 1	1084 2	Y	10	11	1				2
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	102 1	1069 2	Y	7	8	1				1
09	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	99 1	1050 2	Y	14	11	1				4
10	0	1196	-0-	1196	1196	104 1	1078 2	Y	13	14	1				3

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139612		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8336 - 9232					
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	240 1	1071 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	217 1	1048 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	173 1	860 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	238 1	1050 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	244 1	1030 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	0	1383	-0-	1383	1383	268 1	1115 2	Y	-0-		-0-				-0-

COLEMAN, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8541 - 9233					
05	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	43 1	1209 2	Y	12	12	1				3
06	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	33 1	1036 2	Y	10	10	1				3
07	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	32 1	1043 2	Y	11	11	1				3
08	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	31 1	992 2	Y	9	10	1				2
09	1080 N	898	-0-	-182	-0-	27 1	861 2	Y	9	8	1				3
10	0	1018	-0-	1018	1018	31 1	976 2	Y	10	10	1				3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933			COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1612 N	1182	-0-	-430	-0-	105	1	1056	2	Y	19	18	1	6
06	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	21	9	88	1	Y	17	18	1	5
07	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	19	9	91	1	Y	18	20	1	3
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	20	9	106	1	Y	15	15	1	3
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	17	9	90	1	Y	26	21	1	8
10	0	1165	-0-	1165	1165	29	9	100	1	Y	24	27	1	5
						26	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116			COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230			
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	189	1	5255	2	Y	59	56	1	15
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	65	9	159	1	Y	52	53	1	14
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	57	9	159	1	Y	63	60	1	17
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	69	9	160	1	Y	49	56	1	10
09	5100 X	5080	-0-	-20	-0-	54	9	152	1	Y	54	49	1	15
10	0	5059	-0-	5059	5059	59	9	153	1	Y	54	54	1	15
						59	9							

SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213			COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573			
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	2929	2	Y	79	72	1	20
06	3090 X	3017	-0-	-73	-0-	87	9	249	1	Y	67	69	1	18
07	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	74	9	251	1	Y	78	75	1	21
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	86	9	286	1	Y	70	77	1	14
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	77	9	271	1	Y	77	69	1	22
10	0	2934	-0-	2934	2934	85	9	251	1	Y	70	72	1	20
						77	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294			COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596			
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	Y	19	17	1	6
06	2040 N	1850	-0-	-190	-0-	21	9	155	1	Y	17	18	1	5
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	19	9	172	1	Y	16	18	1	3
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	18	9	164	1	Y	13	14	1	2
09	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	14	9	148	1	Y	24	19	1	7
10	0	1797	-0-	1797	1797	26	9	156	1	Y	22	24	1	5
						24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2232 N	1688	-0-	-544	-0-	52	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1369	-0-	-641	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	0	1809	-0-	1809	1809	56	1	1753	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

05	868 N	826	-0-	-42	-0-	28	1	790	2	Y	7	6	1			2
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	24	1	762	2	Y	6	6	1			2
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	24	1	782	2	Y	6	6	1			2
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	24	1	776	2	Y	5	6	1			1
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	Y	6	5	1			2
10	0	845	-0-	845	845	26	1	812	2	Y	6	6	1			2

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

05	1085 N	944	-0-	-141	-0-	83	1	837	2	Y	22	21	1			6
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	73	1	787	2	Y	19	20	1			5
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	73	1	766	2	Y	23	22	1			6
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	72	1	753	2	Y	18	20	1			4
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	72	1	765	2	Y	20	18	1			6
10	0	905	-0-	905	905	78	1	804	2	Y	21	21	1			6

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	Y	7	6	1			2
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1564	2	Y	7	7	1			2
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	46	1	1493	2	Y	8	8	1			2
08	1333 N	930	-0-	-403	-0-	28	1	898	2	Y	4	5	1			1
09	1290 N	899	-0-	-391	-0-	27	1	868	2	Y	4	4	1			1
10	0	894	-0-	894	894	27	1	861	2	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1054 N	992	-0-	-62	-0-	33	1	924	2	Y	32	30	1	8
							35	9							
06		990 N	943	-0-	-47	-0-	28	1	885	2	Y	27	28	1	7
							30	9							
07		1023 N	982	-0-	-41	-0-	28	1	917	2	Y	34	32	1	9
							37	9							
08		992 N	972	-0-	-20	-0-	29	1	914	2	Y	26	30	1	5
							29	9							
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	884	2	Y	29	26	1	8
							32	9							
10		0	986	-0-	986	986	29	1	923	2	Y	31	30	1	9
							34	9							

DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262			COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613				
05		1705 N	1564	-0-	-141	-0-	54	1	1510	2	Y	-0-			-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-			-0-
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1596	-0-	-54	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-			-0-
10		0	2023	-0-	2023	2023	62	1	1961	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 4		RRCID -> 141338			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568				
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-			-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	33	1	1052	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	35	1	1113	2	Y	-0-			-0-
10		0	1117	-0-	1117	1117	34	1	1083	2	Y	-0-			-0-

BANKS, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 141385			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884				
05		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	76	1	2115	2	Y	55	51	1	14
							61	9							
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	66	1	2094	2	Y	49	50	1	13
							54	9							
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	Y	56	54	1	15
							62	9							
08		2263 N	1760	-0-	-503	-0-	53	1	1666	2	Y	37	44	1	8
							41	9							
09		2220 N	2015	-0-	-205	-0-	59	1	1903	2	Y	48	42	1	14
							53	9							
10		0	2118	-0-	2118	2118	63	1	1999	2	Y	51	50	1	15
							56	9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 141594			COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510				
05		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-			-0-
06		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-			-0-
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-			-0-
08		2666 N	2152	-0-	-514	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-
09		2580 N	1693	-0-	-887	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-
10		0	1732	-0-	1732	1732	1732	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	66	1	1829	2	Y	-0-			-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-			-0-
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	89	1	2810	2	Y	-0-			-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	-0-			-0-
10	0		2521	-0-	2521	2521	77	1	2444	2	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8468 - 9110					
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	14	1	377	2	Y	1	1	1	-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	11	1	348	2	Y	1	1	1	-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	11	1	363	2	Y	1	1	1	-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	11	1	346	2	Y	1	1	1	-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11	1	345	2	Y	1	1	1	-0-
10	0		428	-0-	428	428	13	1	414	2	Y	1	1	1	-0-

OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8998 - 9874					
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	79	1	2198	2	Y	4	4	1	1
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	67	1	2118	2	Y	4	4	1	1
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	66	1	2131	2	Y	4	4	1	1
08	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	64	1	2023	2	Y	4	4	1	1
09	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	59	1	1910	2	Y	3	3	1	1
10	0		1952	-0-	1952	1952	60	1	1888	2	Y	4	4	1	1

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8690 - 9867					
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	-0-			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-			-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	Y	-0-			-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	Y	-0-			-0-
10	0		884	-0-	884	884	27	1	857	2	Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8632 - 9518					
05	2821	N	1913	-0-	-908	-0-	167	1	1687	2	Y	54	50	1	17
06	2700	N	1702	-0-	-998	-0-	139	1	1505	2	Y	53	54	1	16
07	2356	N	1766	-0-	-590	-0-	148	1	1564	2	Y	49	56	1	9
08	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	141	1	1473	2	Y	40	42	1	7
09	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	128	1	1353	2	Y	71	57	1	21
10	0		1501	-0-	1501	1501	126	1	1305	2	Y	64	71	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	80	1	807	2	Y	19	18	1	6
06	930 N	853	-0-	-77	-0-	21	9	763	2	Y	17	18	1	5
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	71	1	763	2	Y	17	19	1	3
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	19	9	754	2	Y	14	14	1	3
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	72	1	730	2	Y	23	19	1	7
10	0	868	-0-	868	868	69	1	770	2	Y	22	24	1	5
						25	9							
						74	1							
						24	9							

DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640					
05	2728 X	2105	-0-	-623	-0-	73	1	2026	2	Y	5	5	1	1
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	6	9	2002	2	Y	5	5	1	1
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	63	1	2681	2	Y	8	7	1	2
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	6	9	2319	2	Y	6	7	1	1
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	83	1	2422	2	Y	7	6	1	2
10	0	1976	-0-	1976	1976	9	9	1909	2	Y	6	6	1	2
						73	1							
						7	9							
						75	1							
						8	9							
						60	1							
						7	9							

OWENS, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546					
05	930 N	675	-0-	-255	-0-	23	1	640	2	Y	11	11	1	3
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	12	9	593	2	Y	10	10	1	3
07	744 N	607	-0-	-137	-0-	19	1	577	2	Y	11	11	1	3
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	11	9	547	2	Y	9	10	1	2
09	630 N	539	-0-	-91	-0-	18	1	513	2	Y	9	8	1	3
10	0	540	-0-	540	540	10	9	514	2	Y	9	9	1	3
						16	1							
						10	9							
						16	1							
						10	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568					
05	2635 X	1653	-0-	-982	-0-	149	1	1501	2	Y	3	3	1	1
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3	9	2884	2	Y	7	6	1	2
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	267	1	2336	2	Y	6	6	1	2
08	1643 X	1614	-0-	-29	-0-	8	9	1470	2	Y	3	4	1	1
09	3150 X	2540	-0-	-610	-0-	221	1	2314	2	Y	6	5	1	2
10	0	2247	-0-	2247	2247	7	9	2046	2	Y	4	5	1	1
						219	1							
						7	9							
						197	1							
						4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDERSON, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	99	1 444 2	Y	9	8 1	2
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	10	9 74 1	Y	7	7 1	2
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	8	9 74 1	Y	7	7 1	2
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	8	9 82 1	Y	6	7 1	1
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	7	9 70 1	Y	6	5 1	2
10	0	471	-0-	471	471	7	9 90 1	Y	6	6 1	2

BANKS, W.R.		WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580		
05	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	66	1 1833 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	66	1 2087 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	64	1 2071 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1 2074 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	1708	-0-	-452	-0-	52	1 1656 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1667	-0-	1667	1667	51	1 1616 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584		
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1 1349 2	Y	13	13 1	3
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	14	9 42 1	Y	12	12 1	3
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	13	9 44 1	Y	16	15 1	4
08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	18	9 42 1	Y	11	13 1	2
09	1380 N	1371	-0-	-9	-0-	12	9 41 1	Y	14	12 1	4
10	0	1083	-0-	1083	1083	15	9 33 1	Y	10	11 1	3

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646		
05	4154 X	3750	-0-	-404	-0-	128	1 3567 2	Y	50	49 1	12
06	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	55	9 116 1	Y	48	47 1	13
07	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	53	9 108 1	Y	53	52 1	14
08	4092 X	2677	-0-	-1415	-0-	58	9 81 1	Y	30	38 1	6
09	3960 X	2587	-0-	-1373	-0-	33	9 77 1	Y	35	31 1	10
10	0	3296	-0-	3296	3296	39	9 100 1	Y	44	41 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OWENS, NELLIE		WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 - 9572	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	45 1 10 9	1247 2	Y	9	9 1	2
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	38 1 9 9	1207 2	Y	8	8 1	2
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	37 1 11 9	1210 2	Y	10	9 1	3
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	43 1 9 9	1352 2	Y	8	9 1	2
09	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	32 1 8 9	1033 2	Y	7	7 1	2
10	0	1216	-0-	1216	1216	37 1 9 9	1170 2	Y	8	8 1	2

GHOLSTON, J.S.		WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585	
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	203 1 22 9	2055 2	Y	20	19 1	6
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	169 1 22 9	1824 2	Y	20	20 1	6
07	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	196 1 19 9	2066 2	Y	17	20 1	3
08	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	165 1 17 9	1728 2	Y	15	15 1	3
09	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	170 1 28 9	1801 2	Y	25	20 1	8
10	0	1814	-0-	1814	1814	158 1 23 9	1633 2	Y	21	24 1	5

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8463 - 9676	
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	25 1 12 9	692 2	Y	11	10 1	3
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	21 1 9 9	650 2	Y	8	9 1	2
07	744 N	703	-0-	-41	-0-	21 1 12 9	670 2	Y	11	10 1	3
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	21 1 9 9	663 2	Y	8	9 1	2
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	20 1 10 9	638 2	Y	9	8 1	3
10	0	680	-0-	680	680	21 1 10 9	649 2	Y	9	9 1	3

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8406 - 9634	
05	1984 N	1430	-0-	-554	-0-	48 1 58 9	1324 2	Y	53	52 1	13
06	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	43 1 56 9	1359 2	Y	51	50 1	14
07	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	44 1 68 9	1432 2	Y	62	59 1	17
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	48 1 58 9	1521 2	Y	53	59 1	11
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	43 1 62 9	1396 2	Y	56	51 1	16
10	0	1572	-0-	1572	1572	46 1 64 9	1462 2	Y	58	57 1	17

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

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

 BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	61	1	1692	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	52	1	1648	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	52	1	1682	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	50	1	1575	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	48	1	1535	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	0		1703	-0-	1703	1703	52	1	1639	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

 DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	112	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	0		3088	-0-	3088	3088	95	1	2993	2	Y	-0-					-0-

 THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	305	1	3082	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	272	1	2939	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	284	1	3001	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3486	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	313	1	3314	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	0		3734	-0-	3734	3734	328	1	3400	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

 OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	104	100	1	26
						114	9							
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	63	1	1975	2	Y	96	96	1	26
						106	9							
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	Y	114	109	1	31
						125	9							
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	1961	2	Y	88	101	1	18
						97	9							
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	62	1	1983	2	Y	102	91	1	29
						112	9							
10	0	2118	-0-	2118	2118	62	1	1946	2	Y	100	100	1	29
						110	9							

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

05	558 N	505	-0-	-53	-0-	43	1	430	2	Y	29	29	1	9
						32	9							
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	30	30	1	9
						33	9							
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	28	32	1	5
						31	9							
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	38	1	395	2	Y	24	25	1	4
						26	9							
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	35	1	372	2	Y	43	34	1	13
						47	9							
10	0	444	-0-	444	444	35	1	368	2	Y	37	42	1	8
						41	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

05	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	155	1	1561	2	Y	105	96	1	26
						116	9							
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	129	1	1398	2	Y	89	91	1	24
						98	9							
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1413	2	Y	104	100	1	28
						114	9							
08	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	139	1	1454	2	Y	85	96	1	17
						94	9							
09	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	113	1	1191	2	Y	81	75	1	23
						89	9							
10	0	1315	-0-	1315	1315	108	1	1124	2	Y	75	76	1	22
						83	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		86	1	2395	2	Y	29	27	1	7
							32	9							
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		58	1	1833	2	Y	22	23	1	6
							24	9							
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		62	1	2006	2	Y	27	26	1	7
							30	9							
08	2511 N	1375	-0-	-1136	-0-		42	1	1318	2	Y	14	18	1	3
							15	9							
09	1920 N	1295	-0-	-625	-0-		39	1	1239	2	Y	15	14	1	4
							17	9							
10	0	1526	-0-	1526	1526		46	1	1460	2	Y	18	17	1	5
							20	9							

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

05	995 N	995	-0-	-0-	-0-		90	1	905	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	512	-0-	-268	-0-		43	1	469	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	391	-0-	-694	-0-		34	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	391	-0-	-601	-0-		34	1	357	2	Y	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-		46	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	0	622	-0-	622	622		55	1	567	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

05	1891 N	1884	-0-	-7	-0-		64	1	1780	2	Y	36	34	1	9
							40	9							
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-		54	1	1690	2	Y	30	31	1	8
							33	9							
07	1891 N	1777	-0-	-114	-0-		52	1	1684	2	Y	37	35	1	10
							41	9							
08	1891 N	1776	-0-	-115	-0-		53	1	1691	2	Y	29	33	1	6
							32	9							
09	1770 N	1760	-0-	-10	-0-		52	1	1673	2	Y	32	29	1	9
							35	9							
10	0	1777	-0-	1777	1777		53	1	1689	2	Y	32	32	1	9
							35	9							

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

05	1519 N	1065	-0-	-454	-0-		95	1	956	2	Y	13	12	1	4
							14	9							
06	1140 N	1015	-0-	-125	-0-		85	1	917	2	Y	12	12	1	4
							13	9							
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		147	1	1555	2	Y	11	13	1	2
							12	9							
08	3100 N	3170	-0-	70	70		276	1	2883	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
09	1348 N	1278	-0-	-70	-0-		109	1	1151	2	Y	16	13	1	5
							18	9							
10	0	1144	-0-	1144	1144		99	1	1030	2	Y	14	16	1	3
							15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	80	1	2231	2	Y	36	34	1	9
						40	9							
06	2520 N	2269	-0-	-251	-0-	69	1	2165	2	Y	32	32	1	9
						35	9							
07	2387 N	2084	-0-	-303	-0-	61	1	1986	2	Y	34	34	1	9
						37	9							
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	73	1	2328	2	Y	32	35	1	6
						35	9							
09	2280 N	2055	-0-	-225	-0-	61	1	1959	2	Y	32	29	1	9
						35	9							
10	0	2678	-0-	2678	2678	81	1	2554	2	Y	39	37	1	11
						43	9							

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	46	1	1461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	50	1	1626	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	55	1	1735	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	53	1	1689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1706	-0-	1706	1706	52	1	1654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	74	1	2062	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2010 N	1818	-0-	-192	-0-	56	1	1762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	70	1	2210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1356	-0-	1356	1356	42	1	1314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2860	2	Y	87	83	1	22
						96	9							
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	86	1	2713	2	Y	77	78	1	21
						85	9							
07	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	69	1	2245	2	Y	75	76	1	20
						83	9							
08	3069 N	2796	-0-	-273	-0-	83	1	2641	2	Y	65	72	1	13
						72	9							
09	3000 N	3446	-0-	446	446	101	1	3236	2	Y	99	84	1	28
						109	9							
10	0	3654	-0-	3654	4100	109	1	3431	2	Y	104	102	1	30
						114	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	2170	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	66	1	2093	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	2449 N	1971	-0-	-478	-0-	59	1	1908	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	66	1	2109	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	68	1	2177	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	0	2241	-0-	2241	2241	69	1	2166	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	276	1	2788	2	Y	5	5 1	2
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	274	1	2967	2	Y	6	6 1	2
07	3193 X	2672	-0-	-521	-0-	231	1	2435	2	Y	5	6 1	1
08	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	238	1	2483	2	Y	4	4 1	1
09	3240 X	2499	-0-	-741	-0-	215	1	2276	2	Y	7	6 1	2
10	0	3014	-0-	3014	3014	264	1	2743	2	Y	6	7 1	1

 BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

05	2883 N	2483	-0-	-400	-0-	86	1	2397	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1923	-0-	-464	-0-	58	1	1865	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	84	1	2651	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2790 N	2360	-0-	-430	-0-	71	1	2289	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1878	-0-	1878	1878	58	1	1820	2	Y	-0-	-0-	-0-

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	2	Y	76	72 1	19
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1	1299	2	Y	73	72 1	20
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	2	Y	84	81 1	23
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	Y	79	86 1	16
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	39	1	1247	2	Y	75	70 1	21
10	0	1441	-0-	1441	1441	83	1	1313	2	Y	78	77 1	22

 THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	2	Y	7	7 1	2
06	2100 N	1856	-0-	-244	-0-	156	1	1692	2	Y	7	7 1	2
07	2170 N	1603	-0-	-567	-0-	138	1	1458	2	Y	6	7 1	1
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	199	1	2079	2	Y	6	6 1	1
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	157	1	1663	2	Y	9	7 1	3
10	0	2216	-0-	2216	2216	194	1	2012	2	Y	9	10 1	2

 JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	167	-0-	167	167	15	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	156139	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8528 - 9223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8	7	0	5
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	Y	3			8
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	Y	5	8	0	5
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	Y	7	6	0	6
09	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1152	2	10	9	Y	9	8	0	7
10	0	1001	-0-	1001	1001	994	2	7	9	Y	6	11	0	2

COLEMAN, M.J.		WELL #:		7-L	RRCID ->	156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8383 - 9255		
05	2356 N	2143	-0-	-213	-0-	73	1	2028	2	Y	38	35	1	10
						42	9							
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2089	2	Y	36	36	1	10
						40	9							
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2147	2	Y	44	42	1	12
						48	9							
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	66	1	2110	2	Y	34	39	1	7
						37	9							
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	66	1	2107	2	Y	39	35	1	11
						43	9							
10	0	2326	-0-	2326	2326	70	1	2210	2	Y	42	41	1	12
						46	9							

OWENS, A.H.		WELL #:		8-L	RRCID ->	156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9150 - 10030		
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	25	1	807	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	25	1	788	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	802	-0-	-8	-0-	24	1	778	2	Y	-0-			-0-
10	0	856	-0-	856	856	26	1	830	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J.		WELL #:		7 L	RRCID ->	157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8404 - 9240		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H.		WELL #:		8 L	RRCID ->	158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8372 - 9240		
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	39	1	1080	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	32	1	1011	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	1178 N	965	-0-	-213	-0-	29	1	930	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	31	1	1012	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	0	1141	-0-	1141	1141	35	1	1098	2	Y	7	6	1	2
						8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
HOLMES, S.L.			WELL #: 7 L		RRCID -> 159416		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9238				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	189	1	5252	2	Y	40	38	1	10
							44	9							
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	160	1	5047	2	Y	36	36	1	10
							40	9							
07		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	155	1	5001	2	Y	41	40	1	11
							45	9							
08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	162	1	5140	2	Y	34	38	1	7
							37	9							
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	148	1	4769	2	Y	35	32	1	10
							39	9							
10		0	5170	-0-	5170	5170	157	1	4971	2	Y	38	37	1	11
							42	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 159718		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8410 - 9241				
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1491	-0-	-249	-0-	126	1	1365	2	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1533	-0-	-265	-0-	133	1	1400	2	Y	-0-			-0-
08		1550 N	1327	-0-	-223	-0-	116	1	1211	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	123	1	1297	2	Y	-0-			-0-
10		0	2118	-0-	2118	2118	186	1	1932	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 7 L		RRCID -> 159952		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8640 - 9442				
05		3937 X	3552	-0-	-385	-0-	121	1	3359	2	Y	65	62	1	16
							72	9							
06		3810 X	3378	-0-	-432	-0-	102	1	3211	2	Y	59	59	1	16
							65	9							
07		3720 X	3226	-0-	-494	-0-	94	1	3054	2	Y	71	68	1	19
							78	9							
08		3720 X	3512	-0-	-208	-0-	105	1	3345	2	Y	56	64	1	11
							62	9							
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	104	1	3351	2	Y	65	58	1	18
							72	9							
10		0	3563	-0-	3563	3563	107	1	3383	2	Y	66	65	1	19
							73	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 7 L		RRCID -> 159963		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8806 - 9682				
05		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	44	1	1213	2	Y	37	36	1	9
							41	9							
06		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1102	2	Y	33	33	1	9
							36	9							
07		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	36	1	1169	2	Y	40	38	1	11
							44	9							
08		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	38	1	1214	2	Y	33	37	1	7
							36	9							
09		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	34	1	1098	2	Y	34	31	1	10
							37	9							
10		0	1240	-0-	1240	1240	37	1	1163	2	Y	36	36	1	10
							40	9							

GHOLSTON, J.S.			WELL #: 7-L		RRCID -> 161030		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8676 - 9538				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #: 9-L		RRCID -> 161321			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	56	1	1571	2	Y	35	34	1	9
06	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	39	9	41	1	1281	2	Y	26	28
07	1829 N	1244	-0-	-585	-0-	29	9	36	1	1176	2	Y	29	28
08	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	32	9	35	1	1098	2	Y	21	25
09	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	23	9	38	1	1205	2	Y	28	24
10	0	1292	-0-	1292	1292	31	9	39	1	1223	2	Y	27	27
						30	9							

PIRKLE, L. H.			WELL #: 9		RRCID -> 163362			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270			
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	52	1	1436	2	Y	17	17	1	4
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	19	9	43	1	1350	2	Y	16	16
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	18	9	42	1	1363	2	Y	19	18
08	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	21	9	41	1	1314	2	Y	14	16
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	15	9	43	1	1381	2	Y	17	15
10	0	1522	-0-	1522	1522	19	9	46	1	1456	2	Y	18	18
						20	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 9 L		RRCID -> 163572			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438			
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	80	1	811	2	Y	28	26	1	9
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	31	9	73	1	792	2	Y	26	27
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	29	9	75	1	790	2	Y	24	27
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	26	9	74	1	779	2	Y	20	21
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	22	9	72	1	761	2	Y	35	28
10	0	883	-0-	883	883	39	9	75	1	774	2	Y	31	35
						34	9							

HOLMES, S.L. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 164048			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 165659			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494			
05	1240 N	946	-0-	-294	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
08	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
09	870 N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
10	0	758	-0-	758	758	758	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8382 - 9510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2390 2	44 9	Y	40	42 1		47
06		2550 N	2331	-0-	-219	-0-	2289 2	42 9	Y	38	42 1		43
07		2511 N	2294	-0-	-217	-0-	2276 2	18 9	Y	16	40 1		19
08		2449 N	2315	-0-	-134	-0-	2273 2	42 9	Y	38			57
09		2340 N	2157	-0-	-183	-0-	2121 2	36 9	Y	33	41 1		49
10		0	2345	-0-	2345	2345	2304 2	41 9	Y	37	39 1		47

BANKS, W.R.		WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A	
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	131 1	3645 2	Y	-0-			-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	134 1	4240 2	Y	-0-			-0-
07		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	130 1	4197 2	Y	-0-			-0-
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	127 1	4016 2	Y	-0-			-0-
09		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	105 1	3386 2	Y	-0-			-0-
10		0	3689	-0-	3689	3689	113 1	3576 2	Y	-0-			-0-

BROWN, J.C.		WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8355 - 9468	
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-			-0-
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 2		Y	-0-			-0-
08		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 2		Y	-0-			-0-
09		1350 N	1172	-0-	-178	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
10		0	1112	-0-	1112	1112	1112 2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8386 - 9501	
05		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1383 2		Y	-0-			-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		Y	-0-			-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-
09		1770 N	1307	-0-	-463	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
10		0	1412	-0-	1412	1412	1412 2		Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8346 - 9214	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, NELLIE		WELL #: 9		RRCID -> 169936		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	46	1 1276 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	38	1 1186 2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	40	1 1296 2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	39	1 1231 2	Y	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1 1248 2	Y	-0-			-0-
10	0	1333	-0-	1333	1333	41	1 1292 2	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169946		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299				
05	2294 N	1311	-0-	-983	-0-	45	1 1252 2	Y	13	14	1	3
06	2040 N	1202	-0-	-838	-0-	37	1 1153 2	Y	11	11	1	3
07	2108 N	1158	-0-	-950	-0-	34	1 1111 2	Y	12	12	1	3
08	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	32	1 1027 2	Y	10	11	1	2
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1 1586 2	Y	17	14	1	5
10	0	2170	-0-	2170	2170	66	1 2081 2	Y	21	20	1	6

BROWN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 171438		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277				
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	21	1 583 2	Y	-0-			-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	17	1 528 2	Y	-0-			-0-
07	620 N	226	-0-	-394	-0-	7	1 219 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	99	-0-	-490	-0-	3	1 96 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	292	-0-	-248	-0-	9	1 283 2	Y	-0-			-0-
10	0	425	-0-	425	425	13	1 412 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 9		RRCID -> 171527		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311				
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	11	1 302 2	Y	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1 293 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	9	1 294 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	9	1 297 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	9	1 289 2	Y	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307	307	9	1 298 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208															
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	273	-0-	-147	-0-	47	1	226	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	293	-0-	-110	-0-	49	1	244	2	Y	-0-			-0-
08		403 N	351	-0-	-52	-0-	65	1	286	2	Y	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	Y	-0-			-0-
10		0	318	-0-	318	-0-	62	1	256	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260															
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-			-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-			-0-
07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-			-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-			-0-
09		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-			-0-
10		0	3502	-0-	3502	-0-	3502	2			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294															
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3	9	Y	3	3	1	1
06		3030 X	3021	-0-	-9	-0-	3019	2	2	9	Y	2	1	1	2
07		3131 X	2975	-0-	-156	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1	1
08		3162 X	2775	-0-	-387	-0-	2772	2	3	9	Y	3	3	1	1
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3136	2	3	9	Y	3	3	1	1
10		0	3001	-0-	3001	-0-	2999	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2991	2	18	9	Y	16	16 1	4
06	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	2888	2	15	9	Y	14	8 1	10
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2996	2	15	9	Y	14	17 1	7
08	3007 N	2960	-0-	-47	-0-	2938	2	22	9	Y	20	17 1	10
09	2910 N	2845	-0-	-65	-0-	2830	2	15	9	Y	14	20 1	4
10	0	2931	-0-	2931	2931	2916	2	15	9	Y	14	16 1	2

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252				
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3185	2	23	9	Y	21	21 1	5
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3124	2	21	9	Y	19	11 1	13
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3197	2	20	9	Y	18	22 1	9
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3391	2	29	9	Y	26	22 1	13
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3160	2	20	9	Y	18	26 1	5
10	0	3193	-0-	3193	3193	3172	2	21	9	Y	19	21 1	3

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262				
05	2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2717	2	6	9	Y	5	6 1	1
06	2760 X	2751	-0-	-9	-0-	2744	2	7	9	Y	6	3 1	4
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2587	2	6	9	Y	5	7 1	2
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	7 1	4
09	2760 X	2175	-0-	-585	-0-	2168	2	7	9	Y	6	8 1	2
10	0	2824	-0-	2824	2824	2817	2	7	9	Y	6	7 1	1

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254				
05	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	3610	2			Y	-0-		-0-
06	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	3456	2			Y	-0-		-0-
07	3968 X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			Y	-0-		-0-
08	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			Y	-0-		-0-
09	3810 X	3748	-0-	-62	-0-	3748	2			Y	-0-		-0-
10	0	3806	-0-	3806	3806	3806	2			Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302				
05	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	83	1	2303	2	Y	15	14 1	4
06	2430 N	2272	-0-	-158	-0-	69	1	2190	2	Y	12	13 1	3
07	2449 N	2209	-0-	-240	-0-	66	1	2126	2	Y	15	14 1	4
08	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	65	1	2074	2	Y	11	13 1	2
09	2280 N	1926	-0-	-354	-0-	58	1	1855	2	Y	12	11 1	3
10	0	1962	-0-	1962	1962	60	1	1889	2	Y	12	12 1	3

COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252				
05	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2965	2	32	9	Y	29	30 1	7
06	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	2880	2	30	9	Y	27	16 1	18
07	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	2904	2	29	9	Y	26	31 1	13
08	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2832	2	35	9	Y	32	32 1	13
09	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	2667	2	29	9	Y	26	31 1	8
10	0	3152	-0-	3152	3152	3123	2	29	9	Y	26	30 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2497 N	2497	-0-	-0-	87 1	2410 2	Y	-0-			-0-
06		2388 N	2388	-0-	-0-	73 1	2315 2	Y	-0-			-0-
07		2439 N	2439	-0-	-0-	73 1	2366 2	Y	-0-			-0-
08		2452 N	2452	-0-	-0-	75 1	2377 2	Y	-0-			-0-
09		2268 N	2268	-0-	-0-	68 1	2200 2	Y	-0-			-0-
10		0	2315	-0-	2315	71 1	2244 2	Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264			
05		4061 X	3035	-0-	-1026	-0-	105 1	2921 2	Y	8	7 1	2
							9 9					
06		3930 X	3242	-0-	-688	-0-	99 1	3135 2	Y	7	7 1	2
							8 9					
07		4061 X	3222	-0-	-839	-0-	96 1	3117 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
08		3720 X	2109	-0-	-1611	-0-	64 1	2039 2	Y	5	6 1	1
							6 9					
09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	111 1	3565 2	Y	9	7 1	3
							10 9					
10		0	2746	-0-	2746	2746	84 1	2655 2	Y	6	7 1	2
							7 9					

JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224			
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	149 1	1503 2	Y	5	5 1	2
							6 9					
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	137 1	1480 2	Y	5	5 1	2
							6 9					
07		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	144 1	1518 2	Y	5	6 1	1
							6 9					
08		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	139 1	1453 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
09		1620 N	1296	-0-	-324	-0-	111 1	1178 2	Y	6	5 1	2
							7 9					
10		0	1577	-0-	1577	1577	138 1	1432 2	Y	6	7 1	1
							7 9					

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580			
05		5084 X	4544	-0-	-540	-0-	4529 2	15 9	Y	14		21
06		4440 X	3478	-0-	-962	-0-	3467 2	11 9	Y	10	19 1	12
07		4867 X	3196	-0-	-1671	-0-	3185 2	11 9	Y	10		22
08		4867 X	3336	-0-	-1531	-0-	3329 2	7 9	Y	6	20 1	8
09		4710 X	4001	-0-	-709	-0-	3999 2	2 9	Y	2		10
10		0	2930	-0-	2930	2930	2929 2	1 9	Y	1		11

THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248			
05		3379 X	3093	-0-	-286	-0-	276 1	2791 2	Y	24	23 1	8
							26 9					
06		3270 X	3154	-0-	-116	-0-	265 1	2864 2	Y	23	24 1	7
							25 9					
07		3379 X	3051	-0-	-328	-0-	262 1	2766 2	Y	21	24 1	4
							23 9					
08		3379 X	2710	-0-	-669	-0-	235 1	2456 2	Y	17	18 1	3
							19 9					
09		3150 X	2407	-0-	-743	-0-	205 1	2168 2	Y	31	25 1	9
							34 9					
10		0	3542	-0-	3542	3542	309 1	3202 2	Y	28	31 1	6
							31 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 10		RRCID -> 206044			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2				Y	-0-				12
06	3630 X	3396	-0-	-234	-0-	3395	2	1	9	Y	1	11	1			2
07	3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3549	2	1	9	Y	1					3
08	3692 X	3592	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					3
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3967	2	2	9	Y	2					5
10	0	3320	-0-	3320	3320	3319	2	1	9	Y	1					6

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 9		RRCID -> 206048			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833					
05	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
10	0	2176	-0-	2176	2176	2176	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 8		RRCID -> 206272			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586					
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					5
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	5	1			1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					1
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					1
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					2
10	0	549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					2

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 206353			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200					
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3145	2	23	9	Y	21					76
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	Y	25	81	1			20
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					22
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3942	2	10	9	Y	9					31
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	2	8	9	Y	7					38
10	0	3504	-0-	3504	3504	3478	2	26	9	Y	24					62

OWENS, NELLIE			WELL #: 11		RRCID -> 206449			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239					
05	2604 X	2492	-0-	-112	-0-	85	1	2375	2	Y	29	28	1			7
						32	9									
06	2520 X	1757	-0-	-763	-0-	53	1	1683	2	Y	19	21	1			5
						21	9									
07	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	61	1	1965	2	Y	26	24	1			7
						29	9									
08	2666 X	2217	-0-	-449	-0-	67	1	2125	2	Y	23	25	1			5
						25	9									
09	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	72	1	2299	2	Y	28	25	1			8
						31	9									
10	0	2345	-0-	2345	2345	71	1	2246	2	Y	25	26	1			7
						28	9									

PIRKLE, L.H.			WELL #: 14		RRCID -> 206984			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570					
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	380	2	21	9	Y	19	20	1			4
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	Y	18	10	1			12
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18	21	1			9
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	21	1			13
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20	9	Y	18	26	1			5
10	0	472	-0-	472	472	452	2	20	9	Y	18	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05		1054 N	831	-0-	-223	-0-	817 2	14 9	Y	13	13 1	3
06		990 N	774	-0-	-216	-0-	761 2	13 9	Y	12	7 1	8
07		837 N	780	-0-	-57	-0-	768 2	12 9	Y	11	13 1	6
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	947 2	18 9	Y	16	14 1	8
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	881 2	12 9	Y	11	16 1	3
10		0	808	-0-	808	808	795 2	13 9	Y	12	13 1	2

HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285				
05		1922 N	1631	-0-	-291	-0-	1617 2	14 9	Y	13	13 1	3
06		1770 N	1557	-0-	-213	-0-	1544 2	13 9	Y	12	7 1	8
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558 2	13 9	Y	12	14 1	6
08		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1452 2	18 9	Y	16	14 1	8
09		1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1382 2	13 9	Y	12	17 1	3
10		0	1405	-0-	1405	1405	1392 2	13 9	Y	12	13 1	2

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248				
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	74 1	2069 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
06		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	60 1	1902 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
07		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	55 1	1789 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	73 1	2317 2	Y	9	9 1	2
							10 9					
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	64 1	2061 2	Y	9	8 1	3
							10 9					
10		0	2090	-0-	2090	2090	64 1	2017 2	Y	8	9 1	2
							9 9					

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286				
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	72 1	2008 2	Y	16	16 1	4
							18 9					
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	74 1	2343 2	Y	18	17 1	5
							20 9					
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	75 1	2439 2	Y	22	21 1	6
							24 9					
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	75 1	2394 2	Y	16	19 1	3
							18 9					
09		2430 N	2305	-0-	-125	-0-	69 1	2216 2	Y	18	16 1	5
							20 9					
10		0	2452	-0-	2452	2452	75 1	2355 2	Y	20	19 1	6
							22 9					

PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308				
05		3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2796 2	48 9	Y	44	51 1	6
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3524 2	53 9	Y	48	23 1	31
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3515 2	52 9	Y	47	54 1	24
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3063 2	50 9	Y	45	56 1	13
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3419 2	53 9	Y	48	48 1	13
10		0	3333	-0-	3333	3333	3280 2	53 9	Y	48	54 1	7

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.			WELL #: 9		RRCID -> 209759			COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	41	40	1	10
						45	9							
06	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	61	1	1915	2	Y	38	38	1	10
						42	9							
07	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	59	1	1920	2	Y	44	42	1	12
						48	9							
08	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	60	1	1917	2	Y	34	39	1	7
						37	9							
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	73	1	2354	2	Y	49	42	1	14
						54	9							
10	0	3882	-0-	3882	3882	117	1	3681	2	Y	76	68	1	22
						84	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 12		RRCID -> 209865			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246			
05	2573 N	2379	-0-	-194	-0-	81	1	2251	2	Y	43	41	1	11
						47	9							
06	2400 N	2144	-0-	-256	-0-	65	1	2039	2	Y	36	37	1	10
						40	9							
07	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	68	1	2215	2	Y	45	43	1	12
						50	9							
08	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	68	1	2170	2	Y	36	41	1	7
						40	9							
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	43	38	1	12
						47	9							
10	0	2490	-0-	2490	2490	75	1	2365	2	Y	45	44	1	13
						50	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 12		RRCID -> 210333			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589			
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	1821	2	97	9	Y	88	91	1	20
						1046	2	85	9	Y	77	43	1	54
06	2160 N	1131	-0-	-1029	-0-	1046	2	75	9	Y	68	86	1	36
						917	2	65	9	Y	59	84	1	11
07	1922 N	1037	-0-	-885	-0-	962	2	74	9	Y	67	57	1	21
						785	2	88	9	Y	80	90	1	11
08	1922 N	982	-0-	-940	-0-	917	2	65	9	Y	59	84	1	11
						785	2	74	9	Y	67	57	1	21
09	1140 N	859	-0-	-281	-0-	785	2	74	9	Y	67	57	1	21
						959	2	88	9	Y	80	90	1	11
10	0	1047	-0-	1047	1047	959	2	88	9	Y	80	90	1	11

JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341			COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272			
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	293	1	2954	2	Y	115	109	1	37
						127	9							
06	3210 X	3193	-0-	-17	-0-	260	1	2812	2	Y	110	114	1	33
						121	9							
07	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	273	1	2886	2	Y	103	117	1	19
						113	9							
08	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	266	1	2782	2	Y	84	88	1	15
						92	9							
09	3210 X	3135	-0-	-75	-0-	257	1	2714	2	Y	149	119	1	45
						164	9							
10	0	3118	-0-	3118	3118	261	1	2708	2	Y	135	150	1	30
						149	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571			
05	2325 N	1955	-0-	-370	-0-	1955	2			Y	-0-			-0-
						2031	2			Y	-0-			-0-
06	2250 N	2031	-0-	-219	-0-	2031	2			Y	-0-			-0-
						2395	2			Y	-0-			-0-
07	2573 N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			Y	-0-			-0-
						2298	2			Y	-0-			-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-			-0-
						2392	2			Y	-0-			-0-
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-			-0-
						2362	2			Y	-0-			-0-
10	0	2362	-0-	2362	2362	2362	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
SEALEY, J. J.			WELL #:		8	RRCID -> 211120			COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8431 - 9655
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1877 2	11 9	Y	10	16 1	7
06		2220 N	2078	-0-	-142	-0-	2069 2	9 9	Y	8		15
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2187 2	12 9	Y	11	23 1	3
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2690 2	10 9	Y	9		12
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2302 2	7 9	Y	6	13 1	5
10		0	2579	-0-	2579	2579	2553 2	26 9	Y	24	17 1	12

SEALEY, J. J.			WELL #:		9	RRCID -> 211121			COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	10030 PERF. 9064 - 9791
05		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		Y	-0-		-0-
06		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-		-0-
07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-		-0-
08		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		Y	-0-		-0-
09		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		Y	-0-		-0-
10		0	2662	-0-	2662	2662	2662 2		Y	-0-		-0-

SEALEY, J. J.			WELL #:		10	RRCID -> 211123			COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 8542 - 9582
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	991 2	4 9	Y	4	6 1	3
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023 2	3 9	Y	3		6
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	968 2	4 9	Y	4	9 1	1
08		992 N	897	-0-	-95	-0-	893 2	4 9	Y	4		5
09		990 N	950	-0-	-40	-0-	948 2	2 9	Y	2	5 1	2
10		0	942	-0-	942	942	933 2	9 9	Y	8	6 1	4

BROWN, J. C.			WELL #:		13	RRCID -> 211648			COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9460 PERF. 8446 - 9340
05		4681 X	4404	-0-	-277	-0-	153 1	4248 2	Y	3	3 1	1
06		4350 X	4243	-0-	-107	-0-	130 1	4110 2	Y	3	3 1	1
07		4495 X	4413	-0-	-82	-0-	132 1	4277 2	Y	4	4 1	1
08		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	132 1	4178 2	Y	3	3 1	1
09		4320 X	3825	-0-	-495	-0-	115 1	3707 2	Y	3	3 1	1
10		0	4001	-0-	4001	4001	123 1	3875 2	Y	3	3 1	1

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #:		12	RRCID -> 211979			COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9435 PERF. 8396 - 9314
05		2170 X	2016	-0-	-154	-0-	69 1	1912 2	Y	32	30 1	8
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	70 1	2213 2	Y	34	33 1	9
07		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	72 1	2343 2	Y	44	41 1	12
08		2170 X	1594	-0-	-576	-0-	48 1	1523 2	Y	21	28 1	5
09		2100 X	1486	-0-	-614	-0-	44 1	1416 2	Y	24	22 1	7
10		0	1415	-0-	1415	1415	43 1	1348 2	Y	22	23 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3472 X	2956	-0-	-516	-0-	2936	2	20	9	Y	18	30
06	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2674	2	19	9	Y	17	19
07	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	2760	2	22	9	Y	20	39
08	3131 X	2887	-0-	-244	-0-	2875	2	12	9	Y	11	15
09	2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2703	2	4	9	Y	4	19
10	0	2406	-0-	2406	2406	2404	2	2	9	Y	2	21

THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218			
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	235	1	2371	2	Y	-0-	-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	224	1	2424	2	Y	-0-	-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	237	1	2497	2	Y	-0-	-0-
08	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	224	1	2341	2	Y	-0-	-0-
09	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	215	1	2275	2	Y	-0-	-0-
10	0	2611	-0-	2611	2611	230	1	2381	2	Y	-0-	-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 11		RRCID -> 213223		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575			
05	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1948	2	1	9	Y	1	107
06	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1749	2	10	9	Y	9	16
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10	26
08	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1865	2	4	9	Y	4	30
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14	44
10	0	2726	-0-	2726	2726	2720	2	6	9	Y	5	49

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213536		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613			
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	Y	32	47
06	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	2059	2	21	9	Y	19	26
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	2	24	9	Y	22	48
08	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2038	2	14	9	Y	13	18
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	2	4	9	Y	4	22
10	0	2159	-0-	2159	2159	2157	2	2	9	Y	2	24

OWENS, A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 214735		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574			
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2853	2	9	9	Y	8	16
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2700	2	14	9	Y	13	12
07	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3013	2	7	9	Y	6	18
08	3100 N	3101	-0-	1	1	3095	2	6	9	Y	5	5
09	2851 N	2850	-0-	-1	-0-	2843	2	7	9	Y	6	11
10	0	2992	-0-	2992	2992	2984	2	8	9	Y	7	1

OWENS, A.H.		WELL #: 11		RRCID -> 214740		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604			
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-	-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-	-0-
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-	-0-
08	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			Y	-0-	-0-
09	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			Y	-0-	-0-
10	0	3003	-0-	3003	3003	3003	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2108 N	2045	-0-	-63	-0-	182 1	1837 2	Y	24	23 1		8
							26 9						
06		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	159 1	1720 2	Y	23	24 1		7
							25 9						
07		2108 N	1956	-0-	-152	-0-	167 1	1766 2	Y	21	24 1		4
							23 9						
08		2046 N	1934	-0-	-112	-0-	167 1	1748 2	Y	17	18 1		3
							19 9						
09		1890 N	1884	-0-	-6	-0-	160 1	1690 2	Y	31	25 1		9
							34 9						
10		0	1937	-0-	1937	1937	168 1	1738 2	Y	28	31 1		6
							31 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625		
05		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6304 2	57 9	Y	52			76
06		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7580 2	34 9	Y	31	65 1		42
07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6317 2	40 9	Y	36			78
08		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5651 2	23 9	Y	21	70 1		29
09		4620 X	3973	-0-	-647	-0-	3966 2	7 9	Y	6			35
10		0	5606	-0-	5606	5606	5602 2	4 9	Y	4			39

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663		
05		5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4853 2	17 9	Y	15			28
06		4770 X	1024	-0-	-3746	-0-	1010 2	14 9	Y	13	31 1		10
07		5177 X	552	-0-	-4625	-0-	550 2	2 9	Y	2			12
08		5177 X	4010	-0-	-1167	-0-	4001 2	9 9	Y	8	12 1		8
09		5010 X	2444	-0-	-2566	-0-	2435 2	9 9	Y	8			16
10		0	3441	-0-	3441	3441	3429 2	12 9	Y	11	25 1		2

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583		
05		5549 X	5130	-0-	-419	-0-	5122 2	8 9	Y	7			13
06		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5609 2	12 9	Y	11	14 1		10
07		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5346 2	6 9	Y	5			15
08		5115 X	5104	-0-	-11	-0-	5098 2	6 9	Y	5	16 1		4
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5525 2	3 9	Y	3			7
10		0	5791	-0-	5791	5791	5784 2	7 9	Y	6	12 1		1

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DONALD, F.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217471			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	35	33 1	9
							39	9						
06		2100 N	1890	-0-	-210	-0-	57	1	1801	2	Y	29	30 1	8
							32	9						
07		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	53	1	1719	2	Y	33	32 1	9
							36	9						
08		2139 N	1845	-0-	-294	-0-	55	1	1761	2	Y	26	30 1	5
							29	9						
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	60	1	1941	2	Y	35	30 1	10
							39	9						
10		0	2087	-0-	2087	2087	63	1	1987	2	Y	34	34 1	10
							37	9						

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 217765			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307			
05		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	36	1	1002	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	976	-0-	-14	-0-	30	1	946	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	931	-0-	-30	-0-	28	1	903	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	908	-0-	-115	-0-	28	1	880	2	Y	-0-		-0-
09		990 N	941	-0-	-49	-0-	28	1	913	2	Y	-0-		-0-
10		0	945	-0-	945	945	29	1	916	2	Y	-0-		-0-

COLEMAN, M.J.			WELL #: 14		RRCID -> 218957			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594			
05		4805 X	4273	-0-	-532	-0-	4269	2	4	9	Y	4	4 1	1
06		4710 X	3536	-0-	-1174	-0-	3533	2	3	9	Y	3	2 1	2
07		5084 X	3850	-0-	-1234	-0-	3846	2	4	9	Y	4	4 1	2
08		5084 X	3928	-0-	-1156	-0-	3924	2	4	9	Y	4	4 1	2
09		4920 X	4606	-0-	-314	-0-	4602	2	4	9	Y	4	5 1	1
10		0	4568	-0-	4568	4568	4565	2	3	9	Y	3	4 1	-0-

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 12		RRCID -> 219128			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673			
05		2888 N	2855	-0-	-33	-0-	2855	2			Y	-0-		62
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	58 1	10
07		2604 X	2130	-0-	-474	-0-	2126	2	4	9	Y	4		14
08		2604 X	1542	-0-	-1062	-0-	1539	2	3	9	Y	3		17
09		2520 X	2156	-0-	-364	-0-	2146	2	10	9	Y	9		26
10		0	2082	-0-	2082	2082	2079	2	3	9	Y	3		29

COLEMAN, M. J.			WELL #: 13		RRCID -> 219186			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577			
05		3658 X	3224	-0-	-434	-0-	3214	2	10	9	Y	9	9 1	2
06		3540 X	3252	-0-	-288	-0-	3244	2	8	9	Y	7	4 1	5
07		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3389	2	9	9	Y	8	9 1	4
08		3565 X	2323	-0-	-1242	-0-	2312	2	11	9	Y	10	9 1	5
09		3420 X	2249	-0-	-1171	-0-	2241	2	8	9	Y	7	10 1	2
10		0	3310	-0-	3310	3310	3301	2	9	9	Y	8	9 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220365	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	8463 - 9324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3038 X	2184	-0-	-854	-0-	76 1	2108 2	Y	-0-			-0-
06		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	93 1	2921 2	Y	-0-			-0-
07		2852 X	2825	-0-	-27	-0-	85 1	2740 2	Y	-0-			-0-
08		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	88 1	2793 2	Y	-0-			-0-
09		3000 X	2755	-0-	-245	-0-	83 1	2672 2	Y	-0-			-0-
10		0	3126	-0-	3126	3126	96 1	3030 2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		11	RRCID ->	221160	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8838 - 9624	
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4934 2	9 9	Y	8	9 1		5
06		4530 X	3520	-0-	-1010	-0-	3513 2	7 9	Y	6			11
07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3833 2	11 9	Y	10	18 1		3
08		4712 X	4378	-0-	-334	-0-	4370 2	8 9	Y	7			10
09		4560 X	3787	-0-	-773	-0-	3783 2	4 9	Y	4	10 1		4
10		0	4055	-0-	4055	4055	4033 2	22 9	Y	20	14 1		10

JONES, ELSIE		WELL #:		13	RRCID ->	221424	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8508 - 9552	
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	317 1	3200 2	Y	31	29 1		10
							34 9						
06		3450 X	3445	-0-	-5	-0-	289 1	3126 2	Y	27	29 1		8
							30 9						
07		3751 X	3328	-0-	-423	-0-	285 1	3013 2	Y	27	30 1		5
							30 9						
08		3751 X	3459	-0-	-292	-0-	300 1	3135 2	Y	22	23 1		4
							24 9						
09		3630 X	3388	-0-	-242	-0-	289 1	3056 2	Y	39	31 1		12
							43 9						
10		0	3239	-0-	3239	3239	282 1	2921 2	Y	33	38 1		7
							36 9						

BANKS, W.R.		WELL #:		10	RRCID ->	221449	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8406 - 9288	
05		0	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022													

HOLMES, S. L.		WELL #:		17	RRCID ->	222267	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	8824 - 9272	
05		4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4450 2	32 9	Y	29	26 1		7
06		4680 X	4551	-0-	-129	-0-	4520 2	31 9	Y	28	16 1		19
07		4836 X	4123	-0-	-713	-0-	4092 2	31 9	Y	28	33 1		14
08		4588 X	3079	-0-	-1509	-0-	3043 2	36 9	Y	33	34 1		13
09		4560 X	4398	-0-	-162	-0-	4367 2	31 9	Y	28	33 1		8
10		0	3861	-0-	3861	3861	3832 2	29 9	Y	26	30 1		4

THOMAS & WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	222270	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8098 - 9281	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	63 1	1739 2	Y	4	3 1	1
							4 9					
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	51 1	1612 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48 1	1556 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
08		1798 N	1396	-0-	-402	-0-	43 1	1352 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
09		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	50 1	1609 2	Y	3	2 1	1
							3 9					
10		0	1375	-0-	1375	1375	42 1	1331 2	Y	2	2 1	1
							2 9					

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494	
05		248 N	125	-0-	-123	-0-	11 1	110 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
06		180 N	116	-0-	-64	-0-	9 1	101 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	10 1	110 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	8 1	81 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	7 1	76 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
10		0	99	-0-	99	99	8 1	82 2	Y	8	7 1	2
							9 9					

DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274	
05		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	120 1	3342 2	Y	-0-		-0-
06		3300 X	3246	-0-	-54	-0-	100 1	3146 2	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3285	-0-	-125	-0-	99 1	3186 2	Y	-0-		-0-
08		3472 X	3436	-0-	-36	-0-	105 1	3331 2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	3316	-0-	-44	-0-	100 1	3216 2	Y	-0-		-0-
10		0	3187	-0-	3187	3187	98 1	3089 2	Y	-0-		-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 14		RRCID -> 227218			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595	
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2808 2	6 9	Y	5	5 1	3
06		2850 N	2682	-0-	-168	-0-	2679 2	3 9	Y	3		6
07		2883 N	2046	-0-	-837	-0-	2042 2	4 9	Y	4	9 1	1
08		2821 N	2547	-0-	-274	-0-	2543 2	4 9	Y	4		5
09		2670 N	2139	-0-	-531	-0-	2137 2	2 9	Y	2	5 1	2
10		0	1910	-0-	1910	1910	1899 2	11 9	Y	10	7 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	228262	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8458 - 9324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	164 1	4561 2	Y	8	7 1		2
							9 9						
06		4680 X	3628	-0-	-1052	-0-	111 1	3513 2	Y	4	5 1		1
							4 9						
07		4867 X	3311	-0-	-1556	-0-	99 1	3206 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
08		4867 X	3602	-0-	-1265	-0-	110 1	3486 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
09		4710 X	3210	-0-	-1500	-0-	97 1	3109 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
10		0	4277	-0-	4277	4277	131 1	4138 2	Y	7	6 1		2
							8 9						

PIRKLE, L.H.		WELL #:		17	RRCID ->	229186	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8862 - 9628	
05		3379 X	2585	-0-	-794	-0-	2548 2	37 9	Y	34	35 1		8
06		3270 X	2915	-0-	-355	-0-	2881 2	34 9	Y	31	18 1		21
07		3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2909 2	34 9	Y	31	36 1		16
08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2918 2	47 9	Y	43	37 1		22
09		2910 X	2650	-0-	-260	-0-	2616 2	34 9	Y	31	44 1		9
10		0	2706	-0-	2706	2706	2672 2	34 9	Y	31	36 1		4

SEALEY, J. J.		WELL #:		13 L	RRCID ->	229193	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6150 - 9596	
05		1085 N	941	-0-	-144	-0-	853 2	88 9	Y	80	132 1		67
06		1110 N	599	-0-	-511	-0-	521 2	78 9	Y	71			138
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1341 2	251 9	Y	228	304 1		62
08		930 N	745	-0-	-185	-0-	672 2	73 9	Y	66			128
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	806 2	72 9	Y	65	136 1		57
10		0	1156	-0-	1156	1156	954 2	202 9	Y	184	138 1		103

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	229786	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8436 - 9516	
05		2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642 2		Y	-0-			-0-
06		2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-
07		2728 X	1120	-0-	-1608	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		Y	-0-			-0-
09		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		Y	-0-			-0-
10		0	2422	-0-	2422	2422	2422 2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	230432	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8390 - 9508	
05		2294 N	1964	-0-	-330	-0-	1964 2		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519 2		Y	-0-			-0-
07		2015 N	1401	-0-	-614	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-
08		1953 N	1492	-0-	-461	-0-	1492 2		Y	-0-			-0-
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
10		0	1753	-0-	1753	1753	1753 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 234845			COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH	9785	PERF. 6300 - 9658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2898	2	23	9	Y	21			30
06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2636	2	14	9	Y	13	26	1	17
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8			25
08		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	22	1	10
09		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2538	2	3	9	Y	3			13
10		0	2504	-0-	2504	2504	2502	2	2	9	Y	2			15

PIRKLE, L.H.			WELL #:		18	RRCID -> 236037			COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH	9520	PERF. 6168 - 9319		
05		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4799	2	20	9	Y	18	19	1	4
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4601	2	20	9	Y	18	10	1	12
07		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19	9	Y	17	20	1	9
08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4695	2	25	9	Y	23	20	1	12
09		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4489	2	19	9	Y	17	24	1	5
10		0	4632	-0-	4632	4632	4613	2	19	9	Y	17	20	1	2

BANKS, W. R.			WELL #:		11	RRCID -> 239378			COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH	9539	PERF. 8571 - 9416		
05		961 N	929	-0-	-32	-0-	32	1	885	2	Y	11	10	1	3
							12	9							
06		930 N	880	-0-	-50	-0-	27	1	842	2	Y	10	10	1	3
							11	9							
07		930 N	890	-0-	-40	-0-	26	1	852	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
08		930 N	879	-0-	-51	-0-	27	1	842	2	Y	9	10	1	2
							10	9							
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	26	1	823	2	Y	10	9	1	3
							11	9							
10		0	883	-0-	883	883	27	1	845	2	Y	10	10	1	3
							11	9							

DONALD, F.H.			WELL #:		12	RRCID -> 239859			COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8429 - 9265		
05		3751 X	3463	-0-	-288	-0-	119	1	3310	2	Y	31	29	1	8
							34	9							
06		3630 X	3584	-0-	-46	-0-	109	1	3443	2	Y	29	29	1	8
							32	9							
07		3751 X	3622	-0-	-129	-0-	108	1	3477	2	Y	34	33	1	9
							37	9							
08		3751 X	3614	-0-	-137	-0-	109	1	3474	2	Y	28	31	1	6
							31	9							
09		3570 X	3421	-0-	-149	-0-	102	1	3286	2	Y	30	27	1	9
							33	9							
10		0	3363	-0-	3363	3363	102	1	3230	2	Y	28	29	1	8
							31	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 240110			COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH	9563	PERF. 8430 - 9286		
05		3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	56	53	1	14
							62	9							
06		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	Y	51	51	1	14
							56	9							
07		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2796	2	Y	60	58	1	16
							66	9							
08		3100 N	3174	-0-	74	74	95	1	3022	2	Y	52	58	1	10
							57	9							
09		3000 N	3074	-0-	74	148	91	1	2919	2	Y	58	52	1	16
							64	9							
10		0	3171	-0-	3171	3319	95	1	3011	2	Y	59	58	1	17
							65	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD			WELL #: 15		RRCID -> 240594			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		2325 N	2157	-0-	-168	-0-	194	1	1955	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
06		2220 N	1957	-0-	-263	-0-	165	1	1784	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
07		2263 N	2082	-0-	-181	-0-	180	1	1895	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
08		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	187	1	1959	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
09		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	198	1	2094	2	Y	10	8	1	3
							11	9							
10		0	2320	-0-	2320	2320	203	1	2108	2	Y	8	9	1	2
							9	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240635			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590				
05		4154 X	2817	-0-	-1337	-0-	2817	2			Y	-0-			-0-
06		4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	2890	2			Y	-0-			-0-
07		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-			-0-
08		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-			-0-
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-			-0-
10		0	2383	-0-	2383	2383	2383	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450				
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	126	1	3515	2	Y	-0-			-0-
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	108	1	3414	2	Y	-0-			-0-
07		3658 X	3589	-0-	-69	-0-	108	1	3481	2	Y	-0-			-0-
08		3658 X	3189	-0-	-469	-0-	97	1	3092	2	Y	-0-			-0-
09		3540 X	3017	-0-	-523	-0-	91	1	2926	2	Y	-0-			-0-
10		0	3424	-0-	3424	3424	105	1	3319	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508				
05		1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1375	2	85	9	Y	77	78	1	89
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1535	2	80	9	Y	73	80	1	82
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1520	2	34	9	Y	31	77	1	36
08		1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1333	2	80	9	Y	73			109
09		1620 N	1465	-0-	-155	-0-	1395	2	70	9	Y	64	79	1	94
10		0	1649	-0-	1649	1649	1572	2	77	9	Y	70	75	1	89

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516				
05		5952 X	5653	-0-	-299	-0-	5609	2	44	9	Y	40	41	1	46
06		5760 X	5562	-0-	-198	-0-	5521	2	41	9	Y	37	41	1	42
07		5921 X	5700	-0-	-221	-0-	5683	2	17	9	Y	15	39	1	18
08		5642 X	5502	-0-	-140	-0-	5461	2	41	9	Y	37			55
09		5550 X	4831	-0-	-719	-0-	4796	2	35	9	Y	32	40	1	47
10		0	4931	-0-	4931	4931	4891	2	40	9	Y	36	38	1	45

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	2	Y	65	62	1			16
							72	9									
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	101	1	3183	2	Y	57	58	1			15
							63	9									
07		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	100	1	3219	2	Y	68	65	1			18
							75	9									
08		3596 X	3281	-0-	-315	-0-	98	1	3125	2	Y	53	60	1			11
							58	9									
09		3480 X	3210	-0-	-270	-0-	95	1	3051	2	Y	58	52	1			17
							64	9									
10		0	3370	-0-	3370	3370	101	1	3202	2	Y	61	60	1			18
							67	9									

PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304						
05		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4328	2	14	9	Y	13					25
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4072	2	23	9	Y	21	27	1			19
07		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	2	10	9	Y	9					28
08		4340 X	3370	-0-	-970	-0-	3359	2	11	9	Y	10	30	1			8
09		4200 X	3740	-0-	-460	-0-	3731	2	9	9	Y	8					16
10		0	3186	-0-	3186	3186	3180	2	6	9	Y	5	19	1			2

OWENS, A.H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587						
05		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1400	2	30	9	Y	27					47
06		1500 X	1415	-0-	-85	-0-	1362	2	53	9	Y	48	54	1			41
07		1550 X	1179	-0-	-371	-0-	1156	2	23	9	Y	21					62
08		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1266	2	22	9	Y	20	64	1			18
09		1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1330	2	23	9	Y	21					39
10		0	1472	-0-	1472	1472	1447	2	25	9	Y	23	57	1			5

OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304						
05		3565 X	2131	-0-	-1434	-0-	73	1	2027	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
06		3450 X	2389	-0-	-1061	-0-	72	1	2285	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	98	1	3176	2	Y	47	42	1			13
							52	9									
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	107	1	3389	2	Y	39	44	1			8
							43	9									
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	102	1	3272	2	Y	43	39	1			12
							47	9									
10		0	3261	-0-	3261	3261	99	1	3116	2	Y	42	42	1			12
							46	9									

COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854						
05		629 X	629	-0-	-0-	-0-	608	2	21	9	Y	19					37
06		570 X	472	-0-	-98	-0-	438	2	34	9	Y	31	41	1			27
07		651 X	544	-0-	-107	-0-	531	2	13	9	Y	12					39
08		620 N	583	-0-	-37	-0-	566	2	17	9	Y	15	41	1			13
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	628	2	15	9	Y	14					27
10		0	805	-0-	805	805	787	2	18	9	Y	16	40	1			3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678	2	2	9	Y	2
06		3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3722	2	3	9	Y	3
07		4123 X	3854	-0-	-269	-0-	3851	2	3	9	Y	3
08		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4194	2	3	9	Y	3
09		3780 X	3665	-0-	-115	-0-	3663	2	2	9	Y	2
10		0	4004	-0-	4004	4004	3996	2	8	9	Y	7

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407												
05		7316 X	7295	-0-	-21	-0-	7238	2	57	9	Y	52
06		7080 X	60	-0-	-7020	-0-	56	2	4	9	Y	4
07		7316 X	5824	-0-	-1492	-0-	5729	2	95	9	Y	86
08		7285 X	4284	-0-	-3001	-0-	4244	2	40	9	Y	36
09		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8802	2	107	9	Y	97
10		0	7495	-0-	7495	7495	7338	2	157	9	Y	143

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061												
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5881	2	112	9	Y	102
06		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5807	2	42	9	Y	38
07		5766 X	5441	-0-	-325	-0-	5366	2	75	9	Y	68
08		5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5598	2	86	9	Y	78
09		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5548	2	114	9	Y	104
10		0	4896	-0-	4896	4896	4818	2	78	9	Y	71

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167												
05		9610 X	9027	-0-	-583	-0-	8873	2	154	9	N	140
06		9300 X	8761	-0-	-539	-0-	8596	2	165	9	N	150
07		8587 X	7667	-0-	-920	-0-	7468	2	199	9	N	181
08		9021 X	8335	-0-	-686	-0-	8166	2	169	9	N	154
09		8760 X	7683	-0-	-1077	-0-	7584	2	99	9	N	90
10		0	7425	-0-	7425	7425	7230	2	195	9	N	177

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544												
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	109	1	2861	3	Y	-0-
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2604	3	Y	-0-
07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	3	Y	-0-
08		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	82	1	2863	3	Y	-0-
09		0	2760	-0-	2760	2760	76	1	2684	3	Y	-0-
10		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	32					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

 CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	930 N	915	-0-	-15	-0-	34 1	881 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	900 N	817	-0-	-83	-0-	28 1	789 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	930 N	848	-0-	-82	-0-	25 1	823 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	26 1	924 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	846	-0-	846	846	23 1	823 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	9			Y	NO RPT				-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

05	589 N	578	-0-	-11	-0-	21 1	557 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	16 1	453 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	15 1	487 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	589 N	520	-0-	-69	-0-	14 1	506 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	473	-0-	473	473	13 1	460 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				-0-

 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

05	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	42 1	1136 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	34 1	962 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	45 1	1497 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	50 1	1798 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1300	-0-	1300	1300	35 1	1265 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT				-0-

 BPX OPERATING COMPANY 085408
 BREWSTER, J. T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 10		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11 U		RRCID -> 174684		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9674			PERF. 3676 - 3680					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 5		RRCID -> 176576		COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 6714			PERF. 3576 - 3886					
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	0	133	-0-	133	133	133	33	1	100	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 176583		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 6710			PERF. 3633 - 3680					
05	403 N	118	-0-	-285	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	122	-0-	-268	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	0	418	-0-	418	418	418	1	1	417	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 13		RRCID -> 176588		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 3845			PERF. 3540 - 3545					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 U		RRCID -> 176958		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 7984			PERF. 3563 - 3611					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 10 U		RRCID -> 177003		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 9730			PERF. 3659 - 3666					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6420			PERF. 3531 - 3610					
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	-0-	253	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	391	-0-	-389	-0-	-0-	237	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	0	1110	-0-	1110	1110	1110	247	1	863	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	32 1	2037 3	Y	5	4 1	1
						6 9					
*05	1953 N	220	-0-	-1733	-0-	4 1	216 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	1890 N	218	-0-	-1672	-0-	6 1	212 3	Y	-0-		-0-
07	1953 N	230	-0-	-1723	-0-	5 1	225 2	Y	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4 1	246 3	Y	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2 1	235 2	Y	-0-		-0-
10	0	234	-0-	234	234	1 1	233 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
		WELL #:	1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789		
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2	N	-0-			177		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			177		
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			177		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			177		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			177		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			177		
GARY PRODUCTION COMPANY WEINER "A"			296448	WELL #:	2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
MCNEESE				WELL #:	3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	3980 - 4116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. CHRISTIAN, C.O. HEIRS			309515	WELL #:	3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3643 - 3648
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-		
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-		
PANOLA DEVELOPMENT CO.				WELL #:	6	RRCID ->	292954	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6254 - 6264
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
CO CHRISTIAN HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	292960	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3596 - 3600
*05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	122 1	1488 2	N	-0-		-0-		
*06	16920 X	1667	-0-	-15253	-0-	121 1	1546 2	N	-0-		-0-		
*07	17484 X	1676	-0-	-15808	-0-	105 1	1571 2	N	-0-		-0-		
*08	17484 X	1638	-0-	-15846	-0-	131 1	1507 2	N	-0-		-0-		
*09	16920 X	1766	-0-	-15154	-0-	123 1	1643 2	N	-0-		-0-		
*10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	129 1	1535 2	N	-0-		-0-		

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 293001 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3981 - 3984												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621												
05		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3	N	-0-		-0-
06		3360 X	2766	-0-	-594	-0-	2766	3	N	-0-		-0-
07		3472 X	2917	-0-	-555	-0-	2917	3	N	-0-		-0-
08		3472 X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3	N	-0-		-0-
09		3270 X	2769	-0-	-501	-0-	2769	3	N	-0-		-0-
10		3379 X	2539	-0-	-840	-0-	2539	3	N	-0-		-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001												
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		43
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		43
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-		43
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	20		63
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	35	9	95
*10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	12	9	106

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284												
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5 C	RRCID -> 170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID -> 185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 3690 - 3712	
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-
09		0	29	-0-	29	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
10		0	81	-0-	81	-0-	81	2	Y	-0-	-0-

HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 84	RRCID -> 185649	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4984	PERF. 3608 - 3626	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLACK UNIT		WELL #:		10 U	RRCID -> 196654	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 3685 - 3705	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DENNARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 204306	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF. 3665 - 3752	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674	
05		2170 N	1981	-0-	-189	-0-	1981	2	N	-0-	-0-
06		1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2	N	-0-	-0-
07		2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2	N	-0-	-0-
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-	-0-
09		0	2079	-0-	2079	-0-	2079	2	N	-0-	-0-
10		0	2157	-0-	2157	-0-	4236	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647													
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700													
05		806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3	N	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
07		775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3	N	-0-			-0-
08		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3	N	-0-			-0-
09		750 N	568	-0-	-182	-0-	568	3	N	-0-			-0-
10		0	479	-0-	479	-0-	479	3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, FRED GAS UNIT		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 3626	-	3632			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 3696	-	3720			
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
10	0	650	-0-	650	-0-	650 3		N	-0-			-0-

FROST UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 187169	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 3516	-	3733			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 187538	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 3546	-	3551			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 189529	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 3726	-	3740			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 189554	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 3706	-	3718			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688 - 3692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738	
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
10	0	569	-0-	569	-0-	569 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)										16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY										296448					
WIENER										WELL #: A 1	RRCID -> 064228	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 3476	PERF. 3420	- 3426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.										357165					
SMITH, ELLA UNIT NO. 1										WELL #: 6A	RRCID -> 176534	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3609	- 3617
05		2666 X	2429	-0-	-237	-0-	2429	3		N	-0-			-0-	
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		N	-0-			-0-	
07		2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	3		N	-0-			-0-	
08		2573 X	2369	-0-	-204	-0-	2369	3		N	-0-			-0-	
09		3030 X	2523	-0-	-507	-0-	2523	3		N	-0-			-0-	
10		3131 X	2502	-0-	-629	-0-	2502	3		N	-0-			-0-	

KIRBY, AMBER										WELL #: 1A	RRCID -> 180665	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3490	- 3500
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			46	
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			46	
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			46	
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			46	
09		780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3		N	-0-			46	
*10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			46	

WHITE, WERNER										WELL #: 1A	RRCID -> 181418	COMPL. DATE 08/27/2000	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 3479	- 3482
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
06		240 N	38	-0-	-202	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-	
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
*10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327					
WERNER-CARAWAY										WELL #: 2	RRCID -> 053946	COMPL. DATE 11/05/1972	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3429	- 3617
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WERNER-NEEDHAM										WELL #: 3	RRCID -> 183202	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 4942	PERF. 3427	- 3439
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
KNIGHT STRONG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2588 - 2664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555									
VON GOETZ, KATHERINE				WELL #:	3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	12955 - 13570
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7			

HARRIS, MARY				WELL #:	1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11990 - 13164
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	4088	-0-	4088	4088	4088	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3862	-0-	3862	7950	3862	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCSWAIN, ET AL				WELL #:	1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	11992 - 16852
05	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	2239	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2085	-0-	2085	2085	2085	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2223	-0-	2223	4308	2223	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

PEACE				WELL #:	1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	12250 - 17120
05	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	1463	-0-	-862	-0-	1463	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2408	-0-	2408	2408	2408	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2344	-0-	2344	4752	2344	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

KING GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13879 - 18052
05	45942 X	17905	-0-	-28037	-0-	1280	1	16625	2	N	-0-	-0-	20
06	44460 X	15042	-0-	-29418	-0-	955	1	14087	2	N	-0-	-0-	20
07	45942 X	12779	-0-	-33163	-0-	890	1	11889	2	N	-0-	-0-	20
08	22134 X	10698	-0-	-11436	-0-	812	1	9886	2	N	-0-	-0-	20
09	0	12390	-0-	12390	12390	975	1	11415	2	N	-0-	-0-	20
10	0	12518	-0-	12518	24908	954	1	11564	2	N	-0-	-0-	20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
SILVER HAMMER			WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301 - 17847		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4030 X	2747	-0-	-1283	-0-		239 1	2508 2	N	-0-			-0-
06		3900 X	2955	-0-	-945	-0-		936 1	2019 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3034	-0-	-996	-0-		1072 1	1962 2	N	-0-			-0-
08		3627 X	2857	-0-	-770	-0-		1085 1	1772 2	N	-0-			-0-
09		0	2722	-0-	2722			260 1	2462 2	N	-0-			-0-
10		0	3283	-0-	3283		6005	313 1	2970 2	N	-0-			-0-

LAMKIN			WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 - 17208		
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874 3		N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	571	-0-	-545	-0-		571 3		N	-0-			-0-
08		1860 N	787	-0-	-1073	-0-		787 3		N	-0-			-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 3		N	-0-			-0-
10		0	360	-0-	360		360	360 3		N	-0-			-0-

HARRIS STEWART			WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919		
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3		N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 3		N	-0-			-0-
09		0	258	-0-	258		258	258 3		N	-0-			-0-
10		0	290	-0-	290		548	290 3		N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL			WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737		
05		62 N	12	-0-	-50	-0-		12 2		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-			-0-
09		0	84	-0-	84		84	84 2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		84			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM			WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802		
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973 3		N	-0-			-0-
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254 3		N	-0-			-0-
07		2294 N	1412	-0-	-882	-0-		1412 3		N	-0-			-0-
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		2515 3		N	-0-			-0-
09		0	2304	-0-	2304		2304	2304 3		N	-0-			-0-
10		0	2368	-0-	2368		4672	2368 3		N	-0-			-0-

FULTS, BETTY			WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837		
05		248 N	91	-0-	-157	-0-		91 3		N	-0-			-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 3		N	-0-			-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 3		N	-0-			-0-
08		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-		3027 3		N	-0-			-0-
09		0	1687	-0-	1687		1687	1687 3		N	-0-			-0-
10		0	1282	-0-	1282		2969	1282 3		N	-0-			-0-

MALCOLM GU			WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3286 X	1139	-0-	-2147	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
06		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-			-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
08		3286 X	2873	-0-	-413	-0-	2873	3			N	-0-			-0-
09		0	2096	-0-	2096	2096	2096	3			N	-0-			-0-
10		0	2546	-0-	2546	4642	2546	3			N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705															

05		186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	Y	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	64	1	116	2	Y	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	113	1	185	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	84	-0-	-126	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
10		0	179	-0-	179	179	17	1	162	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152															

05		5084 X	4972	-0-	-112	-0-	432	1	4540	2	Y	-0-			-0-
06		6630 X	4107	-0-	-2523	-0-	1301	1	2806	2	Y	-0-			-0-
07		6851 X	4071	-0-	-2780	-0-	1438	1	2633	2	Y	-0-			-0-
08		6851 X	2847	-0-	-4004	-0-	1081	1	1766	2	Y	-0-			-0-
09		0	2842	-0-	2842	2842	271	1	2571	2	Y	-0-			-0-
10		0	2832	-0-	2832	5674	270	1	2562	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350															

05		3100 N	113321	-0-	110221	278901	113321	2			N	-0-			-0-
06		372602 X	93701	-0-	-278901	-0-	93701	2			N	-0-			-0-
07		82600 X	82600	-0-	-0-	-0-	82600	2			N	-0-			-0-
08		71129 X	71129	-0-	-0-	-0-	71129	2			N	-0-			-0-
09		0	59132	-0-	59132	59132	59132	2			N	-0-			-0-
10		0	53474	-0-	53474	112606	53474	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663															

05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-			-0-
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
07		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-			-0-
08		4309 X	3664	-0-	-645	-0-	3664	3			N	-0-			-0-
09		0	4078	-0-	4078	4078	4078	3			N	-0-			-0-
10		0	4489	-0-	4489	8567	4489	3			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800															

05		95883 X	63676	-0-	-32207	-0-	63676	2			N	-0-			-0-
06		84180 X	57873	-0-	-26307	-0-	57873	2			N	-0-			-0-
07		81437 X	55030	-0-	-26407	-0-	55030	2			N	-0-			-0-
08		75020 X	39143	-0-	-35877	-0-	39143	2			N	-0-			-0-
09		0	47338	-0-	47338	47338	47338	2			N	-0-			-0-
10		0	36239	-0-	36239	83577	36239	2			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709															

05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06		117510 X	117510	-0-	-0-	-0-	117510	2			N	-0-			-0-
07		231782 X	231782	-0-	-0-	-0-	231782	2			N	-0-			-0-
08		250987 X	250987	-0-	-0-	-0-	250987	2			N	-0-			-0-
09		205878 X	205878	-0-	-0-	-0-	205878	2			N	-0-			-0-
10		0	160257	-0-	160257	160257	160257	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
06		2460 N	2132	-0-	-328	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1800	-0-	-308	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
09		0	1601	-0-	1601	-0-	1601	1601	3		N	-0-			-0-
10		0	1716	-0-	1716	-0-	3317	1716	3		N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397															
05		3875 X	3433	-0-	-442	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
06		3990 X	3700	-0-	-290	-0-	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
09		0	3916	-0-	3916	-0-	3916	3916	2		N	-0-			-0-
10		0	3676	-0-	3676	-0-	7592	3676	2		N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850															
05		4216 X	3888	-0-	-328	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
07		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	2518	-0-	-1357	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
09		0	2424	-0-	2424	-0-	2424	2424	2		N	-0-			-0-
10		0	2402	-0-	2402	-0-	4826	2402	2		N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025															
05		4185 X	2277	-0-	-1908	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2700	-0-	-870	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
07		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2098	-0-	-1002	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
09		0	1640	-0-	1640	-0-	1640	1640	2		N	-0-			-0-
10		0	1049	-0-	1049	-0-	2689	1049	2		N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600	- 18650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12555 X	9263	-0-	-3292	-0-		9263	2	N	-0-			-0-
06	12150 X	6171	-0-	-5979	-0-		6171	2	N	-0-			-0-
07	12183 X	7497	-0-	-4686	-0-		7497	2	N	-0-			-0-
08	10199 X	5035	-0-	-5164	-0-		5035	2	N	-0-			-0-
09	8970 X	4795	-0-	-4175	-0-		4795	2	N	-0-			-0-
10	0	3778	-0-	3778			3778	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248	- 17993	
05	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-		7891	2	N	-0-			-0-
06	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-		8627	2	N	-0-			-0-
07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-		7175	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	549	-0-	-3140	-0-		549	2	N	-0-			-0-
09	0	1216	-0-	1216			1216	2	N	-0-			-0-
10	0	716	-0-	716			1932	716	2	N	-0-		-0-

ERICSSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950	- 19000	
05	88909 X	88909	-0-	-0-	-0-		88909	2	N	-0-			-0-
06	76793 X	76793	-0-	-0-	-0-		76793	2	N	-0-			-0-
07	70974 X	70974	-0-	-0-	-0-		70974	2	N	-0-			-0-
08	63903 X	63903	-0-	-0-	-0-		63903	2	N	-0-			-0-
09	56643 X	56643	-0-	-0-	-0-		56643	2	N	-0-			-0-
10	0	53616	-0-	53616			53616	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897	- 18744	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258	- 19228	
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		3049	2	N	-0-			-0-
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		2703	2	N	-0-			-0-
07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-		2631	2	N	-0-			-0-
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-		2555	2	N	-0-			-0-
09	0	2117	-0-	2117			2117	2	N	-0-			-0-
10	0	2078	-0-	2078			4195	2078	2	N	-0-		-0-

SGT. PEPPER GU		WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961	- 19451	
05	3131 X	1892	-0-	-1239	-0-		1892	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1614	-0-	-1086	-0-		1614	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	1636	-0-	-379	-0-		1636	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1718	-0-	-173	-0-		1718	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	1535	-0-	-295	-0-		1535	2	N	-0-			-0-
10	0	2487	-0-	2487			2487	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786	- 18504	
05	8494 X	1882	-0-	-6612	-0-		1882	2	N	-0-			-0-
06	7920 X	340	-0-	-7580	-0-		340	2	N	-0-			-0-
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-				N	-0-			-0-
08	80618 X	80618	-0-	-0-	-0-		80618	2	N	-0-			-0-
09	0	169922	-0-	169922			169922	2	N	-0-			-0-
10	0	190275	-0-	190275			360197	190275	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1333 X	-0-	-0-	-1333		-0-			N	-0-			-0-
06		2880 X	-0-	-0-	-2880		-0-			N	-0-			-0-
07		2976 X	-0-	-0-	-2976		-0-			N	-0-			-0-
08		2976 X	-0-	-0-	-2976		-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152		
05		119269 X	119269	-0-	-0-		-0-	119269	2	N	-0-			-0-
06		104373 X	104373	-0-	-0-		-0-	104373	2	N	-0-			-0-
07		97951 X	97951	-0-	-0-		-0-	97951	2	N	-0-			-0-
08		90830 X	88624	-0-	-2206		-0-	88624	2	N	-0-			-0-
09		0	78481	-0-	78481		78481	78481	2	N	-0-			-0-
10		0	74860	-0-	74860		153341	74860	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS			WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501		
05		6615 X	6615	-0-	-0-		-0-	6615	2	N	-0-			-0-
06		6900 X	6900	-0-	-0-		-0-	6900	2	N	-0-			-0-
07		6579 X	6579	-0-	-0-		-0-	6579	2	N	-0-			-0-
08		6293 X	6190	-0-	-103		-0-	6190	2	N	-0-			-0-
09		0	5964	-0-	5964		5964	5964	2	N	-0-			-0-
10		0	4523	-0-	4523		10487	4523	2	N	-0-			-0-

CORTES			WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650		
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MARCO			WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151		
05		33857 X	33857	-0-	-0-		-0-	33857	2	N	-0-			-0-
06		43500 X	29602	-0-	-13898		-0-	29602	2	N	-0-			-0-
07		44950 X	28238	-0-	-16712		-0-	28238	2	N	-0-			-0-
08		44950 X	26421	-0-	-18529		-0-	26421	2	N	-0-			-0-
09		0	24617	-0-	24617		24617	24617	2	N	-0-			-0-
10		0	24069	-0-	24069		48686	24069	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE			WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551		
05		40889 X	31905	-0-	-8984		-0-	31905	2	N	-0-			-0-
06		37080 X	29892	-0-	-7188		-0-	29892	2	N	-0-			-0-
07		36642 X	28839	-0-	-7803		-0-	28839	2	N	-0-			-0-
08		33790 X	29789	-0-	-4001		-0-	29789	2	N	-0-			-0-
09		0	25490	-0-	25490		25490	25490	2	N	-0-			-0-
10		0	25617	-0-	25617		51107	25617	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
CAYENNE GU 1		WELL #: 1H		RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100	
05	5859 X	4941	-0-	-918	-0-	4941	2	N	-0-		-0-
06	5670 X	2994	-0-	-2676	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
07	5766 X	3963	-0-	-1803	-0-	3963	2	N	-0-		-0-
08	5487 X	3782	-0-	-1705	-0-	3782	2	N	-0-		-0-
09	0	2706	-0-	2706	2706	2706	2	N	-0-		-0-
10	0	1047	-0-	1047	3753	1047	2	N	-0-		-0-
MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847	
05	82646 X	80300	-0-	-2346	-0-	80300	2	N	-0-		-0-
06	79980 X	68538	-0-	-11442	-0-	68538	2	N	-0-		-0-
07	82646 X	67171	-0-	-15475	-0-	67171	2	N	-0-		-0-
08	82646 X	61178	-0-	-21468	-0-	61178	2	N	-0-		-0-
09	0	54237	-0-	54237	54237	54237	2	N	-0-		-0-
10	0	52296	-0-	52296	106533	52296	2	N	-0-		-0-
BISHOP		WELL #: 1H		RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650 - 18701	
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2	N	-0-		-0-
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2	N	-0-		-0-
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2	N	-0-		-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2	N	-0-		-0-
09	0	5774	-0-	5774	5774	5774	2	N	-0-		-0-
10	0	2719	-0-	2719	8493	2719	2	N	-0-		-0-
HUDSON		WELL #: 1H		RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402	
05	16182 X	10494	-0-	-5688	-0-	10494	2	N	-0-		-0-
06	12360 X	9382	-0-	-2978	-0-	9382	2	N	-0-		-0-
07	12772 X	9162	-0-	-3610	-0-	9162	2	N	-0-		-0-
08	12028 X	8843	-0-	-3185	-0-	8843	2	N	-0-		-0-
09	10950 X	8302	-0-	-2648	-0-	8302	2	N	-0-		-0-
10	0	8864	-0-	8864	8864	8864	2	N	-0-		-0-
CORONADO		WELL #: 1H		RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001	
05	44008 X	44008	-0-	-0-	-0-	44008	2	N	-0-		-0-
06	39030 X	39030	-0-	-0-	-0-	39030	2	N	-0-		-0-
07	36930 X	36930	-0-	-0-	-0-	36930	2	N	-0-		-0-
08	33860 X	33860	-0-	-0-	-0-	33860	2	N	-0-		-0-
09	0	30394	-0-	30394	30394	30394	2	N	-0-		-0-
10	0	29234	-0-	29234	59628	29234	2	N	-0-		-0-
BYRD		WELL #: 1H		RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951	
05	48019 X	17157	-0-	-30862	-0-	17157	2	N	-0-		-0-
06	39360 X	-0-	-0-	-39360	-0-			N	-0-		-0-
07	35433 X	-0-	-0-	-35433	-0-			N	-0-		-0-
08	31248 X	-0-	-0-	-31248	-0-			N	-0-		-0-
09	27210 X	558	-0-	-26652	-0-	558	2	N	-0-		-0-
10	0	26465	-0-	26465	26465	26465	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		132213 X	132213	-0-	-0-	-0-	132213	2	N	-0-	-0-	-0-
06		98038 X	98038	-0-	-0-	-0-	98038	2	N	-0-	-0-	-0-
07		84362 X	84362	-0-	-0-	-0-	84362	2	N	-0-	-0-	-0-
08		73260 X	73260	-0-	-0-	-0-	73260	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	58635	-0-	58635	58635	58635	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	53975	-0-	53975	112610	53975	2	N	-0-	-0-	-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459												

05		197225 X	197225	-0-	-0-	-0-	197225	2	N	-0-	-0-	-0-
06		167718 X	167718	-0-	-0-	-0-	167718	2	N	-0-	-0-	-0-
07		154546 X	154546	-0-	-0-	-0-	154546	2	N	-0-	-0-	-0-
08		138351 X	138351	-0-	-0-	-0-	138351	2	N	-0-	-0-	-0-
09		120161 X	120161	-0-	-0-	-0-	120161	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	112099	-0-	112099	112099	112099	2	N	-0-	-0-	-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140												

05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-	-0-	17
06		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-	-0-	17
07		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-	-0-	17
08		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	-0-	17
09		0	4012	-0-	4012	4012	4012	2	N	-0-	-0-	17
10		0	3567	-0-	3567	7579	3567	2	N	-0-	-0-	17

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097												

05		6169 X	4361	-0-	-1808	-0-	379	1	3982	2	N	-0-
06		5970 X	4813	-0-	-1157	-0-	1524	1	3289	2	N	-0-
07		5208 X	4928	-0-	-280	-0-	1741	1	3187	2	N	-0-
08		4712 X	4274	-0-	-438	-0-	1623	1	2651	2	N	-0-
09		0	3798	-0-	3798	3798	362	1	3436	2	N	-0-
10		0	4265	-0-	4265	8063	407	1	3858	2	N	-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561												

05		226384 X	226384	-0-	-0-	-0-	226384	2	N	-0-	-0-	-0-
06		208756 X	208756	-0-	-0-	-0-	208756	2	N	-0-	-0-	-0-
07		201278 X	201278	-0-	-0-	-0-	201278	2	N	-0-	-0-	-0-
08		187138 X	187138	-0-	-0-	-0-	187138	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	168421	-0-	168421	168421	168421	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	162933	-0-	162933	331354	162933	2	N	-0-	-0-	-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838												

05		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-	-0-
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-	-0-
07		149810 X	149810	-0-	-0-	-0-	149810	2	N	-0-	-0-	-0-
08		208328 X	208328	-0-	-0-	-0-	208328	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	214491	-0-	214491	214491	214491	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	227828	-0-	227828	442319	227828	2	N	-0-	-0-	-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119												

05		8494 X	5791	-0-	-2703	-0-	5791	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7320 X	4937	-0-	-2383	-0-	4937	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6944 X	4685	-0-	-2259	-0-	4685	2	N	-0-	-0-	-0-
08		6324 X	4198	-0-	-2126	-0-	4198	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	4443	-0-	4443	4443	4443	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	4539	-0-	4539	8982	4539	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 -	18901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-		-0-	
06		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923 2		N	-0-		-0-	
07		5549 X	5331	-0-	-218	-0-	5331 2		N	-0-		-0-	
08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-		-0-	
09		0	4608	-0-	4608	4608	4608 2		N	-0-		-0-	
10		0	3671	-0-	3671	8279	3671 2		N	-0-		-0-	

COOK				WELL #:	2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815 -	21856
05		131163 X	131163	-0-	-0-	-0-	131163 2		N	-0-		-0-	
06		122973 X	122973	-0-	-0-	-0-	122973 2		N	-0-		-0-	
07		114898 X	114898	-0-	-0-	-0-	114898 2		N	-0-		-0-	
08		115169 X	115169	-0-	-0-	-0-	115169 2		N	-0-		-0-	
09		107575 X	107575	-0-	-0-	-0-	107575 2		N	-0-		-0-	
10		0	106802	-0-	106802	106802	106802 2		N	-0-		-0-	

COOK				WELL #:	3HB	RRCID ->	285112	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13059	PERF.13430 -	22232
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COLUMBUS				WELL #:	2HR	RRCID ->	285278	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760 -	20301
05		62354 X	62354	-0-	-0-	-0-	62354 2		N	-0-		-0-	
06		58717 X	58717	-0-	-0-	-0-	58717 2		N	-0-		-0-	
07		50613 X	50613	-0-	-0-	-0-	50613 2		N	-0-		-0-	
08		54782 X	54782	-0-	-0-	-0-	54782 2		N	-0-		-0-	
09		52413 X	52413	-0-	-0-	-0-	52413 2		N	-0-		-0-	
10		0	51819	-0-	51819	51819	51819 2		N	-0-		-0-	

COLUMBUS				WELL #:	3HB	RRCID ->	285306	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13400 -	20422
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MALCOLM GU				WELL #:	2H	RRCID ->	285931	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	13066	PERF.13415 -	22392
05		150631 X	150631	-0-	-0-	-0-	150631 2		N	-0-		-0-	
06		136258 X	136258	-0-	-0-	-0-	136258 2		N	-0-		-0-	
07		126637 X	126637	-0-	-0-	-0-	126637 2		N	-0-		-0-	
08		132887 X	132887	-0-	-0-	-0-	132887 2		N	-0-		-0-	
09		0	121569	-0-	121569	121569	121569 2		N	-0-		-0-	
10		0	107710	-0-	107710	229279	107710 2		N	-0-		-0-	

MALCOLM GU				WELL #:	3HB	RRCID ->	286288	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12726	PERF.12980 -	21200
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
SUN KING GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	286367	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825 - 19502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		58776 X	34047	-0-	-24729	-0-	34047	2		N	-0-			-0-
06		56280 X	35808	-0-	-20472	-0-	35808	2		N	-0-			-0-
07		36797 X	36634	-0-	-163	-0-	36634	2		N	-0-			-0-
08		37196 X	37196	-0-	-0-	-0-	37196	2		N	-0-			-0-
09		0	27500	-0-	27500	27500	27500	2		N	-0-			-0-
10		0	21719	-0-	21719	49219	21719	2		N	-0-			-0-

SUN KING GU			WELL #:		2H	RRCID ->	286760	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985 - 19807		
05		40827 X	18852	-0-	-21975	-0-	18852	2		N	-0-			-0-
06		39510 X	16662	-0-	-22848	-0-	16662	2		N	-0-			-0-
07		40827 X	16105	-0-	-24722	-0-	16105	2		N	-0-			-0-
08		31961 X	13255	-0-	-18706	-0-	13255	2		N	-0-			-0-
09		22020 X	11639	-0-	-10381	-0-	11639	2		N	-0-			-0-
10		0	10488	-0-	10488	10488	10488	2		N	-0-			-0-

SPEIGHTS BL			WELL #:		2HB	RRCID ->	287492	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12935 - 22778		
05		207173 X	141796	-0-	-65377	-0-	141796	2		N	-0-			-0-
06		190200 X	127483	-0-	-62717	-0-	127483	2		N	-0-			-0-
07		196540 X	123438	-0-	-73102	-0-	123438	2		N	-0-			-0-
08		170562 X	115782	-0-	-54780	-0-	115782	2		N	-0-			-0-
09		0	105713	-0-	105713	105713	105713	2		N	-0-			-0-
10		0	102698	-0-	102698	208411	102698	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE BL			WELL #:		1H	RRCID ->	287763	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	13054	PERF.13410 - 20862		
05		453239 X	453239	-0-	-0-	-0-	453239	2		N	-0-			-0-
06		405251 X	405251	-0-	-0-	-0-	405251	2		N	-0-			-0-
07		378090 X	378090	-0-	-0-	-0-	378090	2		N	-0-			-0-
08		310117 X	310117	-0-	-0-	-0-	310117	2		N	-0-			-0-
09		0	315571	-0-	315571	315571	315571	2		N	-0-			-0-
10		0	291060	-0-	291060	606631	291060	2		N	-0-			-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		2H	RRCID ->	288362	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13750 - 19577		
05		148472 X	148472	-0-	-0-	-0-	148472	2		N	-0-			-0-
06		132567 X	132567	-0-	-0-	-0-	132567	2		N	-0-			-0-
07		123984 X	123984	-0-	-0-	-0-	123984	2		N	-0-			-0-
08		132531 X	132531	-0-	-0-	-0-	132531	2		N	-0-			-0-
09		98610 X	98610	-0-	-0-	-0-	98610	2		N	-0-			-0-
10		0	101247	-0-	101247	101247	101247	2		N	-0-			-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	288591	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12721	PERF.13325 - 19285		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYENNE GU 1			WELL #:		4HB	RRCID ->	289042	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13955 - 19332		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
CAYENNE GU 1															
WELL #: 3H RRCID -> 289090										COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
						CODE	CODE			CODE	CODE				
05	204225 X	204225	-0-	-0-	-0-	204225	2	N	-0-			-0-			
06	183937 X	183937	-0-	-0-	-0-	183937	2	N	-0-			-0-			
07	177490 X	177490	-0-	-0-	-0-	177490	2	N	-0-			-0-			
08	157858 X	157858	-0-	-0-	-0-	157858	2	N	-0-			-0-			
09	0	146150	-0-	146150	146150	146150	2	N	-0-			-0-			
10	0	144880	-0-	144880	291030	144880	2	N	-0-			-0-			
GLASS ONION GU										WELL #: 4HB RRCID -> 289533		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
CAYENNE GU 1										WELL #: 2HB RRCID -> 289831		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
REVOLUTION 9 GU										WELL #: 2H RRCID -> 289937		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082	
05	161884 X	161884	-0-	-0-	-0-	161884	2	N	-0-			-0-			
06	146732 X	146732	-0-	-0-	-0-	146732	2	N	-0-			-0-			
07	135794 X	135794	-0-	-0-	-0-	135794	2	N	-0-			-0-			
08	125964 X	125964	-0-	-0-	-0-	125964	2	N	-0-			-0-			
09	117990 X	117990	-0-	-0-	-0-	117990	2	N	-0-			-0-			
10	0	116617	-0-	116617	116617	116617	2	N	-0-			-0-			
DRAKE										WELL #: 2H RRCID -> 290039		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832	
05	196075 X	178651	-0-	-17424	-0-	178651	2	N	-0-			-0-			
06	189750 X	172003	-0-	-17747	-0-	172003	2	N	-0-			-0-			
07	180358 X	155630	-0-	-24728	-0-	155630	2	N	-0-			-0-			
08	178653 X	146748	-0-	-31905	-0-	146748	2	N	-0-			-0-			
09	172890 X	131010	-0-	-41880	-0-	131010	2	N	-0-			-0-			
10	0	127093	-0-	127093	127093	127093	2	N	-0-			-0-			
REVOLUTION 9 GU										WELL #: 5HB RRCID -> 290106		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
REVOLUTION 9 GU										WELL #: 4H RRCID -> 290190		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202	
05	232597 X	232597	-0-	-0-	-0-	232597	2	N	-0-			-0-			
06	212952 X	212952	-0-	-0-	-0-	212952	2	N	-0-			-0-			
07	208646 X	208646	-0-	-0-	-0-	208646	2	N	-0-			-0-			
08	196827 X	196827	-0-	-0-	-0-	196827	2	N	-0-			-0-			
09	181928 X	181928	-0-	-0-	-0-	181928	2	N	-0-			-0-			
10	0	179948	-0-	179948	179948	179948	2	N	-0-			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
DRAKE		WELL #:		3HB	RRCID ->	290193	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13335 - 21332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		190309 X	142432	-0-	-47877	-0-	142432	2	N	-0-		-0-
06		183360 X	130808	-0-	-52552	-0-	130808	2	N	-0-		-0-
07		177413 X	124384	-0-	-53029	-0-	124384	2	N	-0-		-0-
08		164548 X	119235	-0-	-45313	-0-	119235	2	N	-0-		-0-
09		149100 X	108856	-0-	-40244	-0-	108856	2	N	-0-		-0-
10		0	106190	-0-	106190		106190	2	N	-0-		-0-

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	290201	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12613	PERF.12990 - 18742	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662	
05		255249 X	255249	-0-	-0-	-0-	255249	2	N	-0-		-0-
06		232162 X	232162	-0-	-0-	-0-	232162	2	N	-0-		-0-
07		221091 X	221091	-0-	-0-	-0-	221091	2	N	-0-		-0-
08		206484 X	206484	-0-	-0-	-0-	206484	2	N	-0-		-0-
09		0	189411	-0-	189411		189411	2	N	-0-		-0-
10		0	184042	-0-	184042		373453	2	N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177	PERF.13365 - 21257	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUDE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741	PERF.13765 - 21150	
05		195672 X	115724	-0-	-79948	-0-	115724	2	N	-0-		-0-
06		171990 X	103925	-0-	-68065	-0-	103925	2	N	-0-		-0-
07		157759 X	98908	-0-	-58851	-0-	98908	2	N	-0-		-0-
08		144460 X	91674	-0-	-52786	-0-	91674	2	N	-0-		-0-
09		0	82849	-0-	82849		82849	2	N	-0-		-0-
10		0	77177	-0-	77177		160026	2	N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13370 - 20672	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13920 - 21147	
05		324960 X	324960	-0-	-0-	-0-	324960	2	N	-0-		-0-
06		291909 X	291909	-0-	-0-	-0-	291909	2	N	-0-		-0-
07		279745 X	279745	-0-	-0-	-0-	279745	2	N	-0-		-0-
08		260210 X	260210	-0-	-0-	-0-	260210	2	N	-0-		-0-
09		0	236244	-0-	236244		236244	2	N	-0-		-0-
10		0	230193	-0-	230193		466437	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13544	PERF.13720 - 20472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		371239 X	371239	-0-	-0-	-0-	371239	2		N	-0-		-0-	
06		353701 X	353701	-0-	-0-	-0-	353701	2		N	-0-		-0-	
07		333844 X	333844	-0-	-0-	-0-	333844	2		N	-0-		-0-	
08		316269 X	316269	-0-	-0-	-0-	316269	2		N	-0-		-0-	
09		0	295200	-0-	295200		295200	2		N	-0-		-0-	
10		0	290291	-0-	290291		585491	2		N	-0-		-0-	

JUDE GU			WELL #:		5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757	PERF.13875 - 21350		
05		213683 X	127403	-0-	-86280	-0-	127403	2		N	-0-		-0-	
06		182700 X	112789	-0-	-69911	-0-	112789	2		N	-0-		-0-	
07		170438 X	108789	-0-	-61649	-0-	108789	2		N	-0-		-0-	
08		154969 X	98019	-0-	-56950	-0-	98019	2		N	-0-		-0-	
09		0	88994	-0-	88994		88994	2		N	-0-		-0-	
10		0	87155	-0-	87155		176149	2		N	-0-		-0-	

KVG-KING ALLOC			WELL #:		3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13800 - 21402		
05		232153 X	232153	-0-	-0-	-0-	232153	2		N	-0-		-0-	
06		208232 X	208232	-0-	-0-	-0-	208232	2		N	-0-		-0-	
07		198014 X	198014	-0-	-0-	-0-	198014	2		N	-0-		-0-	
08		183002 X	183002	-0-	-0-	-0-	183002	2		N	-0-		-0-	
09		166371 X	166371	-0-	-0-	-0-	166371	2		N	-0-		-0-	
10		0	160775	-0-	160775		160775	2		N	-0-		-0-	

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13430 - 21331		
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KVG-KING ALLOC			WELL #:		4HB	RRCID ->	290799	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13410 - 21012		
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ORION UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	290956	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11590	PERF.12030 - 21000		
05		318060 X	227782	-0-	-90278	-0-	227782	2		N	-0-		-0-	
06		286560 X	206694	-0-	-79866	-0-	206694	2		N	-0-		-0-	
07		279651 X	204055	-0-	-75596	-0-	204055	2		N	-0-		-0-	
08		244838 X	193435	-0-	-51403	-0-	193435	2		N	-0-		-0-	
09		236940 X	177469	-0-	-59471	-0-	177469	2		N	-0-		-0-	
10		0	173393	-0-	173393		173393	2		N	-0-		-0-	

MICHELLE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	291175	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535 - 19262		
05		251689 X	155454	-0-	-96235	-0-	155454	2		N	-0-		-0-	
06		223980 X	130917	-0-	-93063	-0-	130917	2		N	-0-		-0-	
07		204042 X	125199	-0-	-78843	-0-	125199	2		N	-0-		-0-	
08		185101 X	112061	-0-	-73040	-0-	112061	2		N	-0-		-0-	
09		0	98207	-0-	98207		98207	2		N	-0-		-0-	
10		0	92183	-0-	92183		190390	2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		289726 X	202699	-0-	-87027	-0-	202699	2	N	-0-	-0-	-0-
06		263460 X	173773	-0-	-89687	-0-	173773	2	N	-0-	-0-	-0-
07		245117 X	161528	-0-	-83589	-0-	161528	2	N	-0-	-0-	-0-
08		227447 X	147547	-0-	-79900	-0-	147547	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	129774	-0-	129774	129774	129774	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	122746	-0-	122746	252520	122746	2	N	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542												
05		298623 X	195300	-0-	-103323	-0-	195300	2	N	-0-	-0-	-0-
06		255960 X	176192	-0-	-79768	-0-	176192	2	N	-0-	-0-	-0-
07		192107 X	166650	-0-	-25457	-0-	166650	2	N	-0-	-0-	-0-
08		195300 X	152775	-0-	-42525	-0-	152775	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	136024	-0-	136024	136024	136024	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	141438	-0-	141438	277462	141438	2	N	-0-	-0-	-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327												
05		577838 X	577838	-0-	-0-	-0-	577838	2	N	-0-	-0-	-0-
06		625293 X	625293	-0-	-0-	-0-	625293	2	N	-0-	-0-	-0-
07		606434 X	606434	-0-	-0-	-0-	606434	2	N	-0-	-0-	-0-
08		559178 X	543600	-0-	-15578	-0-	543600	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	500598	-0-	500598	500598	500598	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	484915	-0-	484915	985513	484915	2	N	-0-	-0-	-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882												
05		536083 X	418198	-0-	-117885	-0-	418198	2	N	-0-	-0-	-0-
06		518790 X	388129	-0-	-130661	-0-	388129	2	N	-0-	-0-	-0-
07		525822 X	374160	-0-	-151662	-0-	374160	2	N	-0-	-0-	-0-
08		525822 X	318574	-0-	-207248	-0-	318574	2	N	-0-	-0-	-0-
09		461640 X	267892	-0-	-193748	-0-	267892	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	246202	-0-	246202	246202	246202	2	N	-0-	-0-	-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451												
05		422406 X	235139	-0-	-187267	-0-	235139	2	N	-0-	-0-	-0-
06		336810 X	206786	-0-	-130024	-0-	206786	2	N	-0-	-0-	-0-
07		319207 X	195146	-0-	-124061	-0-	195146	2	N	-0-	-0-	-0-
08		287587 X	178006	-0-	-109581	-0-	178006	2	N	-0-	-0-	-0-
09		0	154995	-0-	154995	154995	154995	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	124002	-0-	124002	278997	124002	2	N	-0-	-0-	-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217												
05		476067 X	227890	-0-	-248177	-0-	227890	2	N	-0-	-0-	-0-
06		342210 X	198939	-0-	-143271	-0-	198939	2	N	-0-	-0-	-0-
07		301723 X	180290	-0-	-121433	-0-	180290	2	N	-0-	-0-	-0-
08		278349 X	157320	-0-	-121029	-0-	157320	2	N	-0-	-0-	-0-
09		220530 X	138790	-0-	-81740	-0-	138790	2	N	-0-	-0-	-0-
10		0	128950	-0-	128950	128950	128950	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131												
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
BYRD - BLY		WELL #:		4H	RRCID ->	291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655 - 24005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	539902 X	539902	-0-	-0-	-0-	539902	2	N	-0-	-0-	-0-
06	514560 X	497984	-0-	-16576	-0-	497984	2	N	-0-	-0-	-0-
07	531712 X	512414	-0-	-19298	-0-	512414	2	N	-0-	-0-	-0-
08	531712 X	485607	-0-	-46105	-0-	485607	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	439188	-0-	439188	439188	439188	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	420809	-0-	420809	859997	420809	2	N	-0-	-0-	-0-

CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		1H	RRCID ->	291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690 - 20667
05	282440 X	282440	-0-	-0-	-0-	282440	2	N	-0-	-0-	-0-
06	257265 X	257265	-0-	-0-	-0-	257265	2	N	-0-	-0-	-0-
07	246794 X	246794	-0-	-0-	-0-	246794	2	N	-0-	-0-	-0-
08	228191 X	228191	-0-	-0-	-0-	228191	2	N	-0-	-0-	-0-
09	204304 X	204304	-0-	-0-	-0-	204304	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	196478	-0-	196478	196478	196478	2	N	-0-	-0-	-0-

BYRD - COUSTEAU		WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790 - 21642
05	367335 X	367335	-0-	-0-	-0-	367335	2	N	-0-	-0-	-0-
06	315995 X	315995	-0-	-0-	-0-	315995	2	N	-0-	-0-	-0-
07	292454 X	292173	-0-	-281	-0-	292173	2	N	-0-	-0-	-0-
08	292454 X	252869	-0-	-39585	-0-	252869	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	219455	-0-	219455	219455	219455	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	204805	-0-	204805	424260	204805	2	N	-0-	-0-	-0-

CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725 - 20577
05	268139 X	268139	-0-	-0-	-0-	268139	2	N	-0-	-0-	-0-
06	243388 X	243388	-0-	-0-	-0-	243388	2	N	-0-	-0-	-0-
07	235755 X	231413	-0-	-4342	-0-	231413	2	N	-0-	-0-	-0-
08	235755 X	213881	-0-	-21874	-0-	213881	2	N	-0-	-0-	-0-
09	228150 X	192304	-0-	-35846	-0-	192304	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	183763	-0-	183763	183763	183763	2	N	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662
05	127410 X	84288	-0-	-43122	-0-	84288	2	N	-0-	-0-	-0-
06	110100 X	75996	-0-	-34104	-0-	75996	2	N	-0-	-0-	-0-
07	105741 X	73425	-0-	-32316	-0-	73425	2	N	-0-	-0-	-0-
08	98642 X	68694	-0-	-29948	-0-	68694	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	63007	-0-	63007	63007	63007	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	61248	-0-	61248	124255	61248	2	N	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360 - 20982
05	228532 X	130853	-0-	-97679	-0-	130853	2	N	-0-	-0-	-0-
06	191610 X	117279	-0-	-74331	-0-	117279	2	N	-0-	-0-	-0-
07	164362 X	111067	-0-	-53295	-0-	111067	2	N	-0-	-0-	-0-
08	164362 X	103173	-0-	-61189	-0-	103173	2	N	-0-	-0-	-0-
09	138630 X	93841	-0-	-44789	-0-	93841	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	91218	-0-	91218	91218	91218	2	N	-0-	-0-	-0-

PICCOLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685 - 22562
05	601945 X	601945	-0-	-0-	-0-	601945	2	N	-0-	-0-	-0-
06	592212 X	592212	-0-	-0-	-0-	592212	2	N	-0-	-0-	-0-
07	649539 X	649539	-0-	-0-	-0-	649539	2	N	-0-	-0-	-0-
08	652642 X	652642	-0-	-0-	-0-	652642	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	633259	-0-	633259	633259	633259	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	680436	-0-	680436	1313695	680436	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		278194 X	205114	-0-	-73080	-0-	205114	2	N	-0-			-0-
06		247170 X	189361	-0-	-57809	-0-	189361	2	N	-0-			-0-
07		243257 X	184820	-0-	-58437	-0-	184820	2	N	-0-			-0-
08		231539 X	174576	-0-	-56963	-0-	174576	2	N	-0-			-0-
09		0	160003	-0-	160003	160003	160003	2	N	-0-			-0-
10		0	156837	-0-	156837	316840	156837	2	N	-0-			-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112													
05		432109 X	244515	-0-	-187594	-0-	244515	2	N	-0-			-0-
06		360240 X	223743	-0-	-136497	-0-	223743	2	N	-0-			-0-
07		331049 X	208977	-0-	-122072	-0-	208977	2	N	-0-			-0-
08		301630 X	184438	-0-	-117192	-0-	184438	2	N	-0-			-0-
09		236640 X	164963	-0-	-71677	-0-	164963	2	N	-0-			-0-
10		0	147369	-0-	147369	147369	147369	2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242													
05		526411 X	196621	-0-	-329790	-0-	196621	2	N	-0-			-0-
06		225090 X	178727	-0-	-46363	-0-	178727	2	N	-0-			-0-
07		223634 X	169759	-0-	-53875	-0-	169759	2	N	-0-			-0-
08		223634 X	154893	-0-	-68741	-0-	154893	2	N	-0-			-0-
09		216420 X	114757	-0-	-101663	-0-	114757	2	N	-0-			-0-
10		0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-			-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032													
05		DELQ PR	535867	-0-	535867	535867	535867	2	N	-0-			-0-
06		DELQ PR	504654	-0-	504654	1040521	504654	2	N	-0-			-0-
07		1544175 X	503654	-0-	-1040521	-0-	503654	2	N	-0-			-0-
08		476417 X	476417	-0-	-0-	-0-	476417	2	N	-0-			-0-
09		0	436697	-0-	436697	436697	436697	2	N	-0-			-0-
10		0	446070	-0-	446070	882767	446070	2	N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087													
05		DELQ PR	420192	-0-	420192	420192	420192	2	N	-0-			-0-
06		DELQ PR	389925	-0-	389925	810117	389925	2	N	-0-			-0-
07		1168180 X	358063	-0-	-810117	-0-	358063	2	N	-0-			-0-
08		335596 X	335596	-0-	-0-	-0-	335596	2	N	-0-			-0-
09		411390 X	313529	-0-	-97861	-0-	313529	2	N	-0-			-0-
10		0	302042	-0-	302042	302042	302042	2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541													
05		236790 X	236790	-0-	-0-	-0-	236790	2	N	-0-			-0-
06		209294 X	209294	-0-	-0-	-0-	209294	2	N	-0-			-0-
07		198744 X	198744	-0-	-0-	-0-	198744	2	N	-0-			-0-
08		181839 X	181839	-0-	-0-	-0-	181839	2	N	-0-			-0-
09		0	161487	-0-	161487	161487	161487	2	N	-0-			-0-
10		0	154405	-0-	154405	315892	154405	2	N	-0-			-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157													
05		543585 X	527926	-0-	-15659	-0-	527926	2	N	-0-			-0-
06		526778 X	526778	-0-	-0-	-0-	526778	2	N	-0-			-0-
07		483455 X	483455	-0-	-0-	-0-	483455	2	N	-0-			-0-
08		543585 X	419322	-0-	-124263	-0-	419322	2	N	-0-			-0-
09		526050 X	373719	-0-	-152331	-0-	373719	2	N	-0-			-0-
10		0	344844	-0-	344844	344844	344844	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
S. TIMBER-KNOX ALLOC															
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 008555															
WELL #: 2HB RRCID -> 292220										COMPL. DATE 11/02/2020		TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		552544 X	258187	-0-	-294357	-0-	258187	2	N	-0-			-0-		
06		534720 X	234013	-0-	-300707	-0-	234013	2	N	-0-			-0-		
07		287060 X	222021	-0-	-65039	-0-	222021	2	N	-0-			-0-		
08		287060 X	204025	-0-	-83035	-0-	204025	2	N	-0-			-0-		
09		0	151473	-0-	151473	151473	151473	2	N	-0-			-0-		
10		0	192441	-0-	192441	343914	192441	2	N	-0-			-0-		

HUDSON										WELL #: 4H RRCID -> 292244		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417	
05		396242 X	338033	-0-	-58209	-0-	338033	2	N	-0-			-0-		
06		302050 X	302050	-0-	-0-	-0-	302050	2	N	-0-			-0-		
07		285630 X	285630	-0-	-0-	-0-	285630	2	N	-0-			-0-		
08		263212 X	263212	-0-	-0-	-0-	263212	2	N	-0-			-0-		
09		0	234540	-0-	234540	234540	234540	2	N	-0-			-0-		
10		0	225224	-0-	225224	459764	225224	2	N	-0-			-0-		

HUDSON										WELL #: 2H RRCID -> 292245		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877	
05		390819 X	390819	-0-	-0-	-0-	390819	2	N	-0-			-0-		
06		349374 X	349374	-0-	-0-	-0-	349374	2	N	-0-			-0-		
07		329186 X	329186	-0-	-0-	-0-	329186	2	N	-0-			-0-		
08		303365 X	303365	-0-	-0-	-0-	303365	2	N	-0-			-0-		
09		269845 X	269845	-0-	-0-	-0-	269845	2	N	-0-			-0-		
10		0	258443	-0-	258443	258443	258443	2	N	-0-			-0-		

HUDSON										WELL #: 3HB RRCID -> 292284		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HUDSON										WELL #: 5HB RRCID -> 292285		COMPL. DATE 05/08/2021		TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 292286		COMPL. DATE 12/22/2020		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186	
05		350920 X	157623	-0-	-193297	-0-	157623	2	N	-0-			-0-		
06		339600 X	138554	-0-	-201046	-0-	138554	2	N	-0-			-0-		
07		350920 X	133177	-0-	-217743	-0-	133177	2	N	-0-			-0-		
08		188232 X	120257	-0-	-67975	-0-	120257	2	N	-0-			-0-		
09		0	104197	-0-	104197	104197	104197	2	N	-0-			-0-		
10		0	100390	-0-	100390	204587	100390	2	N	-0-			-0-		

BATTERY GAS UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 292287		COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557	
05		392965 X	392965	-0-	-0-	-0-	392965	2	N	-0-			-0-		
06		351676 X	351676	-0-	-0-	-0-	351676	2	N	-0-			-0-		
07		347169 X	347169	-0-	-0-	-0-	347169	2	N	-0-			-0-		
08		327211 X	327211	-0-	-0-	-0-	327211	2	N	-0-			-0-		
09		0	297728	-0-	297728	297728	297728	2	N	-0-			-0-		
10		0	289994	-0-	289994	587722	289994	2	N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		410812 X	239835	-0-	-170977	-0-	239835	2			N	-0-				-0-
06		397560 X	212990	-0-	-184570	-0-	212990	2			N	-0-				-0-
07		410812 X	205267	-0-	-205545	-0-	205267	2			N	-0-				-0-
08		276334 X	188896	-0-	-87438	-0-	188896	2			N	-0-				-0-
09		0	166373	-0-	166373	166373	166373	2			N	-0-				-0-
10		0	163098	-0-	163098	329471	163098	2			N	-0-				-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022																
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886																
05		DELO PR	520563	-0-	520563	967219	520563	2			N	-0-				-0-
06		DELO PR	526778	-0-	526778	1493997	526778	2			N	-0-				-0-
07		2119078 X	625081	-0-	-1493997	-0-	625081	2			N	-0-				-0-
08		758598 X	758598	-0-	-0-	-0-	758598	2			N	-0-				-0-
09		0	743451	-0-	743451	743451	743451	2			N	-0-				-0-
10		0	766646	-0-	766646	1510097	766646	2			N	-0-				-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211																
05		420639 X	247946	-0-	-172693	-0-	247946	2			N	-0-				-0-
06		407070 X	216980	-0-	-190090	-0-	216980	2			N	-0-				-0-
07		420639 X	208339	-0-	-212300	-0-	208339	2			N	-0-				-0-
08		420639 X	188714	-0-	-231925	-0-	188714	2			N	-0-				-0-
09		0	165477	-0-	165477	165477	165477	2			N	-0-				-0-
10		0	158205	-0-	158205	323682	158205	2			N	-0-				-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932																
05		350920 X	100382	-0-	-250538	-0-	100382	2			N	-0-				-0-
06		339600 X	90273	-0-	-249327	-0-	90273	2			N	-0-				-0-
07		350920 X	86196	-0-	-264724	-0-	86196	2			N	-0-				-0-
08		120404 X	80965	-0-	-39439	-0-	80965	2			N	-0-				-0-
09		106170 X	74312	-0-	-31858	-0-	74312	2			N	-0-				-0-
10		0	72939	-0-	72939	72939	72939	2			N	-0-				-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326																
05		DELO PR	608376	-0-	608376	879691	608376	2			N	-0-				-0-
06		DELO PR	460503	-0-	460503	1340194	460503	2			N	-0-				-0-
07		1913223 X	573029	-0-	-1340194	-0-	573029	2			N	-0-				-0-
08		713465 X	611367	-0-	-102098	-0-	611367	2			N	-0-				-0-
09		588750 X	566005	-0-	-22745	-0-	566005	2			N	-0-				-0-
10		0	622255	-0-	622255	622255	622255	2			N	-0-				-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397																
05		109555 X	109555	-0-	-0-	-0-	109555	2			N	-0-				-0-
06		98349 X	98349	-0-	-0-	-0-	98349	2			N	-0-				-0-
07		94780 X	94780	-0-	-0-	-0-	94780	2			N	-0-				-0-
08		89344 X	89344	-0-	-0-	-0-	89344	2			N	-0-				-0-
09		77850 X	73706	-0-	-4144	-0-	73706	2			N	-0-				-0-
10		0	82999	-0-	82999	82999	82999	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	465775 X	334200	-0-	-131575	-0-	334200	2			N	-0-	-0-
06	450750 X	286203	-0-	-164547	-0-	286203	2			N	-0-	-0-
07	465775 X	263210	-0-	-202565	-0-	263210	2			N	-0-	-0-
08	465775 X	236041	-0-	-229734	-0-	236041	2			N	-0-	-0-
09	0	194192	-0-	194192	194192	194192	2			N	-0-	-0-
10	0	199448	-0-	199448	393640	199448	2			N	-0-	-0-
BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797												
05	448911 X	279052	-0-	-169859	-0-	279052	2			N	-0-	-0-
06	434430 X	236143	-0-	-198287	-0-	236143	2			N	-0-	-0-
07	448911 X	216085	-0-	-232826	-0-	216085	2			N	-0-	-0-
08	308760 X	191856	-0-	-116904	-0-	191856	2			N	-0-	-0-
09	0	165993	-0-	165993	165993	165993	2			N	-0-	-0-
10	0	155507	-0-	155507	321500	155507	2			N	-0-	-0-
SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446												
05	3254485 X	423188	-0-	-2831297	-0-	423188	2			N	-0-	-0-
06	525810 X	390891	-0-	-134919	-0-	390891	2			N	-0-	-0-
07	543337 X	362254	-0-	-181083	-0-	362254	2			N	-0-	-0-
08	543337 X	334730	-0-	-208607	-0-	334730	2			N	-0-	-0-
09	0	290984	-0-	290984	290984	290984	2			N	-0-	-0-
10	0	278957	-0-	278957	569941	278957	2			N	-0-	-0-
BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432												
05	615873 X	615873	-0-	-0-	-0-	615873	2			N	-0-	-0-
06	498615 X	498615	-0-	-0-	-0-	498615	2			N	-0-	-0-
07	580642 X	580642	-0-	-0-	-0-	580642	2			N	-0-	-0-
08	506803 X	506803	-0-	-0-	-0-	506803	2			N	-0-	-0-
09	0	425220	-0-	425220	425220	425220	2			N	-0-	-0-
10	0	387059	-0-	387059	812279	387059	2			N	-0-	-0-
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*08	785974 X	NO RPT	-0-	-785974	-0-					N	NO RPT	-0-
*09	760620 X	NO RPT	-0-	-760620	-0-					N	NO RPT	-0-
*10	785974 X	NO RPT	-0-	-785974	-0-					N	NO RPT	-0-
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*08	770567 X	NO RPT	-0-	-770567	-0-					N	NO RPT	-0-
*09	745710 X	NO RPT	-0-	-745710	-0-					N	NO RPT	-0-
*10	770567 X	NO RPT	-0-	-770567	-0-					N	NO RPT	-0-
BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	720180 X	NO RPT	-0-	-720180	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	744186 X	NO RPT	-0-	-744186	-0-			N	NO RPT			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	770970 X	NO RPT	-0-	-770970	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	796669 X	NO RPT	-0-	-796669	-0-			N	NO RPT			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932												
05	0	598323	-0-	598323	869638	598323	2	N	-0-			-0-
06	1466214 X	596576	-0-	-869638	-0-	596576	2	N	-0-			-0-
07	723137 X	584007	-0-	-139130	-0-	584007	2	N	-0-			-0-
08	723137 X	554300	-0-	-168837	-0-	554300	2	N	-0-			-0-
09	0	660639	-0-	660639	660639	660639	2	N	-0-			-0-
10	0	643237	-0-	643237	1303876	643237	2	N	-0-			-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF. N/A												
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631												
06	0	25078	-0-	25078	25078	25078	2	N	-0-			-0-
07	0	423296	-0-	423296	448374	423296	2	N	-0-			-0-
*08	896349 X	447975	-0-	-448374	-0-	447975	2	N	-0-			-0-
09	567780 X	456332	-0-	-111448	-0-	456332	2	N	-0-			-0-
10	586706 X	NO RPT	-0-	-586706	-0-			N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632												
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	62573	-0-	62573	62573	62573	2	N	-0-			-0-
07	0	405948	-0-	405948	468521	405948	2	N	-0-			-0-
*08	739036 X	270515	-0-	-468521	-0-	270515	2	N	-0-			-0-
09	640110 X	331046	-0-	-309064	-0-	331046	2	N	-0-			-0-
10	661447 X	NO RPT	-0-	-661447	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555							
SACAGAWEA										WELL #: 4HB		RRCID -> 293366		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	(I)	STATUS			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SACAGAWEA										WELL #: 2HB		RRCID -> 293388		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SALLY RIDE KNOX 1H										WELL #: 1H		RRCID -> 293450		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
NOLTE UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 293471		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		621238 X	NO RPT	-0-	-621238	-0-				N	NO RPT			-0-			
NOLTE UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 293472		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		431312 X	NO RPT	-0-	-431312	-0-				N	NO RPT			-0-			
BSI HOKIES DU										WELL #: 3HB		RRCID -> 293513		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		568192 X	NO RPT	-0-	-568192	-0-				N	NO RPT			-0-			
SALLY RIDE										WELL #: 3H		RRCID -> 293537		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 12989 PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
SALLY RIDE										WELL #: 2H		RRCID -> 293542		COMPL. DATE 08/13/2022		TOTAL DEPTH 13031 PERF. N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555							
SALLY RIDE										WELL #: 1H		RRCID -> 293543		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 12989 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467							
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 8		RRCID -> 244541		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CUNNINGHAM										WELL #: 4		RRCID -> 246143		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TATUM										WELL #: 1		RRCID -> 256320		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650	
05	1395 N	936	-0-	-459	-0-	930	3	6	9	N	5					102	
06	1140 N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					102	
07	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844	3			N	-0-					102	
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					102	
09	0	916	-0-	916	-0-	916	3			N	-0-					102	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	79				N	NO RPT					102	
WIENER ESTATE D DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 257450		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WIENER ESTATE C										WELL #: 2		RRCID -> 260258		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WIENER ESTATE D										WELL #: 2		RRCID -> 260260		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537	
05	5425 X	3820	-0-	-1605	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-	
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-	
07	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-	
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-	
09	0	4467	-0-	4467	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-	
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-	

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		527 N	288	-0-	-239	-0-		281	3	7	9	Y	6	5	1			5
06		450 N	416	-0-	-34	-0-		410	3	6	9	Y	5	8	1			2
07		310 N	248	-0-	-62	-0-		237	3	11	9	Y	10	5	1			7
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-		386	3	6	9	Y	5	8	1			4
09		0	267	-0-	267	267		246	3	21	9	Y	19	13	1			10
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	19						Y	NO RPT					10

 DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

05		4402 X	4330	-0-	-72	-0-		4330	3			Y	-0-					-0-
06		4260 X	4104	-0-	-156	-0-		4104	3			Y	-0-					-0-
07		4216 X	4043	-0-	-173	-0-		4043	3			Y	-0-					-0-
08		4340 X	4038	-0-	-302	-0-		4038	3			Y	-0-					-0-
09		0	3958	-0-	3958	3958		3958	3			Y	-0-					-0-
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-						Y	NO RPT					-0-

 NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

05		5518 X	5252	-0-	-266	-0-		5252	3			Y	-0-					2
06		5280 X	5208	-0-	-72	-0-		5208	3			Y	-0-					2
07		5425 X	5229	-0-	-196	-0-		5229	3			Y	-0-					2
08		5332 X	5082	-0-	-250	-0-		5082	3			Y	-0-					2
09		0	4687	-0-	4687	4687		4686	3	1	9	Y	1	2	1			1
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						Y	NO RPT					1

 SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

05		4092 X	3951	-0-	-141	-0-		3947	3	4	9	Y	4					44
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		4069	3	3	9	Y	3					47
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		4055	3			Y	-0-					47
08		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		4003	3			Y	-0-					47
09		0	3765	-0-	3765	3765		3745	3	20	9	Y	18	42	1			23
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						Y	NO RPT					23

 BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

05		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-		17620	3	4	9	N	4					169
06		19294 X	19294	-0-	-0-	-0-		19277	3	17	9	N	15					184
07		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-		17208	3	1	9	N	1					185
*08		18585 X	18585	-0-	-0-	-0-		18582	3	3	9	N	3					188
*09		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-		17342	3			N	-0-					188
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-						N	NO RPT					188

 ARMOR RESOURCES LLC 031587
 FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737									
MCFARLAND GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	249184	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11310 - 11380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLUE DOME OPERATING, LLC				076741									
JOHN B. GRIMES				WELL #:	1H	RRCID ->	291861	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10982	PERF.11153 - 21158	
05	600005 X	387503	-0-	-212502	-0-	387503	3		N	-0-			-0-
06	563040 X	333222	-0-	-229818	-0-	333222	3		N	-0-			-0-
07	581374 X	304988	-0-	-276386	-0-	304988	3		N	-0-			-0-
08	506602 X	17417	-0-	-489185	-0-	17417	3		N	-0-			-0-
09	0	151761	-0-	151761	151761	151761	3		N	-0-			-0-
*10	467072 X	315311	-0-	-151761	-0-	315311	3		N	-0-			-0-
JOHN B. GRIMES EAST				WELL #:	2H	RRCID ->	291862	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11202 - 21207	
05	624371 X	418158	-0-	-206213	-0-	418158	3		N	-0-			-0-
06	604230 X	365967	-0-	-238263	-0-	365967	3		N	-0-			-0-
07	595820 X	333366	-0-	-262454	-0-	333366	3		N	-0-			-0-
08	527124 X	27702	-0-	-499422	-0-	27702	3		N	-0-			-0-
09	0	341867	-0-	341867	341867	341867	3		N	-0-			-0-
*10	647010 X	305143	-0-	-341867	-0-	305143	3		N	-0-			-0-
BRYSON-RUDD EAST				WELL #:	2H	RRCID ->	293311	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11256 - 19268	
06	0	3199	-0-	3199	3199	3199	3		N	-0-			-0-
07	0	448622	-0-	448622	451821	448622	3		N	-0-			-0-
08	0	460516	-0-	460516	912337	460516	3		N	-0-			-0-
09	476702 X	NO RPT	-0-	-476702	435635				N	NO RPT			-0-
*10	832168 X	396533	-0-	-435635	-0-	396533	3		N	-0-			-0-
BRYSON-RUDD				WELL #:	1H	RRCID ->	293345	COMPL. DATE	06/30/2022	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11070 - 18505	
06	0	1359	-0-	1359	1359	1359	3		N	-0-			-0-
07	0	397509	-0-	397509	398868	397509	3		N	-0-			-0-
08	834822 X	435954	-0-	-398868	-0-	435954	3		N	-0-			-0-
09	436980 X	432524	-0-	-4456	-0-	432524	3		N	-0-			-0-
10	451546 X	379327	-0-	-72219	-0-	379327	3		N	-0-			-0-
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
MAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247188	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10242 - 10471	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		085408											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460	- 15752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	206	1	3854	3	Y	-0-	-0-
06		3780 X	1919	-0-	-1861	-0-	101	1	1818	3	Y	-0-	-0-
07		3317 X	3226	-0-	-91	-0-	196	1	3030	3	Y	-0-	-0-
*08		4123 X	2427	-0-	-1696	-0-	145	1	2282	3	Y	-0-	-0-
09		3990 X	3712	-0-	-278	-0-	213	1	3499	3	Y	-0-	-0-
10		0	4346	-0-	4346	-0-	266	1	4080	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661	- 15077	
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	-0-
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-	-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-	-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-	-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-	-0-
10		0	1567	-0-	1567	-0-	1567	2			Y	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	262169	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13095	- 17252	
05		6076 X	5247	-0-	-829	-0-	1358	1	3889	2	Y	-0-	-0-
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	1146	1	4450	2	Y	-0-	-0-
07		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	1410	1	5010	2	Y	-0-	-0-
08		5766 X	5722	-0-	-44	-0-	1253	1	4469	2	Y	-0-	-0-
09		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	1389	1	5151	2	Y	-0-	-0-
10		0	6728	-0-	6728	-0-	1601	1	5127	2	Y	-0-	-0-

HAY, H. NELSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983	- 19844	
05		5704 X	2696	-0-	-3008	-0-	2696	2			N	-0-	-0-
06		5520 X	3007	-0-	-2513	-0-	3007	2			N	-0-	-0-
07		5146 X	2086	-0-	-3060	-0-	2086	2			N	-0-	-0-
08		4774 X	2760	-0-	-2014	-0-	2760	2			N	-0-	-0-
09		4530 X	1049	-0-	-3481	-0-	1049	2			N	-0-	-0-
10		0	3175	-0-	3175	-0-	3175	2			N	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	263978	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13119	- 17337	
05		1364 X	264	-0-	-1100	-0-	70	1	194	2	Y	-0-	-0-
06		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	254	1	1197	2	Y	-0-	-0-
07		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	479	1	1458	2	Y	-0-	-0-
08		1488 X	1368	-0-	-120	-0-	279	1	1089	2	Y	-0-	-0-
09		1440 X	1273	-0-	-167	-0-	258	1	1015	2	Y	-0-	-0-
10		0	1195	-0-	1195	-0-	252	1	943	2	Y	-0-	-0-

SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931	- 21031	
05		12772 X	8577	-0-	-4195	-0-	8577	2			N	-0-	-0-
06		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-	-0-
07		11656 X	7587	-0-	-4069	-0-	7587	2			N	-0-	-0-
08		24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-	-0-
09		25745 X	25745	-0-	-0-	-0-	25745	2			N	-0-	-0-
10		0	12536	-0-	12536	-0-	12536	2			N	-0-	-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698	
05		3038 X	2027	-0-	-1011	-0-	2027	2			N	-0-	-0-
06		2940 X	1411	-0-	-1529	-0-	1411	2			N	-0-	-0-
07		2883 X	948	-0-	-1935	-0-	948	2			N	-0-	-0-
08		2852 X	1382	-0-	-1470	-0-	1382	2			N	-0-	-0-
*09		1950 X	1112	-0-	-838	-0-	1112	2			N	-0-	-0-
10		0	724	-0-	724	-0-	724	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
RUSK 593 A		WELL #:		1H	RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.13095	- 16747	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	352	1	1058	2	Y	-0-	-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	659	1	2613	2	Y	-0-	-0-
07	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	576	1	2062	2	Y	-0-	-0-
08	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	583	1	1403	2	Y	-0-	-0-
09	3180	X	2014	-0-	-1166	-0-	430	1	1584	2	Y	-0-	-0-
10	0		2335	-0-	2335	2335	489	1	1846	2	Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.13281	- 16745	
05	6448	X	5216	-0-	-1232	-0-	1308	1	3908	2	Y	-0-	-0-
06	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	1179	1	4617	2	Y	-0-	-0-
07	6355	X	5187	-0-	-1168	-0-	990	1	4197	2	Y	-0-	-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1258	1	4944	2	Y	-0-	-0-
09	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	1108	1	4065	2	Y	-0-	-0-
10	0		5374	-0-	5374	5374	1114	1	4260	2	Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	267292	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13106	- 17371	
05	7068	X	5798	-0-	-1270	-0-	1470	1	4328	2	Y	-0-	-0-
06	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	1234	1	4857	2	Y	-0-	-0-
07	6727	X	6713	-0-	-14	-0-	1330	1	5383	2	Y	-0-	-0-
08	6665	X	6230	-0-	-435	-0-	1267	1	4963	2	Y	-0-	-0-
09	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	1289	1	4844	2	Y	-0-	-0-
10	0		5946	-0-	5946	5946	1252	1	4694	2	Y	-0-	-0-

RUSK 593 B		WELL #:		1H	RRCID ->	267687	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12773	PERF.12835	- 17202	
05	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	1097	1	3241	2	Y	-0-	-0-
06	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	1000	1	3940	2	Y	-0-	-0-
07	5301	X	4500	-0-	-801	-0-	869	1	3631	2	Y	-0-	-0-
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	1015	1	3997	2	Y	-0-	-0-
09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	998	1	3691	2	Y	-0-	-0-
10	0		4566	-0-	4566	4566	946	1	3620	2	Y	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		17H	RRCID ->	279246	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.11445	- 18869	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		15H	RRCID ->	279305	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10561	PERF.11509	- 18629	
05	15717	X	14196	-0-	-1521	-0-	512	1	13684	3	Y	-0-	-0-
06	14370	X	10935	-0-	-3435	-0-	422	1	10513	3	Y	-0-	-0-
07	14291	X	12864	-0-	-1427	-0-	498	1	12366	3	Y	-0-	-0-
08	14291	X	11378	-0-	-2913	-0-	410	1	10968	3	Y	-0-	-0-
09	13680	X	12247	-0-	-1433	-0-	423	1	11824	3	Y	-0-	-0-
10	0		9967	-0-	9967	9967	363	1	9604	3	Y	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		16H	RRCID ->	279327	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10517	PERF.11052	- 18242	
05	24056	X	22212	-0-	-1844	-0-	802	1	21410	3	Y	-0-	-0-
06	20130	X	16285	-0-	-3845	-0-	628	1	15657	3	Y	-0-	-0-
07	19995	X	18550	-0-	-1445	-0-	718	1	17832	3	Y	-0-	-0-
08	22134	X	20314	-0-	-1820	-0-	743	1	19571	3	Y	-0-	-0-
09	21420	X	19612	-0-	-1808	-0-	687	1	18925	3	Y	-0-	-0-
10	0		14100	-0-	14100	14100	514	1	13586	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
ACLCO HAY G.U. 2			WELL #: 1H		RRCID -> 279368			COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078 2		N	-0-		-0-
06		9990 X	6743	-0-	-3247	-0-	6743 2		N	-0-		-0-
07		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 2		N	-0-		-0-
08		14074 X	10460	-0-	-3614	-0-	10460 2		N	-0-		-0-
09		13620 X	10923	-0-	-2697	-0-	10923 2		N	-0-		-0-
10		0	10473	-0-	10473	10473	10473 2		N	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 19H		RRCID -> 281272			COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145	
*03		33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	33953 3	19 9	N	17		17
*04		30180 X	27973	-0-	-2207	-0-	27970 3	3 9	N	3	9 1	11
05		31186 X	26419	-0-	-4767	-0-	26419 3		N	-0-		11
06		32850 X	23543	-0-	-9307	-0-	23543 3		N	-0-		11
07		33945 X	17881	-0-	-16064	-0-	17881 3		N	-0-		11
08		33945 X	33079	-0-	-866	-0-	33079 3		N	-0-		11
09		27990 X	25845	-0-	-2145	-0-	25845 3		N	-0-		11
10		0	27508	-0-	27508	27508	27508 3		N	-0-		11

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION			WELL #: 20H		RRCID -> 281364			COMPL. DATE 11/29/2015			TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 281389			COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068	
05		35371 X	28579	-0-	-6792	-0-	28579 3		Y	-0-		-0-
06		32910 X	27914	-0-	-4996	-0-	27914 3		Y	-0-		-0-
07		34007 X	27510	-0-	-6497	-0-	27510 3		Y	-0-		-0-
08		31992 X	19962	-0-	-12030	-0-	19962 3		Y	-0-		-0-
09		29340 X	18825	-0-	-10515	-0-	18825 3		Y	-0-		-0-
10		0	22407	-0-	22407	22407	22407 3		Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION			WELL #: 23H		RRCID -> 281742			COMPL. DATE 02/29/2016			TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475	
*03		31372 X	24578	-0-	-6794	-0-	24559 3	19 9	Y	17		17
*04		30360 X	23976	-0-	-6384	-0-	23973 3	3 9	Y	3	8 1	12
05		30752 X	24149	-0-	-6603	-0-	24149 3		Y	-0-		12
06		28230 X	24750	-0-	-3480	-0-	24750 3		Y	-0-		12
07		29171 X	28114	-0-	-1057	-0-	28114 3		Y	-0-		12
08		24769 X	24628	-0-	-141	-0-	24628 3		Y	-0-		12
09		24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	24786 3		Y	-0-		12
10		0	24825	-0-	24825	24825	24825 3		Y	-0-		12

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW)			WELL #: 21H		RRCID -> 281743			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683	
*03		48582 X	48582	-0-	-0-	-0-	48563 3	19 9	Y	17		17
*04		48690 X	46866	-0-	-1824	-0-	46863 3	3 9	Y	3	8 1	12
05		50313 X	47814	-0-	-2499	-0-	47814 3		Y	-0-		12
06		48690 X	47774	-0-	-916	-0-	47774 3		Y	-0-		12
07		54046 X	54046	-0-	-0-	-0-	54046 3		Y	-0-		12
08		52690 X	52690	-0-	-0-	-0-	52690 3		Y	-0-		12
09		52223 X	52223	-0-	-0-	-0-	52223 3		Y	-0-		12
10		0	53040	-0-	53040	53040	53040 3		Y	-0-		12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*03		42718 X	42435	-0-	-283	-0-		42416 3	19 9	Y	17	17
*04		40560 X	38796	-0-	-1764	-0-		38793 3	3 9	Y	3	11
05		41726 X	35394	-0-	-6332	-0-		35394 3		Y	-0-	11
06		41040 X	33072	-0-	-7968	-0-		33072 3		Y	-0-	11
07		42408 X	29333	-0-	-13075	-0-		29333 3		Y	-0-	11
08		42408 X	25165	-0-	-17243	-0-		25165 3		Y	-0-	11
09		38790 X	25307	-0-	-13483	-0-		25307 3		Y	-0-	11
10		0	23227	-0-	23227	23227		23227 3		Y	-0-	11

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714												
*03		52762 X	48310	-0-	-4452	-0-		48291 3	19 9	Y	17	17
*04		49680 X	43209	-0-	-6471	-0-		43206 3	3 9	Y	3	11
05		50852 X	50852	-0-	-0-	-0-		50852 3		Y	-0-	11
06		51543 X	51543	-0-	-0-	-0-		51543 3		Y	-0-	11
07		48621 X	48621	-0-	-0-	-0-		48621 3		Y	-0-	11
08		50840 X	46378	-0-	-4462	-0-		46378 3		Y	-0-	11
09		51540 X	42297	-0-	-9243	-0-		42297 3		Y	-0-	11
10		0	43072	-0-	43072	43072		43072 3		Y	-0-	11

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304												
05		11873 X	10307	-0-	-1566	-0-		10307 3		Y	-0-	-0-
06		11130 X	9692	-0-	-1438	-0-		9692 3		Y	-0-	-0-
07		11501 X	7710	-0-	-3791	-0-		7710 3		Y	-0-	-0-
08		11501 X	7798	-0-	-3703	-0-		7798 3		Y	-0-	-0-
09		10650 X	9134	-0-	-1516	-0-		9134 3		Y	-0-	-0-
10		0	9897	-0-	9897	9897		9897 3		Y	-0-	-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908												
05		61194 X	54823	-0-	-6371	-0-		54823 3		N	-0-	-0-
06		59220 X	52874	-0-	-6346	-0-		52874 3		N	-0-	-0-
07		60636 X	54931	-0-	-5705	-0-		54931 3		N	-0-	-0-
08		58497 X	54306	-0-	-4191	-0-		54306 3		N	-0-	-0-
09		54900 X	52066	-0-	-2834	-0-		52066 3		N	-0-	-0-
10		0	55717	-0-	55717	55717		55717 3		N	-0-	-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936												
05		64728 X	50059	-0-	-14669	-0-		50059 3		N	-0-	-0-
06		56340 X	45992	-0-	-10348	-0-		45992 3		N	-0-	-0-
07		55738 X	20243	-0-	-35495	-0-		20243 3		N	-0-	-0-
08		53444 X	42582	-0-	-10862	-0-		42582 3		N	-0-	-0-
09		51720 X	46781	-0-	-4939	-0-		46781 3		N	-0-	-0-
10		0	45252	-0-	45252	45252		45252 3		N	-0-	-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211												
05		37293 X	29157	-0-	-8136	-0-		29157 3		N	-0-	-0-
06		33150 X	20401	-0-	-12749	-0-		20401 3		N	-0-	-0-
07		33697 X	21295	-0-	-12402	-0-		21295 3		N	-0-	-0-
08		33697 X	20211	-0-	-13486	-0-		20211 3		N	-0-	-0-
09		32509 X	32509	-0-	-0-	-0-		32509 3		N	-0-	-0-
10		0	15906	-0-	15906	15906		15906 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408								
WALLABY GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283217	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14178	PERF.13640 - 22261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		52297 X	45591	-0-	-6706	-0-	45591 2	Y	-0-		-0-
06		49740 X	42194	-0-	-7546	-0-	42194 2	Y	-0-		-0-
07		50716 X	37467	-0-	-13249	-0-	37467 2	Y	-0-		-0-
08		49786 X	41329	-0-	-8457	-0-	41329 2	Y	-0-		-0-
09		45510 X	35945	-0-	-9565	-0-	35945 2	Y	-0-		-0-
10		0	37472	-0-	37472	37472	37472 2	Y	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810 - 21740	
05		48794 X	42292	-0-	-6502	-0-	42292 2	Y	-0-		-0-
06		47220 X	39714	-0-	-7506	-0-	39714 2	Y	-0-		-0-
07		48112 X	35726	-0-	-12386	-0-	35726 2	Y	-0-		-0-
08		46779 X	38356	-0-	-8423	-0-	38356 2	Y	-0-		-0-
09		42060 X	33148	-0-	-8912	-0-	33148 2	Y	-0-		-0-
10		0	34410	-0-	34410	34410	34410 2	Y	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	283270	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	14212	PERF.13409 - 22181	
05		63550 X	53300	-0-	-10250	-0-	53300 2	Y	-0-		-0-
06		61050 X	48353	-0-	-12697	-0-	48353 2	Y	-0-		-0-
07		63085 X	39041	-0-	-24044	-0-	39041 2	Y	-0-		-0-
08		60202 X	52989	-0-	-7213	-0-	52989 2	Y	-0-		-0-
09		54150 X	43860	-0-	-10290	-0-	43860 2	Y	-0-		-0-
10		0	44753	-0-	44753	44753	44753 2	Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283347	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	14236	PERF.14653 - 22341	
05		58497 X	51482	-0-	-7015	-0-	51482 2	Y	-0-		-0-
06		55260 X	45601	-0-	-9659	-0-	45601 2	Y	-0-		-0-
07		55056 X	41591	-0-	-13465	-0-	41591 2	Y	-0-		-0-
08		55056 X	47835	-0-	-7221	-0-	47835 2	Y	-0-		-0-
09		51480 X	46140	-0-	-5340	-0-	46140 2	Y	-0-		-0-
10		0	46825	-0-	46825	46825	46825 2	Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283473	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	14184	PERF.14125 - 21900	
05		59024 X	45880	-0-	-13144	-0-	45880 2	Y	-0-		-0-
06		49650 X	46393	-0-	-3257	-0-	46393 2	Y	-0-		-0-
07		50654 X	44542	-0-	-6112	-0-	44542 2	Y	-0-		-0-
08		50282 X	43331	-0-	-6951	-0-	43331 2	Y	-0-		-0-
09		46380 X	38716	-0-	-7664	-0-	38716 2	Y	-0-		-0-
10		0	39385	-0-	39385	39385	39385 2	Y	-0-		-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:	1HB	RRCID ->	283500	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13593 - 20732	
05		31837 X	23137	-0-	-8700	-0-	23137 3	N	-0-		-0-
06		28980 X	21318	-0-	-7662	-0-	21318 3	N	-0-		-0-
07		27032 X	18653	-0-	-8379	-0-	18653 3	N	-0-		-0-
08		27032 X	23660	-0-	-3372	-0-	23660 3	N	-0-		-0-
09		24840 X	18447	-0-	-6393	-0-	18447 3	N	-0-		-0-
10		0	16748	-0-	16748	16748	16748 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 18H		RRCID ->	283502	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10794 - 17273
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	25203 X	18487	-0-	-6716	-0-	18487	3	N	-0-	295
06	24390 X	18892	-0-	-5498	-0-	18892	3	N	-0-	295
07	25203 X	20671	-0-	-4532	-0-	20671	3	N	-0-	295
08	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	3	N	-0-	295
09	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-	-0-	-0-	N	-0-	295
10	0	19006	-0-	19006	19006	19006	3	N	-0-	295

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	283744	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14207 - 20732
05	70897 X	56924	-0-	-13973	-0-	56924	3	N	-0-	-0-
06	62910 X	53227	-0-	-9683	-0-	53227	3	N	-0-	-0-
07	64480 X	52294	-0-	-12186	-0-	52294	3	N	-0-	-0-
08	63209 X	55729	-0-	-7480	-0-	55729	3	N	-0-	-0-
09	57540 X	51037	-0-	-6503	-0-	51037	3	N	-0-	-0-
10	0	51504	-0-	51504	51504	51504	3	N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283767	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	16151	PERF.14822 - 23192
05	78460 X	78460	-0-	-0-	-0-	78460	2	N	-0-	-0-
06	71710 X	71710	-0-	-0-	-0-	71710	2	N	-0-	-0-
07	59185 X	59185	-0-	-0-	-0-	59185	2	N	-0-	-0-
08	62372 X	62372	-0-	-0-	-0-	62372	2	N	-0-	-0-
09	61353 X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2	N	-0-	-0-
10	0	62339	-0-	62339	62339	62339	2	N	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #: 4HB		RRCID ->	283860	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	13585	PERF.13585 - 21228
05	24583 X	12985	-0-	-11598	-0-	12985	2	N	-0-	-0-
06	23790 X	20486	-0-	-3304	-0-	20486	2	N	-0-	-0-
07	24583 X	18737	-0-	-5846	-0-	18737	2	N	-0-	-0-
08	22289 X	21544	-0-	-745	-0-	21544	2	N	-0-	-0-
09	20490 X	19074	-0-	-1416	-0-	19074	2	N	-0-	-0-
10	0	17492	-0-	17492	17492	17492	2	N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #: 1HB		RRCID ->	283946	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	14747	PERF.14346 - 22510
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283995	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	14179	PERF.13707 - 21959
05	61504 X	48497	-0-	-13007	-0-	48497	2	N	-0-	-0-
06	55710 X	47719	-0-	-7991	-0-	47719	2	N	-0-	-0-
07	55676 X	47676	-0-	-8000	-0-	47676	2	N	-0-	-0-
08	55676 X	45950	-0-	-9726	-0-	45950	2	N	-0-	-0-
09	49800 X	42529	-0-	-7271	-0-	42529	2	N	-0-	-0-
10	0	41804	-0-	41804	41804	41804	2	N	-0-	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284004	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	15499	PERF.15734 - 22760
05	61680 X	61680	-0-	-0-	-0-	61680	2	N	-0-	-0-
06	57475 X	57475	-0-	-0-	-0-	57475	2	N	-0-	-0-
07	53221 X	53221	-0-	-0-	-0-	53221	2	N	-0-	-0-
08	50539 X	50539	-0-	-0-	-0-	50539	3	N	-0-	-0-
09	0	49108	-0-	49108	49108	49108	3	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	49108	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408										
UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:	1HB	RRCID ->	284006	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	15160	PERF.15290 - 21332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SABER GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284011	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16299	PERF.15915 - 23223			
05	27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27766	2		N	-0-			-0-
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2		N	-0-			-0-
07	26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	26123	2		N	-0-			-0-
08	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3		N	-0-			-0-
09	0	1476	-0-	1476	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1476			N	NO RPT			-0-
SABER GAS UNIT		WELL #:	1HB	RRCID ->	284069	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16287 - 23296			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT		WELL #:	5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13999 - 21521			
05	72602 X	66157	-0-	-6445	-0-	66157	2		N	-0-			-0-
06	69900 X	62135	-0-	-7765	-0-	62135	2		N	-0-			-0-
07	71052 X	46584	-0-	-24468	-0-	46584	2		N	-0-			-0-
08	70618 X	57102	-0-	-13516	-0-	57102	2		N	-0-			-0-
09	67350 X	48783	-0-	-18567	-0-	48783	2		N	-0-			-0-
10	0	56115	-0-	56115	-0-	56115	2		N	-0-			-0-
GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.16567 - 23080			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.14143 - 23528			
05	232945 X	232945	-0-	-0-	-0-	232945	2		N	-0-			-0-
06	216326 X	216326	-0-	-0-	-0-	216326	2		N	-0-			-0-
07	216366 X	216366	-0-	-0-	-0-	216366	2		N	-0-			-0-
08	209463 X	209463	-0-	-0-	-0-	209463	3		N	-0-			-0-
09	0	195310	-0-	195310	-0-	195310	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	195310			N	NO RPT			-0-
WALLABY GAS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	285113	COMPL. DATE	08/08/2018	TOTAL DEPTH	13889	PERF.14089 - 20562			
05	212591 X	212591	-0-	-0-	-0-	212591	2		N	-0-			-0-
06	193459 X	193459	-0-	-0-	-0-	193459	2		N	-0-			-0-
07	188834 X	188834	-0-	-0-	-0-	188834	2		N	-0-			-0-
08	108397 X	108397	-0-	-0-	-0-	108397	3		N	-0-			-0-
09	0	167472	-0-	167472	-0-	167472	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167472			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	285249	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13747	PERF.14072 - 21107				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285250	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	16478	PERF.16256 - 23572				
05	130733	X	130733	-0-	-0-	-0-	130733	2		N	-0-				-0-
06	120479	X	120479	-0-	-0-	-0-	120479	2		N	-0-				-0-
07	122450	X	118952	-0-	-3498	-0-	118952	2		N	-0-				-0-
08	178095	X	115542	-0-	-62553	-0-	115542	2		N	-0-				-0-
09	126510	X	96079	-0-	-30431	-0-	96079	2		N	-0-				-0-
10	0		102731	-0-	102731	102731	102731	2		N	-0-				-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285252	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13813	PERF.14135 - 20914				
05	169236	X	169236	-0-	-0-	-0-	169236	2		N	-0-				-0-
06	158609	X	158609	-0-	-0-	-0-	158609	2		N	-0-				-0-
07	158736	X	158736	-0-	-0-	-0-	158736	2		N	-0-				-0-
08	152764	X	152764	-0-	-0-	-0-	152764	2		N	-0-				-0-
09	143665	X	143665	-0-	-0-	-0-	143665	2		N	-0-				-0-
10	0		145214	-0-	145214	145214	145214	2		N	-0-				-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285274	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13593 - 20613				
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	285289	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	15408	PERF.16217 - 22117				
05	65906	X	63479	-0-	-2427	-0-	63479	2		N	-0-				-0-
06	63780	X	32126	-0-	-31654	-0-	32126	2		N	-0-				-0-
07	65906	X	44150	-0-	-21756	-0-	44150	2		N	-0-				-0-
08	63426	X	39263	-0-	-24163	-0-	39263	2		N	-0-				-0-
09	61440	X	39352	-0-	-22088	-0-	39352	2		N	-0-				-0-
10	0		29341	-0-	29341	29341	29341	2		N	-0-				-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285436	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13592 - 20645				
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 - 23500				
05	210180	X	183676	-0-	-26504	-0-	183676	2		N	-0-				-0-
06	198750	X	170770	-0-	-27980	-0-	170770	2		N	-0-				-0-
07	195982	X	168957	-0-	-27025	-0-	168957	2		N	-0-				-0-
08	189565	X	156531	-0-	-33034	-0-	156531	2		N	-0-				-0-
09	183060	X	148583	-0-	-34477	-0-	148583	2		N	-0-				-0-
10	0		154425	-0-	154425	154425	154425	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408							
KOALA GAS UNIT			WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829 PERF.14471 - 20116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		120590 X	97447	-0-	-23143	-0-	97447	2	N	-0-		-0-
06		108990 X	89506	-0-	-19484	-0-	89506	2	N	-0-		-0-
07		110794 X	89061	-0-	-21733	-0-	89061	2	N	-0-		-0-
08		105617 X	85183	-0-	-20434	-0-	85183	2	N	-0-		-0-
09		98970 X	78571	-0-	-20399	-0-	78571	2	N	-0-		-0-
10		0	77172	-0-	77172	77172	77172	2	N	-0-		-0-

TITAN GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992 PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT			WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816 PERF.14517 - 22015	
05		150164 X	106547	-0-	-43617	-0-	106547	2	N	-0-		-0-
06		125010 X	98375	-0-	-26635	-0-	98375	2	N	-0-		-0-
07		125426 X	97178	-0-	-28248	-0-	97178	2	N	-0-		-0-
08		120249 X	93052	-0-	-27197	-0-	93052	2	N	-0-		-0-
09		108570 X	85972	-0-	-22598	-0-	85972	2	N	-0-		-0-
10		0	86332	-0-	86332	86332	86332	2	N	-0-		-0-

PROTEUS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128 PERF.14979 - 22548	
05		159154 X	126880	-0-	-32274	-0-	126880	2	N	-0-		-0-
06		150750 X	118183	-0-	-32567	-0-	118183	2	N	-0-		-0-
07		147622 X	115518	-0-	-32104	-0-	115518	2	N	-0-		-0-
08		138663 X	112804	-0-	-25859	-0-	112804	2	N	-0-		-0-
09		124050 X	104787	-0-	-19263	-0-	104787	2	N	-0-		-0-
10		0	105688	-0-	105688	105688	105688	2	N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT			WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857 PERF.15398 - 22956	
05		70153 X	52986	-0-	-17167	-0-	52986	2	N	-0-		-0-
06		62250 X	43316	-0-	-18934	-0-	43316	2	N	-0-		-0-
07		60729 X	45860	-0-	-14869	-0-	45860	2	N	-0-		-0-
08		52979 X	39259	-0-	-13720	-0-	39259	2	N	-0-		-0-
09		51270 X	35267	-0-	-16003	-0-	35267	2	N	-0-		-0-
10		0	37317	-0-	37317	37317	37317	2	N	-0-		-0-

VELO GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895 PERF.15435 - 22849	
05		90853 X	90853	-0-	-0-	-0-	90853	2	N	-0-		-0-
06		87821 X	87821	-0-	-0-	-0-	87821	2	N	-0-		-0-
07		70040 X	70040	-0-	-0-	-0-	70040	2	N	-0-		-0-
08		82752 X	82752	-0-	-0-	-0-	82752	3	N	-0-		-0-
09		0	69156	-0-	69156	69156	69156	3	N	-0-		-0-
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	69156			N	NO RPT		-0-

TREX GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126 PERF.16126 - 23325	
05		97798 X	97798	-0-	-0-	-0-	97798	2	N	-0-		-0-
06		82465 X	82465	-0-	-0-	-0-	82465	2	N	-0-		-0-
07		83552 X	83552	-0-	-0-	-0-	83552	2	N	-0-		-0-
08		84762 X	84762	-0-	-0-	-0-	84762	2	N	-0-		-0-
09		96689 X	96689	-0-	-0-	-0-	96689	2	N	-0-		-0-
10		0	103753	-0-	103753	103753	103753	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
TRES GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
										AMT	AMT	BALANCE
										CODE	CODE	

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

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032												
05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063												
05	152624	X		152624	-0-	-0-	-0-	152624	2			-0-
06	138037	X		138037	-0-	-0-	-0-	138037	2			-0-
07	40485	X		40485	-0-	-0-	-0-	40485	2			-0-
08	131555	X		131555	-0-	-0-	-0-	131555	2			-0-
*09	356974	X		356974	-0-	-0-	-0-	356974	2			-0-
*10	397006	X		397006	-0-	-0-	-0-	397006	2			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578												
05	174463	X		174463	-0-	-0-	-0-	174463	2			-0-
06	156509	X		156509	-0-	-0-	-0-	156509	2			-0-
07	159942	X		159942	-0-	-0-	-0-	159942	2			-0-
08	146887	X		146887	-0-	-0-	-0-	146887	2			-0-
09	133371	X		133371	-0-	-0-	-0-	133371	2			-0-
10	0			135563	-0-	135563	-0-	135563	2			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091												
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700												
05	106516	X		42266	-0-	-64250	-0-	42266	2			-0-
06	100080	X		33485	-0-	-66595	-0-	33485	2			-0-
07	85002	X		11118	-0-	-73884	-0-	11118	2			-0-
08	66371	X		14926	-0-	-51445	-0-	14926	2			-0-
09	64230	X		7516	-0-	-56714	-0-	7516	2			-0-
10	0			22984	-0-	22984	-0-	22984	2			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328												
05	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.	15728 - 23913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		382416 X	340591	-0-	-41825	-0-	340591	2		N	-0-	-0-
06		370080 X	312990	-0-	-57090	-0-	312990	2		N	-0-	-0-
07		382416 X	314088	-0-	-68328	-0-	314088	2		N	-0-	-0-
08		382416 X	273824	-0-	-108592	-0-	273824	2		N	-0-	-0-
09		370080 X	353624	-0-	-16456	-0-	353624	2		N	-0-	-0-
10		0	334662	-0-	334662		334662	2		N	-0-	-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.	13780 - 21919
05		92380 X	82509	-0-	-9871	-0-	82509	3		N	-0-	-0-
06		89400 X	73190	-0-	-16210	-0-	73190	3		N	-0-	-0-
07		86924 X	75804	-0-	-11120	-0-	75804	3		N	-0-	-0-
08		84134 X	75475	-0-	-8659	-0-	75475	3		N	-0-	-0-
09		79860 X	70467	-0-	-9393	-0-	70467	3		N	-0-	-0-
10		0	70717	-0-	70717		70717	3		N	-0-	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.	14206 - 23562
05		126628 X	126628	-0-	-0-	-0-	126628	2		N	-0-	-0-
06		110171 X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	2		N	-0-	-0-
07		111958 X	111958	-0-	-0-	-0-	111958	2		N	-0-	-0-
08		109372 X	109372	-0-	-0-	-0-	109372	2		N	-0-	-0-
09		101903 X	101903	-0-	-0-	-0-	101903	2		N	-0-	-0-
10		0	95674	-0-	95674		95674	2		N	-0-	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287617	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13909 - 18307
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287680	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	14081	PERF.	13976 - 22642
05		276921 X	276921	-0-	-0-	-0-	276921	2		N	-0-	-0-
06		258975 X	258975	-0-	-0-	-0-	258975	2		N	-0-	-0-
07		258046 X	258046	-0-	-0-	-0-	258046	2		N	-0-	-0-
08		238774 X	238774	-0-	-0-	-0-	238774	2		N	-0-	-0-
09		235161 X	235161	-0-	-0-	-0-	235161	2		N	-0-	-0-
10		0	221692	-0-	221692		221692	2		N	-0-	-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287708	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13912 - 22428
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288145	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	1371	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
VULCANODON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288170	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022												

TTOPS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288172	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	15572	PERF.	15578 - 22547
05		104377 X	78105	-0-	-26272	-0-	78105	2		N	-0-	-0-
06		92850 X	72245	-0-	-20605	-0-	72245	2		N	-0-	-0-
07		91791 X	70407	-0-	-21384	-0-	70407	2		N	-0-	-0-
08		86428 X	65262	-0-	-21166	-0-	65262	2		N	-0-	-0-
09		79350 X	54922	-0-	-24428	-0-	54922	2		N	-0-	-0-
10		0	63326	-0-	63326		63326	2		N	-0-	-0-

DENALI GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288322	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	16272	PERF.	16124 - 21234
05		352904 X	352904	-0-	-0-	-0-	352904	2		N	-0-	-0-
06		301156 X	301156	-0-	-0-	-0-	301156	2		N	-0-	-0-
07		319895 X	319895	-0-	-0-	-0-	319895	2		N	-0-	-0-
08		268568 X	268568	-0-	-0-	-0-	268568	2		N	-0-	-0-
09		210898 X	210898	-0-	-0-	-0-	210898	2		N	-0-	-0-
10		0	162782	-0-	162782		162782	2		N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.	14723 - 21764
05		61566 X	49268	-0-	-12298	-0-	49268	2		N	-0-	-0-
06		56520 X	46001	-0-	-10519	-0-	46001	2		N	-0-	-0-
07		55831 X	45819	-0-	-10012	-0-	45819	2		N	-0-	-0-
08		53444 X	44040	-0-	-9404	-0-	44040	2		N	-0-	-0-
09		49740 X	40774	-0-	-8966	-0-	40774	2		N	-0-	-0-
10		0	40864	-0-	40864		40864	2		N	-0-	-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.	15921 - 23941
05		206846 X	206846	-0-	-0-	-0-	206846	2		N	-0-	-0-
06		162154 X	162154	-0-	-0-	-0-	162154	2		N	-0-	-0-
07		144934 X	144934	-0-	-0-	-0-	144934	2		N	-0-	-0-
08		131039 X	131039	-0-	-0-	-0-	131039	2		N	-0-	-0-
09		116573 X	116573	-0-	-0-	-0-	116573	2		N	-0-	-0-
10		0	107570	-0-	107570		107570	2		N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288497	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	14166 - 21402
05		160363 X	131258	-0-	-29105	-0-	131258	2		N	-0-	-0-
06		148770 X	119526	-0-	-29244	-0-	119526	2		N	-0-	-0-
07		148862 X	119004	-0-	-29858	-0-	119004	2		N	-0-	-0-
08		143499 X	112619	-0-	-30880	-0-	112619	2		N	-0-	-0-
09		132630 X	107018	-0-	-25612	-0-	107018	2		N	-0-	-0-
10		0	106900	-0-	106900		106900	2		N	-0-	-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3HB	RRCID ->	288540	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	15675 - 22820
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288578	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13681	- 22692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		85963 X	68044	-0-	-17919	-0-	68044	2	N	-0-			-0-
06		83190 X	61050	-0-	-22140	-0-	61050	2	N	-0-			-0-
07		80817 X	58470	-0-	-22347	-0-	58470	2	N	-0-			-0-
08		75888 X	56399	-0-	-19489	-0-	56399	2	N	-0-			-0-
09		69210 X	54683	-0-	-14527	-0-	54683	2	N	-0-			-0-
10		0	55134	-0-	55134	55134	55134	2	N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288663	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	15994	PERF.15726	- 21640	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288846	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14559	PERF.14309	- 23115	
05		129084 X	96626	-0-	-32458	-0-	96626	2	N	-0-			-0-
06		121020 X	86041	-0-	-34979	-0-	86041	2	N	-0-			-0-
07		116839 X	86908	-0-	-29931	-0-	86908	2	N	-0-			-0-
08		109926 X	81918	-0-	-28008	-0-	81918	2	N	-0-			-0-
09		99870 X	74908	-0-	-24962	-0-	74908	2	N	-0-			-0-
10		0	74501	-0-	74501	74501	74501	2	N	-0-			-0-

ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288861	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	14063	PERF.15969	- 23115	
05		303552 X	241747	-0-	-61805	-0-	241747	2	N	-0-			-0-
06		293760 X	218700	-0-	-75060	-0-	218700	2	N	-0-			-0-
07		289633 X	211172	-0-	-78461	-0-	211172	2	N	-0-			-0-
08		273451 X	197928	-0-	-75523	-0-	197928	2	N	-0-			-0-
09		248820 X	178870	-0-	-69950	-0-	178870	2	N	-0-			-0-
10		0	172750	-0-	172750	172750	172750	2	N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289080	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	15595	PERF.15460	- 22745	
05		71858 X	52861	-0-	-18997	-0-	52861	2	N	-0-			-0-
06		63030 X	51893	-0-	-11137	-0-	51893	2	N	-0-			-0-
07		62310 X	24311	-0-	-37999	-0-	24311	2	N	-0-			-0-
08		58373 X	48381	-0-	-9992	-0-	48381	2	N	-0-			-0-
09		51900 X	31339	-0-	-20561	-0-	31339	2	N	-0-			-0-
10		0	39129	-0-	39129	39129	39129	2	N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14285	- 26792	
05		447629 X	447629	-0-	-0-	-0-	447629	2	N	-0-			-0-
06		439847 X	439847	-0-	-0-	-0-	439847	2	N	-0-			-0-
07		441257 X	441257	-0-	-0-	-0-	441257	2	N	-0-			-0-
08		404826 X	404826	-0-	-0-	-0-	404826	2	N	-0-			-0-
09		360651 X	360651	-0-	-0-	-0-	360651	2	N	-0-			-0-
10		0	363636	-0-	363636	363636	363636	2	N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	289269	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14435	PERF.13849	- 24864	
05		403992 X	296317	-0-	-107675	-0-	296317	2	N	-0-			-0-
06		390960 X	245538	-0-	-145422	-0-	245538	2	N	-0-			-0-
07		403992 X	219955	-0-	-184037	-0-	219955	2	N	-0-			-0-
08		403992 X	191505	-0-	-212487	-0-	191505	2	N	-0-			-0-
09		307050 X	163663	-0-	-143387	-0-	163663	2	N	-0-			-0-
10		0	145183	-0-	145183	145183	145183	2	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	669807 X	669807	-0-	-0-	-0-	669807	2	N	-0-			-0-
06	536092 X	536092	-0-	-0-	-0-	536092	2	N	-0-			-0-
07	522069 X	522069	-0-	-0-	-0-	522069	2	N	-0-			-0-
08	465422 X	465422	-0-	-0-	-0-	465422	2	N	-0-			-0-
09	410528 X	410528	-0-	-0-	-0-	410528	2	N	-0-			-0-
10	0	392399	-0-	392399	392399	392399	2	N	-0-			-0-

 RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

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

 GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

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

 BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

05	35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2	N	-0-			-0-
06	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	27789	2	N	-0-			-0-
07	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	27157	2	N	-0-			-0-
08	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	25634	2	N	-0-			-0-
09	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	22830	2	N	-0-			-0-
10	0	23951	-0-	23951	23951	23951	2	N	-0-			-0-

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

 HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

05	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-			10
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			10
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			10
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			10
09	0	97	-0-	97	97	97	2	N	-0-			10
10	0	92	-0-	92	189	92	2	N	-0-			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870													
LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 250615			COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		5921 X	940	-0-	-4981	-0-		940	2			N	-0-				11
06		5730 X	4552	-0-	-1178	-0-		4552	2			N	-0-				11
07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		6428	2			N	-0-				11
08		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-		5616	2			N	-0-				11
09		0	5453	-0-	5453	5453		5453	2			N	-0-				11
10		0	6246	-0-	6246	11699		6246	2			N	-0-				11

PALOMA NATURAL GAS, LLC				100328													
S.W. HENDERSON HAY GU		WELL #:		1H	RRCID -> 261800			COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID -> 262042			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131						
05		3844 X	3247	-0-	-597	-0-		370	1	2877	2	N	-0-				6
06		3720 X	1679	-0-	-2041	-0-		292	1	1387	2	N	-0-				6
07		3844 X	1750	-0-	-2094	-0-		405	1	1345	2	N	-0-				6
08		3689 X	2528	-0-	-1161	-0-		387	1	2141	2	N	-0-				6
09		0	1308	-0-	1308	1308		383	1	925	2	N	-0-				6
10		0	1382	-0-	1382	2690		374	1	1008	2	N	-0-				6

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID -> 262645			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346						
05		186 N	103	-0-	-83	-0-		12	1	91	2	N	-0-				-0-
06		180 N	154	-0-	-26	-0-		27	1	127	2	N	-0-				-0-
07		124 N	74	-0-	-50	-0-		17	1	57	2	N	-0-				-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-		12	1	68	2	N	-0-				-0-
09		0	35	-0-	35	35		10	1	25	2	N	-0-				-0-
10		0	21	-0-	21	56		6	1	15	2	N	-0-				-0-

CORSA RESOURCES, LLC				100584													
NEAL HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265529			COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144						N	NO RPT				-0-

C6 OPERATING, L.L.C.				121212													
BLACK STONE		WELL #:		B 1	RRCID -> 291595			COMPL. DATE 06/21/2021			TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452						
05		558000 X	519823	-0-	-38177	-0-		519823	2			N	-0-				-0-
06		540000 X	476993	-0-	-63007	-0-		476993	2			N	-0-				-0-
07		558000 X	457187	-0-	-100813	-0-		457187	2			N	-0-				-0-
*08		558000 X	389236	-0-	-168764	-0-		389236	2			N	-0-				-0-
09		540000 X	399057	-0-	-140943	-0-		399057	2			N	-0-				-0-
10		0	298522	-0-	298522	298522		298522	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
C6 OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		121212								
WILMA RICHARDS B		WELL #:		1H	RRCID ->	292620	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13444 - 20945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1041686 X	639491	-0-	-402195	-0-	639491	2	N	-0-		-0-
06		625770 X	617321	-0-	-8449	-0-	617321	2	N	-0-		-0-
07		646629 X	600972	-0-	-45657	-0-	600972	2	N	-0-		-0-
*08		646629 X	501967	-0-	-144662	-0-	501967	2	N	-0-		-0-
09		625770 X	513846	-0-	-111924	-0-	513846	2	N	-0-		-0-
10		0	450878	-0-	450878		450878	2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 - 15380	
05		1550 X	1117	-0-	-433	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
06		1500 X	986	-0-	-514	-0-	986	3	N	-0-		-0-
07		1364 X	1124	-0-	-240	-0-	1124	3	N	-0-		-0-
08		1364 X	1022	-0-	-342	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
09		0	969	-0-	969		969	3	N	-0-		-0-
10		0	897	-0-	897	1866	897	3	N	-0-		-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 - 15970	
05		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3	N	-0-		-0-
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3	N	-0-		-0-
07		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3	N	-0-		-0-
08		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3	N	-0-		-0-
09		0	4049	-0-	4049	4049	4049	3	N	-0-		-0-
10		0	5746	-0-	5746	9795	5746	3	N	-0-		-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 - 15380	
05		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	3	N	-0-		-0-
06		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3	N	-0-		-0-
07		10695 X	10566	-0-	-129	-0-	10566	3	N	-0-		-0-
08		10695 X	874	-0-	-9821	-0-	874	3	N	-0-		-0-
09		10350 X	7794	-0-	-2556	-0-	7794	3	N	-0-		-0-
10		0	518	-0-	518	518	518	3	N	-0-		-0-

CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 - 19979	
05		139841 X	124827	-0-	-15014	-0-	124827	3	N	-0-		-0-
06		135330 X	112619	-0-	-22711	-0-	112619	3	N	-0-		-0-
07		139841 X	108747	-0-	-31094	-0-	108747	3	N	-0-		-0-
08		139841 X	104556	-0-	-35285	-0-	104556	3	N	-0-		-0-
09		131760 X	94894	-0-	-36866	-0-	94894	3	N	-0-		-0-
10		0	94496	-0-	94496	94496	94496	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 - 21588	
05		107756 X	93404	-0-	-14352	-0-	93404	3	N	-0-		4
06		101280 X	88076	-0-	-13204	-0-	88076	3	N	-0-		4
07		101432 X	89824	-0-	-11608	-0-	89824	3	N	-0-		4
08		98735 X	86816	-0-	-11919	-0-	86816	3	N	-0-		4
09		0	81197	-0-	81197	81197	81197	3	N	-0-		4
10		0	75825	-0-	75825	157022	75825	3	N	-0-		4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
COMMON DISPOSAL, LLC			169728									
CHIRENO SWD		WELL #:	1	RRCID -> 260963	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5236 - 5400					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038									
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 220368	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 8164 - 10806					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:	2	RRCID -> 220765	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 11455	PERF. 8620 - 11280					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID -> 222327	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9538 - 11672					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:	3	RRCID -> 239992	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 10965	PERF. 11170 - 12657					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRANBERY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 242553	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 11309	PERF. 9534 - 11254					
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446 3	N	-0-			25
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			25
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423 3	N	-0-			25
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570 3	N	1	1 1		25
09	0		905	-0-	905	905	905 3	N	-0-			25
10	0		956	-0-	956	1861	956 3	N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GIBSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.10614 -	14130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	134 1	912 3	Y	-0-		-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	110 1	1423 3	Y	-0-		-0-
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	116 1	1522 3	Y	-0-		-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	114 1	1392 3	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1026	-0-	-504	-0-	95 1	931 3	Y	-0-		-0-
10		0	7314	-0-	7314	-0-	521 1	6791 3	Y	2	2 8	-0-
							2 9					

MCKENZIE		WELL #:		1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11730 -	15670
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		Y	-0-		112
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-		112
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		112
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1	112
09		0	63	-0-	63	-0-	63 3		Y	-0-		112
10		0	125	-0-	125	-0-	188	125 3	Y	-0-		112

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733 -	14962
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	11 1	192 3	Y	-0-		8
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	1 1	421 3	Y	-0-		8
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	2 1	650 3	Y	-0-		8
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		8
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	11 1	721 3	Y	-0-		8
10		0	1045	-0-	1045	-0-	28 1	1017 3	Y	-0-		8

BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420 -	16224
05		124 N	35	-0-	-89	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
07		3100 N	10134	-0-	7034	-0-	31 1	10103 3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	13950	-0-	10850	-0-	7 1	13943 3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	7569	-0-	4569	-0-	112 1	7457 3	Y	-0-		-0-
10		0	5780	-0-	5780	-0-	28233	157 1	Y	-0-		-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.10810 -	14780
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	105 1	1832 3	Y	1		23
							1 9					
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	8 1	2786 3	Y	-0-		23
07		3100 N	19927	-0-	16827	-0-	60 1	19866 3	Y	1	1 8	23
							1 9					
08		3100 N	17727	-0-	14627	-0-	8 1	17719 3	Y	-0-		23
09		3000 N	10997	-0-	7997	-0-	162 1	10835 3	Y	-0-		23
10		0	3835	-0-	3835	-0-	104 1	3730 3	Y	1	1 8	23
							1 9					

STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670 -	14550
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		14
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		14
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-		14
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		14
09		0	445	-0-	445	-0-	445 3	1 9	Y	1	1 1	14
10		0	920	-0-	920	-0-	1365	920 3	Y	-0-		14

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	420	1	7347	3	Y	-0-			93
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	18	1	6402	3	Y	-0-			93
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	17	1	5582	3	Y	-0-			93
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4950	3	Y	1	1	1	93
						1	9							
09	0	2328	-0-	2328	2328	34	1	2294	3	Y	-0-			93
10	0	6018	-0-	6018	8346	164	1	5854	3	Y	-0-			93

 JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

05	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			Y	-0-			108
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8	33	1	83
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-			83
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	Y	1	1	1	83
09	0	1550	-0-	1550	1550	1550	3			Y	-0-			83
10	0	1518	-0-	1518	3068	1518	3			Y	-0-			83

 LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			Y	-0-			-0-
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-			-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-			-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-			-0-
09	0	3376	-0-	3376	3376	3376	2			Y	-0-			-0-
10	0	3911	-0-	3911	7287	3911	2			Y	-0-			-0-

 CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			34
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-			34
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

 HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	948	3	25	9	Y	23			60
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	3			Y	-0-			60
07	1023 N	12	-0-	-1011	-0-	12	3			Y	-0-	43	1	17
08	961 N	771	-0-	-190	-0-	769	3	2	9	Y	2	1	1	18
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			18
10	0	911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-			18

 BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			9
06	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-			9
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0	1649	-0-	1649	1649	1649	2			N	-0-			9
10	0	793	-0-	793	2442	793	2			N	-0-			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
BOGUE "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 -	13752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	897	-0-	-746	-0-	897	2		N	-0-			5
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			5
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			5
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			5
09	0	712	-0-	712		712	2		N	-0-			5
10	0	780	-0-	780		1492	2		N	-0-			5

AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103 -	14000	
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	81	3	2 9	Y	2	53 1		21
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3		Y	-0-			21
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1 9	Y	1	13 1		9
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13 9	Y	12	1 1		20
09	0	65	-0-	65		64	3	1 9	Y	1			21
10	0	92	-0-	92		157	3		Y	-0-			21

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501 -	14108	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950 -	14440	
05	1488 X	118	-0-	-1370	-0-	6	1	112 3	N	-0-			18
06	1440 X	144	-0-	-1296	-0-	144	3		N	-0-			18
07	1488 X	449	-0-	-1039	-0-	1	1	448 3	N	-0-			18
08	1271 X	237	-0-	-1034	-0-	236	3	1 9	N	1	1		18
09	0	77	-0-	77		1	1	76 3	N	-0-			18
10	0	233	-0-	233		310	1	227 3	N	-0-			18

BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375 -	15310	
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			14
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0	516	-0-	516		516	2		N	-0-			14

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387 -	14784	
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844 3	N	-0-			177
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032 3	N	-0-			177
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032 3	N	-0-			177
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1	1	1211 3	N	1	1		177
						1	9						
09	0	1039	-0-	1039		15	1	1024 3	N	-0-			177
10	0	920	-0-	920		1959	1	895 3	N	-0-			177

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
FURRH, GAIL		WELL #: 8H		RRCID -> 247392		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	137	1	2394	3	Y	-0-	12	
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	7	1	2658	3	Y	-0-	12	
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	8	1	2768	3	Y	-0-	12	
08	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	1	1	2936	3	Y	2	1 1	13
						2	9						
09	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	27	1	1794	3	Y	-0-	1 1	12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

GREEN, F.C.		WELL #: 13H		RRCID -> 248054		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463				
05	2294 N	1852	-0-	-442	-0-	208	1	1642	2	N	2	2	
						2	9						
06	1890 N	1295	-0-	-595	-0-	158	1	1137	2	N	-0-	2	
07	2015 N	1578	-0-	-437	-0-	178	1	1400	2	N	-0-	2	
08	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	186	1	1536	2	N	-0-	2	
09	0	1570	-0-	1570	1570	163	1	1406	2	N	1	3	
						1	9						
10	0	1833	-0-	1833	3403	171	1	1658	2	N	4	7	
						4	9						

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 248831		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755				
05	3534 X	1791	-0-	-1743	-0-	381	1	1410	3	Y	-0-	31	
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	531	1	2870	3	Y	-0-	31	
07	3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	302	1	2095	3	Y	-0-	31	
08	3472 X	1997	-0-	-1475	-0-	235	1	1762	3	Y	-0-	31	
09	3390 X	2861	-0-	-529	-0-	368	1	2493	3	Y	-0-	31	
10	0	5391	-0-	5391	5391	706	1	4685	3	Y	-0-	31	

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249115		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197				
05	763 X	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-	12	
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-	12	
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	N	-0-	12	
08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1139	3	N	1	1 1	12
						1	9						
09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	-0-	12	
10	0	1147	-0-	1147	1147	31	1	1116	3	N	-0-	12	

COX "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318				
05	3472 X	3005	-0-	-467	-0-	3005	2			N	-0-	-0-	
06	3360 X	2514	-0-	-846	-0-	2514	2			N	-0-	-0-	
07	3472 X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			N	-0-	-0-	
08	3007 X	1799	-0-	-1208	-0-	1799	2			N	-0-	-0-	
09	0	1564	-0-	1564	1564	1564	2			N	-0-	-0-	
10	0	2959	-0-	2959	4523	2959	2			N	-0-	-0-	

VERHALEN "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 250904		COMPL. DATE 05/03/2009			TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536				
05	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-	-0-	
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	-0-	
07	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843	2			N	-0-	-0-	
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-	-0-	
09	0	401	-0-	401	401	401	2			N	-0-	-0-	
10	0	1705	-0-	1705	2106	1705	2			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 251533		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WOODS "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 251586		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476	
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-	50
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	1855 2	N	-0-	50
07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1754 2	11 9 N	10	60
08	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1316 2	1 9 N	1	61
09	0	1962	-0-	1962	1962	1962 2	N	-0-	57
10	0	1487	-0-	1487	3449	1486 2	1 9 N	1	58

GAMMAGE		WELL #: 1		RRCID -> 252627		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165	
05	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	201 1	2291 3 N	-0-	-0-
06	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	227 1	2093 3 N	-0-	-0-
07	2697 X	2178	-0-	-519	-0-	224 1	1954 3 N	-0-	-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	271 1	2645 3 N	-0-	-0-
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	259 1	2411 3 N	-0-	-0-
10	0	2555	-0-	2555	2555	257 1	2298 3 N	-0-	-0-

BLOCKER WARE		WELL #: 19H		RRCID -> 253050		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750	
05	3100 N	2960	-0-	-140	1524	2960 2	N	-0-	15
06	3256 X	1732	-0-	-1524	-0-	1732 2	N	-0-	15
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-	15
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-	15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15

BLOCKER HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 253054		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250	
05	1767 X	1601	-0-	-166	-0-	1601 2	N	-0-	-0-
06	1950 X	1024	-0-	-926	-0-	1024 2	N	-0-	-0-
07	2015 X	85	-0-	-1930	-0-	85 2	N	-0-	-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-	-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-	-0-
10	0	1969	-0-	1969	1969	1969 2	N	-0-	-0-

HUNT OIL CO.		WELL #: 1H		RRCID -> 253786		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418	
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2	N	-0-	57
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2	N	-0-	57
07	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2	N	-0-	57
08	5611 X	4530	-0-	-1081	-0-	4530 2	N	-0-	57
09	0	2809	-0-	2809	2809	2809 2	N	-0-	57
10	0	4636	-0-	4636	7445	4636 2	N	-0-	57

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 254024		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HOLT		WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728	- 16209	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2201 N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2	N	-0-			7
06		1980 N	841	-0-	-1139	-0-	841	2	N	-0-			7
07		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			7
08		1922 N	862	-0-	-1060	-0-	862	2	N	-0-			7
09		0	2932	-0-	2932	2932	2932	2	N	-0-			7
10		0	1707	-0-	1707	4639	1707	2	N	-0-			7

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560	- 17073	
05		3069 X	2730	-0-	-339	-0-	220	1	N	-0-			-0-
06		2970 X	2525	-0-	-445	-0-	247	1	N	-0-			-0-
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-			-0-
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			-0-
09		0	2832	-0-	2832	2832	275	1	N	-0-			-0-
10		0	2852	-0-	2852	5684	287	1	N	-0-			-0-

VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735	- 16910	
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
08		1860 N	1509	-0-	-351	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
09		0	1120	-0-	1120	1120	1120	2	N	-0-			-0-
10		0	1889	-0-	1889	3009	1889	2	N	-0-			-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 16500	
05		1891 N	456	-0-	-1435	-0-	456	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	84	-0-	-966	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10		0	2095	-0-	2095	2095	2095	2	N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.16893	- 18403	
05		1612 X	850	-0-	-762	-0-	68	1	N	-0-			-0-
06		1650 X	1083	-0-	-567	-0-	106	1	N	-0-			-0-
07		1705 X	146	-0-	-1559	-0-	15	1	N	-0-			-0-
08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-			-0-
09		0	2421	-0-	2421	2421	235	1	N	-0-			-0-
10		0	1998	-0-	1998	4419	201	1	N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510	- 15978	
05		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
09		0	952	-0-	952	952	952	2	N	-0-			-0-
10		0	2222	-0-	2222	3174	2222	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 255415	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11548	- 17290	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	65253 X	65253	-0-	-0-	-0-	2794 1	-0-	13634 2	N	153
						48825 3				
06	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	49 1	-0-	4598 2	N	153
						17808 3				
07	46325 X	46325	-0-	-0-	-0-	112 1	1	9333 2	N	153
						36879 3		1 9		
08	53816 X	53816	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	10969 2	N	153
						42826 3				
09	53495 X	53495	-0-	-0-	-0-	632 1	-0-	10682 2	N	153
						42181 3				
*10	47596 X	47596	-0-	-0-	-0-	1039 1	1	9427 2	N	153
						37129 3		1 9		

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 255586	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11156	PERF.11484	- 16125	
05	5115 X	4522	-0-	-593	-0-	245 1	-0-	4277 3	N	133
06	4800 X	4354	-0-	-446	-0-	12 1	-0-	4342 3	N	133
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	6766 3	N	133
08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	8241 3	N	133
09	0	4262	-0-	4262	-0-	63 1	-0-	4199 3	N	133
10	0	7208	-0-	7208	11470	196 1	1	7011 3	N	133
						1 9				

VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID -> 255875	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 11164	PERF.11495	- 16037	
05	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2511 2	-0-		N	-0-
06	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950 2	-0-		N	-0-
07	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289 2	-0-		N	-0-
08	2511 N	2188	-0-	-323	-0-	2188 2	-0-		N	-0-
09	0	47	-0-	47	-0-	47 2	-0-		N	-0-
10	0	1300	-0-	1300	1347	1300 2	-0-		N	-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 255888	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10491	- 15425	
05	3441 X	2027	-0-	-1414	-0-	110 1	-0-	1917 3	Y	56
06	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	7 1	-0-	2540 3	Y	56
07	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	69 1	-0-	22776 3	Y	56
08	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	27086 3	Y	56
09	0	12344	-0-	12344	-0-	182 1	-0-	12162 3	Y	56
10	0	9591	-0-	9591	21935	261 1	1	9329 3	Y	56
						1 9				

VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID -> 256207	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 10317	PERF.11363	- 15750	
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	-0-		N	-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	-0-		N	-0-
07	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	2003 2	-0-		N	-0-
08	2480 N	1723	-0-	-757	-0-	1723 2	-0-		N	-0-
09	0	1039	-0-	1039	-0-	1039 2	-0-		N	-0-
10	0	2454	-0-	2454	3493	2454 2	-0-		N	-0-

BELL		WELL #:		5H	RRCID -> 256208	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11378	- 15548	
05	2387 N	2128	-0-	-259	-0-	2128 2	-0-		N	-0-
06	2160 N	1054	-0-	-1106	-0-	1054 2	-0-		N	-0-
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-		-0-		N	-0-
08	2139 N	261	-0-	-1878	-0-	261 2	-0-		N	-0-
09	0	444	-0-	444	-0-	444 2	-0-		N	-0-
10	0	9415	-0-	9415	9859	9415 2	-0-		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
HASSELL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256738		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	57	1	646	3	N	-0-		-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	881	3	N	-0-		-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	89	1	776	3	N	-0-		-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	823	3	N	-0-		-0-
09	0		712	-0-	712	-0-	69	1	643	3	N	-0-		-0-
10	0		513	-0-	513	-0-	52	1	461	3	N	-0-		-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257269		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831					
05	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	3			N	-0-		-0-
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	3547	3			N	-0-		-0-
07	4061	X	2727	-0-	-1334	-0-	2727	3			N	-0-		-0-
08	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3			N	-0-		-0-
09	3930	X	2532	-0-	-1398	-0-	2532	3			N	-0-		-0-
10	0		3704	-0-	3704	-0-	3704	3			N	-0-		-0-

CLARK "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257381		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437					
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-		10
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-		10
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-		10
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-		10
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-		10
10	0		1817	-0-	1817	-0-	1817	2			N	-0-		10

HENDRY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257747		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450					
05	12648	X	11907	-0-	-741	-0-	644	1	11263	3	N	-0-		27
06	12060	X	9928	-0-	-2132	-0-	27	1	9901	3	N	-0-		27
07	12462	X	9212	-0-	-3250	-0-	28	1	9183	3	N	1	1 8	27
							1	9						
08	12462	X	9545	-0-	-2917	-0-	5	1	9540	3	N	-0-		27
09	11520	X	9736	-0-	-1784	-0-	144	1	9592	3	N	-0-		27
*10	11904	X	9562	-0-	-2342	-0-	260	1	9301	3	N	1	28 1	-0-
							1	9						

CRANE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 257778		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515					
05	3379	X	1469	-0-	-1910	-0-	39	1	1430	3	N	-0-		-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-		-0-
07	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-		-0-
08	41922	X	41922	-0-	-0-	-0-	41922	3			N	-0-		-0-
09	0		36525	-0-	36525	-0-	36525	3			N	-0-		-0-
10	0		33204	-0-	33204	-0-	69729	3			N	-0-		-0-

NELSON "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257942		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612					
05	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	3673	2			N	-0-		-0-
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	2			N	-0-		-0-
07	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	2			N	-0-		-0-
08	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3744	2			N	-0-		-0-
09	0		3526	-0-	3526	-0-	3526	2			N	-0-		-0-
10	0		3602	-0-	3602	-0-	7128	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038										
MURRAY GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	14384 - 19175	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		4650 X	4414	-0-	-236	-0-	478 1	3936 3	N	-0-		-0-	
06		4170 X	3198	-0-	-972	-0-	399 1	2799 3	N	-0-		-0-	
07		4650 X	3879	-0-	-771	-0-	485 1	3394 3	N	-0-		-0-	
08		4650 X	3419	-0-	-1231	-0-	384 1	3035 3	N	-0-		-0-	
09		0	2857	-0-	2857	2857	141 1	2716 3	N	-0-		-0-	
10		0	4052	-0-	4052	6909	365 1	3687 3	N	-0-		-0-	

BOSH			WELL #: 19H		RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	12059 - 16200	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
10		0	190	-0-	190	190	190 2		N	-0-		-0-	

BLOCKER HEIRS			WELL #: 20H		RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	11253 - 15631	
05		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	2840 2		N	-0-		-0-	
06		2970 X	1281	-0-	-1689	-0-	1281 2		N	-0-		-0-	
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		-0-	
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	4497	-0-	4497	4497	4497 2		N	-0-		-0-	
10		0	488	-0-	488	4985	488 2		N	-0-		-0-	

VERHALEN "D"			WELL #: 3H		RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.	11410 - 16256	
05		3875 X	3536	-0-	-339	-0-	3536 2		N	-0-		-0-	
06		3750 X	3302	-0-	-448	-0-	3302 2		N	-0-		-0-	
07		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3376 2		N	-0-		-0-	
08		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304 2		N	-0-		-0-	
09		3420 X	2060	-0-	-1360	-0-	2060 2		N	-0-		-0-	
10		0	2379	-0-	2379	2379	2379 2		N	-0-		-0-	

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11509 - 15590	
05		2697 X	918	-0-	-1779	-0-	50 1	868 3	N	-0-		65	
06		2610 X	852	-0-	-1758	-0-	2 1	850 3	N	-0-		65	
07		1736 X	753	-0-	-983	-0-	2 1	751 3	N	-0-		65	
08		1085 X	715	-0-	-370	-0-	715 3		N	-0-	1 1	64	
09		1050 X	692	-0-	-358	-0-	10 1	682 3	N	-0-		64	
*10		930 X	513	-0-	-417	-0-	14 1	499 3	N	-0-		64	

FREEMAN FARMS GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.	14044 - 19420	
05		6200 X	5609	-0-	-591	-0-	5609 3		N	-0-		-0-	
06		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 3		N	-0-		-0-	
07		6355 X	6253	-0-	-102	-0-	6253 3		N	-0-		-0-	
08		6355 X	4834	-0-	-1521	-0-	4834 3		N	-0-		-0-	
09		0	4582	-0-	4582	4582	4582 3		N	-0-		-0-	
10		0	5488	-0-	5488	10070	5488 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 - 16725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		8060 X	6870	-0-	-1190	-0-	372 1	6498 3	Y	-0-		44
06		7800 X	5861	-0-	-1939	-0-	16 1	5845 3	Y	-0-		44
07		8060 X	5300	-0-	-2760	-0-	16 1	5284 3	Y	-0-		44
08		7409 X	5605	-0-	-1804	-0-	3 1	5570 3	Y	29		73
							32 9					
09		7170 X	2241	-0-	-4929	-0-	33 1	2208 3	Y	-0-		73
10		0	16804	-0-	16804	16804	457 1	16345 3	Y	2	2 8	73
							2 9					

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800 - 17220	
05		3162 X	2961	-0-	-201	-0-	238 1	2723 3	N	-0-		-0-
06		3030 X	2832	-0-	-198	-0-	277 1	2555 3	N	-0-		-0-
07		3131 X	2799	-0-	-332	-0-	288 1	2511 3	N	-0-		-0-
08		2976 X	2749	-0-	-227	-0-	256 1	2493 3	N	-0-		-0-
09		0	2622	-0-	2622	2622	254 1	2368 3	N	-0-		-0-
10		0	2947	-0-	2947	5569	296 1	2651 3	N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639 - 17821	
05		4154 X	3652	-0-	-502	-0-	294 1	3358 3	N	-0-		-0-
06		3930 X	3654	-0-	-276	-0-	358 1	3296 3	N	-0-		-0-
07		3844 X	3771	-0-	-73	-0-	388 1	3383 3	N	-0-		-0-
08		3782 X	3357	-0-	-425	-0-	312 1	3045 3	N	-0-		-0-
09		0	3133	-0-	3133	3133	304 1	2829 3	N	-0-		-0-
10		0	3228	-0-	3228	6361	325 1	2903 3	N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 - 16760	
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	139 1	1587 3	N	-0-		-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	86 1	795 3	N	-0-		-0-
07		806 N	709	-0-	-97	-0-	73 1	636 3	N	-0-		-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	102 1	990 3	N	-0-		-0-
09		780 N	779	-0-	-1	-0-	76 1	703 3	N	-0-		-0-
10		0	1297	-0-	1297	1297	130 1	1167 3	N	-0-		-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 - 19401	
05		4464 X	3542	-0-	-922	-0-	3542 3		N	-0-		-0-
06		3930 X	3812	-0-	-118	-0-	3812 3		N	-0-		-0-
07		3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3100 3		N	-0-		-0-
08		3658 X	1727	-0-	-1931	-0-	1727 3		N	-0-		-0-
09		3810 X	3486	-0-	-324	-0-	3486 3		N	-0-		-0-
10		0	4258	-0-	4258	4258	4258 3		N	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254 - 16361	
05		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257 2		N	-0-		3
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-		3
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		3
08		3131 X	299	-0-	-2832	-0-	299 2		N	-0-		3
09		0	6697	-0-	6697	6697	6697 2		N	-0-		3
10		0	6566	-0-	6566	13263	6566 2		N	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.	11175 - 16461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1860 X	1725	-0-	-135	-0-	1725	2	N	-0-			2
06		1800 X	650	-0-	-1150	-0-	650	2	N	-0-			2
07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			2
08		1860 X	872	-0-	-988	-0-	872	2	N	-0-			2
09		0	4841	-0-	4841		4841	2	N	-0-			2
10		0	8289	-0-	8289	13130	8289	2	N	-0-			2

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14306 - 18737	
05		5177 X	5109	-0-	-68	-0-	5109	3	N	-0-			-0-
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3	N	-0-			-0-
07		4495 X	4485	-0-	-10	-0-	4485	3	N	-0-			-0-
08		5115 X	5001	-0-	-114	-0-	5001	3	N	-0-			-0-
09		0	3499	-0-	3499		3499	3	N	-0-			-0-
10		0	3333	-0-	3333	6832	3333	3	N	-0-			-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	11100 - 16431	
05		5673 X	5284	-0-	-389	-0-	5284	2	N	-0-			-0-
06		5490 X	5029	-0-	-461	-0-	5029	2	N	-0-			-0-
07		5456 X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2	N	-0-			-0-
08		5270 X	5238	-0-	-32	-0-	5238	2	N	-0-			-0-
09		0	5638	-0-	5638		5638	2	N	-0-			-0-
10		0	5579	-0-	5579	11217	5579	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.	15402 - 19042	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14850 - 19081	
05		3999 X	2447	-0-	-1552	-0-	65	1	2382	3	N	-0-	-0-
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-	-0-
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-	-0-
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	-0-
09		0	1941	-0-	1941		1941	3			N	-0-	-0-
10		0	8908	-0-	8908	10849	8908	3			N	-0-	-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	14058 - 18470	
05		4123 X	3916	-0-	-207	-0-	424	1	3492	3	N	-0-	-0-
06		3990 X	3441	-0-	-549	-0-	430	1	3011	3	N	-0-	-0-
07		4123 X	3120	-0-	-1003	-0-	390	1	2730	3	N	-0-	-0-
08		4123 X	2915	-0-	-1208	-0-	327	1	2588	3	N	-0-	-0-
09		3990 X	2309	-0-	-1681	-0-	114	1	2195	3	N	-0-	-0-
10		0	3383	-0-	3383	3383	305	1	3078	3	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	14299 - 19249	
05		5270 X	5027	-0-	-243	-0-	5027	3			N	-0-	-0-
06		4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3			N	-0-	-0-
07		5084 X	4800	-0-	-284	-0-	4800	3			N	-0-	-0-
08		5053 X	3695	-0-	-1358	-0-	3695	3			N	-0-	-0-
09		4890 X	1993	-0-	-2897	-0-	1993	3			N	-0-	-0-
10		0	6263	-0-	6263	6263	6263	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	11	1 1	10 3	N	-0-			-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699
05	4929 X	4330	-0-	-599	-0-	4330 3		N	-0-			-0-
06	4770 X	4093	-0-	-677	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
07	4929 X	3980	-0-	-949	-0-	3980 3		N	-0-			-0-
08	4929 X	3670	-0-	-1259	-0-	3670 3		N	-0-			-0-
09	0	3730	-0-	3730	3730	3730 3		N	-0-			-0-
10	0	3859	-0-	3859	7589	3859 3		N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751
05	4123 X	3799	-0-	-324	-0-	411 1	3388 3	N	-0-			-0-
06	3900 X	3440	-0-	-460	-0-	430 1	3010 3	N	-0-			-0-
07	4030 X	3070	-0-	-960	-0-	384 1	2686 3	N	-0-			-0-
08	3999 X	2709	-0-	-1290	-0-	304 1	2405 3	N	-0-			-0-
09	0	2226	-0-	2226	2226	110 1	2116 3	N	-0-			-0-
10	0	3140	-0-	3140	5366	283 1	2857 3	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899	- 18341
05	1829 N	1368	-0-	-461	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1133	-0-	-231	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
09	0	1489	-0-	1489	1489	1489 3		N	-0-			-0-
10	0	1884	-0-	1884	3373	1884 3		N	-0-			-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512	- 19104
05	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	4076 3		N	-0-			-0-
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 3		N	-0-			-0-
07	4154 X	3626	-0-	-528	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
08	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962 3		N	-0-			-0-
09	0	4202	-0-	4202	4202	4202 3		N	-0-			-0-
10	0	3925	-0-	3925	8127	3925 3		N	-0-			-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3		N	-0-			-0-
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 3		N	-0-			-0-
07	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3		N	-0-			-0-
08	4433 X	4243	-0-	-190	-0-	4243 3		N	-0-			-0-
09	0	3749	-0-	3749	3749	3749 3		N	-0-			-0-
10	0	4089	-0-	4089	7838	4089 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271 -	15716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3472 X	3413	-0-	-59	-0-	3413 2		N	-0-		12
06		3360 X	3063	-0-	-297	-0-	3063 2		N	-0-		12
07		3410 X	3044	-0-	-366	-0-	3044 2		N	-0-		12
08		3410 X	3071	-0-	-339	-0-	3071 2		N	-0-		12
09		0	3214	-0-	3214		3214 2	6 9	N	5		17
10		0	3270	-0-	3270		6484 2		N	-0-		17

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 -	18744
05		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4529 3		N	-0-		-0-
06		4620 X	3808	-0-	-812	-0-	3808 3		N	-0-		-0-
07		4774 X	3489	-0-	-1285	-0-	3489 3		N	-0-		-0-
08		4526 X	3659	-0-	-867	-0-	3659 3		N	-0-		-0-
09		0	3500	-0-	3500		3500 3		N	-0-		-0-
10		0	3730	-0-	3730		7230 3		N	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005 -	16457
05		3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3041 2		N	-0-		20
06		3030 X	1846	-0-	-1184	-0-	1846 2		N	-0-		20
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-		N	-0-		20
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-		N	-0-		20
09		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-		20
10		0	2069	-0-	2069		2069 2		N	-0-		20

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 -	18029
05		5053 X	4611	-0-	-442	-0-	371 1	4240 3	N	-0-		-0-
06		4890 X	4663	-0-	-227	-0-	457 1	4206 3	N	-0-		-0-
07		4960 X	4421	-0-	-539	-0-	455 1	3966 3	N	-0-		-0-
08		4960 X	4296	-0-	-664	-0-	400 1	3896 3	N	-0-		-0-
09		0	4142	-0-	4142		4142 1	3740 3	N	-0-		-0-
10		0	4023	-0-	4023		8165 1	405 1	3618 3	N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 -	17815
05		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	201 1	2295 3	N	-0-		-0-
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	253 1	2330 3	N	-0-		-0-
07		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	266 1	2315 3	N	-0-		-0-
08		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	229 1	2237 3	N	-0-		-0-
09		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	231 1	2148 3	N	-0-		-0-
10		0	2260	-0-	2260		227 1	2033 3	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 -	19135
05		3441 X	3019	-0-	-422	-0-	243 1	2776 3	N	-0-		-0-
06		3330 X	3082	-0-	-248	-0-	302 1	2780 3	N	-0-		-0-
07		3317 X	3303	-0-	-14	-0-	340 1	2963 3	N	-0-		-0-
08		3317 X	3009	-0-	-308	-0-	280 1	2729 3	N	-0-		-0-
09		0	3048	-0-	3048		3048 1	2752 3	N	-0-		-0-
10		0	2991	-0-	2991		6039 1	301 1	2690 3	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 -	19439
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6479 X	5827	-0-	-652	-0-	469 1	5358 3	N	-0-			-0-
06		6270 X	6025	-0-	-245	-0-	590 1	5435 3	N	-0-			-0-
07		6448 X	6127	-0-	-321	-0-	631 1	5496 3	N	-0-			-0-
08		6386 X	6012	-0-	-374	-0-	559 1	5453 3	N	-0-			-0-
09		0	5931	-0-	5931	5931	575 1	5356 3	N	-0-			-0-
10		0	6158	-0-	6158	12089	619 1	5539 3	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828	
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-			-0-
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3		N	-0-			-0-
07		4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284 3		N	-0-			-0-
08		4433 X	4254	-0-	-179	-0-	4254 3		N	-0-			-0-
09		0	4248	-0-	4248	4248	4248 3		N	-0-			-0-
10		0	3398	-0-	3398	7646	3398 3		N	-0-			-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100	- 16117	
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
06		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		N	-0-			-0-
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-			-0-
08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
09		0	4221	-0-	4221	4221	4221 2		N	-0-			-0-
10		0	3495	-0-	3495	7716	3495 2		N	-0-			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224	- 17772	
05		6913 X	6405	-0-	-508	-0-	6405 2		N	-0-			8
06		6690 X	6175	-0-	-515	-0-	6175 2		N	-0-			8
07		6789 X	6206	-0-	-583	-0-	6206 2		N	-0-			8
08		6417 X	6171	-0-	-246	-0-	6171 2		N	-0-			8
09		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861 2		N	-0-			8
10		0	7052	-0-	7052	7052	7052 2		N	-0-			8

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590	
05		3658 X	3585	-0-	-73	-0-	3585 3		N	-0-			-0-
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		N	-0-			-0-
07		3534 X	3521	-0-	-13	-0-	3521 3		N	-0-			-0-
08		3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
09		0	3028	-0-	3028	3028	3028 3		N	-0-			-0-
10		0	2947	-0-	2947	5975	2947 3		N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046	
05		5332 X	4498	-0-	-834	-0-	4498 3		N	-0-			-0-
06		5160 X	4202	-0-	-958	-0-	4202 3		N	-0-			-0-
07		4805 X	4132	-0-	-673	-0-	4132 3		N	-0-			-0-
08		4805 X	4115	-0-	-690	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
09		4350 X	3944	-0-	-406	-0-	3944 3		N	-0-			-0-
10		0	2939	-0-	2939	2939	2939 3		N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717	
05		6014 X	5369	-0-	-645	-0-	5369 3		N	-0-			-0-
06		5820 X	5182	-0-	-638	-0-	5182 3		N	-0-			-0-
07		5642 X	5268	-0-	-374	-0-	5268 3		N	-0-			-0-
08		5611 X	4556	-0-	-1055	-0-	4556 3		N	-0-			-0-
09		5190 X	4868	-0-	-322	-0-	4868 3		N	-0-			-0-
10		0	5272	-0-	5272	5272	5272 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BENNETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683 PERF.13984 - 18379	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5704 X	5630	-0-	-74	-0-	5630 3	N	-0-		-0-
06	5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	4175 3	N	-0-		-0-
07	5239 X	4938	-0-	-301	-0-	4938 3	N	-0-		-0-
08	5642 X	4391	-0-	-1251	-0-	4391 3	N	-0-		-0-
09	0	3642	-0-	3642	3642	3642 3	N	-0-		-0-
10	0	5715	-0-	5715	9357	5715 3	N	-0-		-0-

VERHALEN "A"		WELL #: 5H		RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132 PERF.11310 - 17422	
05	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	5332 2	N	-0-		5
06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030 2	N	-0-		5
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 2	N	-0-		5
08	5332 X	5238	-0-	-94	-0-	5236 2	N	2 9		7
09	6030 X	5666	-0-	-364	-0-	5666 2	N	-0-		7
10	0	5553	-0-	5553	5553	5553 2	N	-0-		7

STANALAND TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067 PERF.14580 - 19351	
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3	N	-0-		-0-
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3	N	-0-		-0-
07	6479 X	4944	-0-	-1535	-0-	4944 3	N	-0-		-0-
08	6479 X	4835	-0-	-1644	-0-	4835 3	N	-0-		-0-
09	6270 X	4682	-0-	-1588	-0-	4682 3	N	-0-		-0-
10	0	4873	-0-	4873	4873	4873 3	N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884 PERF.14140 - 19053	
05	5518 X	4963	-0-	-555	-0-	4963 3	N	-0-		-0-
06	5340 X	4740	-0-	-600	-0-	4740 3	N	-0-		-0-
07	5518 X	4872	-0-	-646	-0-	4872 3	N	-0-		-0-
08	5301 X	4164	-0-	-1137	-0-	4164 3	N	-0-		-0-
09	0	4360	-0-	4360	4360	4360 3	N	-0-		-0-
10	0	4531	-0-	4531	8891	4531 3	N	-0-		-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267 PERF.14576 - 19470	
05	3286 X	2180	-0-	-1106	-0-	236 1	1944 3	N	-0-	-0-
06	2850 X	1920	-0-	-930	-0-	240 1	1680 3	N	-0-	-0-
07	2821 X	1318	-0-	-1503	-0-	165 1	1153 3	N	-0-	-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	-0-
09	2610 X	1345	-0-	-1265	-0-	66 1	1279 3	N	-0-	-0-
10	0	2722	-0-	2722	2722	245 1	2477 3	N	-0-	-0-

BRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594 PERF.13860 - 18734	
05	4650 X	4581	-0-	-69	-0-	239 1	4342 3	N	-0-	-0-
06	4500 X	4290	-0-	-210	-0-	219 1	4071 3	N	-0-	-0-
07	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	232 1	3865 3	N	-0-	-0-
08	4619 X	3855	-0-	-764	-0-	209 1	3646 3	N	-0-	-0-
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	250 1	4339 3	N	-0-	-0-
10	0	4365	-0-	4365	4365	230 1	4135 3	N	-0-	-0-

MIA AUSTIN		WELL #: 10H		RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957 PERF.11411 - 18041	
05	8773 X	8472	-0-	-301	-0-	8472 2		N	-0-	18
06	8490 X	4098	-0-	-4392	-0-	4098 2		N	-0-	18
07	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-	18
08	8773 X	5016	-0-	-3757	-0-	5016 2		N	-0-	18
09	0	11312	-0-	11312	11312	11312 2		N	-0-	18
10	0	8304	-0-	8304	19616	8304 2		N	-0-	18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949 - 18958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585 3	N	-0-		-0-	
06	3870	X	2603	-0-	-1267	-0-	2603 3	N	-0-		-0-	
07	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	701 3	N	-0-		-0-	
08	3999	X	676	-0-	-3323	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
09	3840	X	2673	-0-	-1167	-0-	2673 3	N	-0-		-0-	
10	0		2495	-0-	2495	2495	2495 3	N	-0-		-0-	

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 - 19276	
05	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304 3	N	-0-		-0-	
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177 3	N	-0-		-0-	
07	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166 3	N	-0-		-0-	
08	1302	N	994	-0-	-308	-0-	994 3	N	-0-		-0-	
09	0		460	-0-	460	460	460 3	N	-0-		-0-	
10	0		911	-0-	911	1371	911 3	N	-0-		-0-	

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 - 18531	
05	2573	N	2107	-0-	-466	-0-	2107 3	N	-0-		-0-	
06	2370	N	1245	-0-	-1125	-0-	1245 3	N	-0-		-0-	
07	2480	N	1936	-0-	-544	-0-	1936 3	N	-0-		-0-	
08	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1759 3	N	-0-		-0-	
09	0		1620	-0-	1620	1620	1620 3	N	-0-		-0-	
10	0		2153	-0-	2153	3773	2153 3	N	-0-		-0-	

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 - 19250	
05	5487	X	3804	-0-	-1683	-0-	101 1	3703 3	N	-0-	-0-	
06	5310	X	760	-0-	-4550	-0-	760 3		N	-0-	-0-	
07	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4813 3		N	-0-	-0-	
08	5301	X	248	-0-	-5053	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
09	0		68	-0-	68	68	68 3		N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	68			N	-0-	-0-	

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 - 18777	
05	6541	X	5903	-0-	-638	-0-	5903 3		N	-0-	-0-	
06	5970	X	5671	-0-	-299	-0-	5671 3		N	-0-	-0-	
07	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575 3		N	-0-	-0-	
08	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	5665 3		N	-0-	-0-	
09	0		5643	-0-	5643	5643	5643 3		N	-0-	-0-	
10	0		5694	-0-	5694	11337	5694 3		N	-0-	-0-	

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394	
05	9579	X	8497	-0-	-1082	-0-	8497 2		N	-0-	-0-	
06	9270	X	8082	-0-	-1188	-0-	8082 2		N	-0-	-0-	
07	9145	X	8557	-0-	-588	-0-	8557 2		N	-0-	-0-	
08	9145	X	8052	-0-	-1093	-0-	8052 2		N	-0-	-0-	
09	0		7019	-0-	7019	7019	7019 2		N	-0-	-0-	
10	0		7724	-0-	7724	14743	7724 2		N	-0-	-0-	

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244	
05	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	4152 3		N	-0-	-0-	
06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903 3		N	-0-	-0-	
07	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3967 3		N	-0-	-0-	
08	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3923 3		N	-0-	-0-	
09	0		3790	-0-	3790	3790	3790 3		N	-0-	-0-	
10	0		4009	-0-	4009	7799	4009 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MERCER		WELL #: 11H		RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 - 15901		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2		N	-0-		7
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-		7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
*09	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		7
10	0	6333	-0-	6333	6333	6333	2		N	-0-		7

HAMILTON		WELL #: 1H		RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350		
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-		-0-
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2		N	-0-		-0-
07	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2		N	-0-		-0-
08	5456 X	4608	-0-	-848	-0-	4608	2		N	-0-		-0-
09	5280 X	1454	-0-	-3826	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
10	0	1210	-0-	1210	1210	1210	2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #: 6H		RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341		
05	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2		N	-0-		10
06	2310 X	1496	-0-	-814	-0-	1496	2		N	-0-		10
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-		10
08	2294 X	147	-0-	-2147	-0-	147	2		N	-0-		10
09	2220 X	348	-0-	-1872	-0-	348	2		N	-0-		10
10	0	4076	-0-	4076	4076	4076	2		N	-0-		10

SHOFNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256		
05	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3		N	-0-		-0-
06	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3		N	-0-		-0-
07	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
08	2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1939	3		N	-0-		-0-
09	0	1987	-0-	1987	1987	1987	3		N	-0-		-0-
10	0	2068	-0-	2068	4055	2068	3		N	-0-		-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938		
05	5084 X	4713	-0-	-371	-0-	4713	3		N	-0-		-0-
06	4830 X	4607	-0-	-223	-0-	4607	3		N	-0-		-0-
07	4991 X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3		N	-0-		-0-
08	4991 X	4665	-0-	-326	-0-	4665	3		N	-0-		-0-
09	4830 X	4470	-0-	-360	-0-	4470	3		N	-0-		-0-
10	0	4711	-0-	4711	4711	4711	3		N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694		
05	3906 X	3663	-0-	-243	-0-	3663	3		N	-0-		-0-
06	3780 X	3476	-0-	-304	-0-	3476	3		N	-0-		-0-
07	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	3561	3		N	-0-		-0-
08	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3468	3		N	-0-		-0-
09	3570 X	3252	-0-	-318	-0-	3252	3		N	-0-		-0-
10	0	3290	-0-	3290	3290	3290	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181	- 19100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4743 X	4448	-0-	-295	-0-	4448	3	N	-0-			-0-
06	4440 X	4294	-0-	-146	-0-	4294	3	N	-0-			-0-
07	4588 X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3	N	-0-			-0-
08	4557 X	4074	-0-	-483	-0-	4074	3	N	-0-			-0-
09	0	3982	-0-	3982	3982	3982	3	N	-0-			-0-
10	0	4118	-0-	4118	8100	4118	3	N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651	- 18640
05	10199 X	7910	-0-	-2289	-0-	7910	3	N	-0-			-0-
06	8880 X	7224	-0-	-1656	-0-	7224	3	N	-0-			-0-
07	8711 X	6742	-0-	-1969	-0-	6742	3	N	-0-			-0-
08	8091 X	5519	-0-	-2572	-0-	5519	3	N	-0-			-0-
09	0	5535	-0-	5535	5535	5535	3	N	-0-			-0-
10	0	5714	-0-	5714	11249	5714	3	N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796	- 18630
05	9176 X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	3	N	-0-			-0-
06	8430 X	6383	-0-	-2047	-0-	6383	3	N	-0-			-0-
07	8711 X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	3	N	-0-			-0-
08	8153 X	4416	-0-	-3737	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
09	7500 X	5673	-0-	-1827	-0-	5673	3	N	-0-			-0-
10	0	5411	-0-	5411	5411	5411	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431	- 16420
05	5983 X	5929	-0-	-54	-0-	5929	2	N	-0-			12
06	5790 X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2	N	-0-			12
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			12
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			12
09	0	9491	-0-	9491	9491	9491	2	N	-0-			12
10	0	5164	-0-	5164	14655	5163	2	N	1	9		13

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645	- 19205
05	12865 X	8693	-0-	-4172	-0-	8693	3	N	-0-			-0-
06	10380 X	8262	-0-	-2118	-0-	8262	3	N	-0-			-0-
07	9920 X	7233	-0-	-2687	-0-	7233	3	N	-0-			-0-
08	9517 X	7092	-0-	-2425	-0-	7092	3	N	-0-			-0-
09	0	7279	-0-	7279	7279	7279	3	N	-0-			-0-
10	0	6692	-0-	6692	13971	6692	3	N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742	- 19217
05	12214 X	6906	-0-	-5308	-0-	6906	3	N	-0-			-0-
06	11250 X	4849	-0-	-6401	-0-	4849	3	N	-0-			-0-
07	10571 X	102	-0-	-10469	-0-	102	3	N	-0-			-0-
08	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			N	-0-			-0-
09	0	4790	-0-	4790	4790	4790	3	N	-0-			-0-
10	0	6906	-0-	6906	11696	6906	3	N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367	- 18356
05	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	3742	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3	N	-0-			-0-
07	3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
08	3844 X	2759	-0-	-1085	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
09	3720 X	2801	-0-	-919	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
10	0	2987	-0-	2987	2987	2987	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HAYNES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263636		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937 3	N	-0-		-0-
07	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2747 3	N	-0-		-0-
08	3162 X	2358	-0-	-804	-0-	2358 3	N	-0-		-0-
09	0	2697	-0-	2697	2697	2697 3	N	-0-		-0-
10	0	2680	-0-	2680	5377	2680 3	N	-0-		-0-

KENDRICK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263659		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164		
05	5952 X	5681	-0-	-271	-0-	5681 3	N	-0-		-0-
06	5850 X	5243	-0-	-607	-0-	5243 3	N	-0-		-0-
07	6045 X	5443	-0-	-602	-0-	5443 3	N	-0-		-0-
08	6045 X	4939	-0-	-1106	-0-	4939 3	N	-0-		-0-
09	5580 X	4754	-0-	-826	-0-	4754 3	N	-0-		-0-
10	0	4462	-0-	4462	4462	4462 3	N	-0-		-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263793		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885		
05	4185 X	3542	-0-	-643	-0-	3542 3	N	-0-		-0-
06	4140 X	3864	-0-	-276	-0-	3864 3	N	-0-		-0-
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3	N	-0-		-0-
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3	N	-0-		-0-
09	0	3841	-0-	3841	3841	3841 3	N	-0-		-0-
10	0	3283	-0-	3283	7124	3283 3	N	-0-		-0-

HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263795		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416		
05	6541 X	6456	-0-	-85	-0-	6456 3	N	-0-		-0-
06	6600 X	5501	-0-	-1099	-0-	5501 3	N	-0-		-0-
07	6820 X	3637	-0-	-3183	-0-	3637 3	N	-0-		-0-
08	6820 X	3196	-0-	-3624	-0-	3196 3	N	-0-		-0-
09	0	3934	-0-	3934	3934	3934 3	N	-0-		-0-
10	0	3609	-0-	3609	7543	3609 3	N	-0-		-0-

JENKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263798		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755		
05	7440 X	7146	-0-	-294	-0-	438 1	6708 3	N	-0-	-0-
06	7200 X	6020	-0-	-1180	-0-	374 1	5646 3	N	-0-	-0-
07	8184 X	6883	-0-	-1301	-0-	428 1	6455 3	N	-0-	-0-
08	8184 X	6440	-0-	-1744	-0-	396 1	6044 3	N	-0-	-0-
09	7920 X	5995	-0-	-1925	-0-	388 1	5607 3	N	-0-	-0-
10	0	6483	-0-	6483	6483	420 1	6063 3	N	-0-	-0-

STEVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263800		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204		
05	4929 X	4469	-0-	-460	-0-	4469 3	N	-0-		-0-
06	4590 X	4230	-0-	-360	-0-	4230 3	N	-0-		-0-
07	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	4316 3	N	-0-		-0-
08	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	4307 3	N	-0-		-0-
09	4500 X	4032	-0-	-468	-0-	4032 3	N	-0-		-0-
10	0	4363	-0-	4363	4363	4363 3	N	-0-		-0-

BLOCKER WARE		WELL #: 8H		RRCID -> 263848		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141		
05	6541 X	6068	-0-	-473	-0-	6068 2	N	-0-		3
06	6330 X	4302	-0-	-2028	-0-	4302 2	N	-0-		3
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-		3
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336	- 17416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	4478	2		N	-0-			13
06	4440 X	2632	-0-	-1808	-0-	2632	2		N	-0-			13
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-			13
08	4464 X	2646	-0-	-1818	-0-	2646	2		N	-0-			13
09	0	4835	-0-	4835		4835	2		N	-0-			13
10	0	3171	-0-	3171		8006	2		N	-0-			13

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972	
05	7068 X	6497	-0-	-571	-0-	6497	3		N	-0-			-0-
06	6840 X	6361	-0-	-479	-0-	6361	3		N	-0-			-0-
07	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3		N	-0-			-0-
08	6851 X	5809	-0-	-1042	-0-	5809	3		N	-0-			-0-
09	0	6486	-0-	6486		6486	3		N	-0-			-0-
10	0	6198	-0-	6198		12684	3		N	-0-			-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499	
05	9021 X	8651	-0-	-370	-0-	451	1	8200	3	N	-0-		-0-
06	8880 X	8220	-0-	-660	-0-	420	1	7800	3	N	-0-		-0-
07	9176 X	7923	-0-	-1253	-0-	448	1	7475	3	N	-0-		-0-
08	9176 X	8413	-0-	-763	-0-	456	1	7957	3	N	-0-		-0-
09	8370 X	7697	-0-	-673	-0-	419	1	7278	3	N	-0-		-0-
10	0	7755	-0-	7755		7755	1	7347	3	N	-0-		-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440	- 18016	
05	7006 X	6638	-0-	-368	-0-	6636	2	2 9	N	2			5
06	6570 X	4303	-0-	-2267	-0-	4303	2		N	-0-			5
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-			5
08	6696 X	767	-0-	-5929	-0-	767	2		N	-0-			5
09	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2		N	-0-			5
10	0	9121	-0-	9121		9121	2		N	-0-			5

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101	- 15938	
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972	- 17923	
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2		N	-0-			15
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0	6326	-0-	6326		6326	2		N	-0-			15
10	0	7034	-0-	7034		13360	2		N	-0-			15

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219	
05	7223 X	5606	-0-	-1617	-0-	5606	3		N	-0-			-0-
06	6930 X	6089	-0-	-841	-0-	6089	3		N	-0-			-0-
07	6789 X	5013	-0-	-1776	-0-	5013	3		N	-0-			-0-
08	6789 X	971	-0-	-5818	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09	0	2525	-0-	2525		2525	3		N	-0-			-0-
10	0	4289	-0-	4289		6814	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ACLCO UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10974 X	2440	-0-	-8534	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
06	10440 X	10346	-0-	-94	-0-	10346 3		N	-0-			-0-
07	10292 X	8682	-0-	-1610	-0-	8682 3		N	-0-			-0-
08	10292 X	4209	-0-	-6083	-0-	4209 3		N	-0-			-0-
09	0	5453	-0-	5453	5453	5453 3		N	-0-			-0-
10	0	6596	-0-	6596	12049	6596 3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340			
05	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	3574 3		N	-0-			-0-
06	4140 X	3979	-0-	-161	-0-	3979 3		N	-0-			-0-
07	4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	3153 3		N	-0-			-0-
08	4216 X	1127	-0-	-3089	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
09	0	1954	-0-	1954	1954	1954 3		N	-0-			-0-
10	0	3931	-0-	3931	5885	3931 3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911			
05	3255 X	2705	-0-	-550	-0-	2705 3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2612	-0-	-568	-0-	2612 3		N	-0-			-0-
07	3286 X	2652	-0-	-634	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
08	3286 X	123	-0-	-3163	-0-	123 3		N	-0-			-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	1269 3		N	-0-			-0-
10	0	3048	-0-	3048	4317	3048 3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654			
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	25	24 3		N	-0-			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)	WELL #:	17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368			
05	9951 X	8851	-0-	-1100	-0-	8851 2		N	-0-			-0-
06	9630 X	4649	-0-	-4981	-0-	4649 2		N	-0-			-0-
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	-0-			-0-
08	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTON UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015			
05	8153 X	7911	-0-	-242	-0-	7911 3		N	-0-			-0-
06	7620 X	7545	-0-	-75	-0-	7545 3		N	-0-			-0-
07	7874 X	7597	-0-	-277	-0-	7597 3		N	-0-			-0-
08	7905 X	6485	-0-	-1420	-0-	6485 3		N	-0-			-0-
09	0	7370	-0-	7370	7370	7370 3		N	-0-			-0-
10	0	7204	-0-	7204	14574	7204 3		N	-0-			-0-

BRITTAUN UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238			
05	7750 X	7595	-0-	-155	-0-	7595 3		N	-0-			-0-
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 3		N	-0-			-0-
07	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644 3		N	-0-			-0-
08	7595 X	7489	-0-	-106	-0-	7489 3		N	-0-			-0-
09	0	6453	-0-	6453	6453	6453 3		N	-0-			-0-
10	0	7308	-0-	7308	13761	7308 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108	- 20037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11873 X	11344	-0-	-529	-0-	591 1	10753 3	N	-0-			-0-
06		11520 X	10361	-0-	-1159	-0-	529 1	9832 3	N	-0-			-0-
07		11904 X	10581	-0-	-1323	-0-	598 1	9983 3	N	-0-			-0-
08		11904 X	11026	-0-	-878	-0-	598 1	10428 3	N	-0-			-0-
09		10980 X	10477	-0-	-503	-0-	571 1	9906 3	N	-0-			-0-
10		0	10607	-0-	10607	10607	558 1	10049 3	N	-0-			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125	- 17659	
05		7719 X	7675	-0-	-44	-0-	7675 2		N	-0-			2
06		7500 X	5109	-0-	-2391	-0-	5109 2		N	-0-			2
07		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			2
08		7750 X	1233	-0-	-6517	-0-	1233 2		N	-0-			2
09		0	5746	-0-	5746	5746	5746 2		N	-0-			2
10		0	9301	-0-	9301	15047	9301 2		N	-0-			2

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959	- 19675	
05		5425 X	2491	-0-	-2934	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
06		5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5066 3		N	-0-			-0-
07		5301 X	4188	-0-	-1113	-0-	4188 3		N	-0-			-0-
08		5301 X	42	-0-	-5259	-0-	42 3		N	-0-			-0-
09		5070 X	78	-0-	-4992	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10		0	92	-0-	92	92	92 3		N	-0-			-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325	- 19838	
05		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034 3		N	-0-			-0-
06		10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326 3		N	-0-			-0-
07		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10266 3		N	-0-			-0-
08		11036 X	8522	-0-	-2514	-0-	8522 3		N	-0-			-0-
09		0	7982	-0-	7982	7982	7982 3		N	-0-			-0-
10		0	10414	-0-	10414	18396	10414 3		N	-0-			-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034	- 19471	
05		11501 X	10450	-0-	-1051	-0-	10450 3		N	-0-			-0-
06		10920 X	8896	-0-	-2024	-0-	8896 3		N	-0-			-0-
07		11284 X	8718	-0-	-2566	-0-	8718 3		N	-0-			-0-
08		11191 X	8161	-0-	-3030	-0-	8161 3		N	-0-			-0-
09		0	9699	-0-	9699	9699	9699 3		N	-0-			-0-
10		0	9418	-0-	9418	19117	9418 3		N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718	- 18620	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216	
05		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	595 1	10816 3	N	-0-			-0-
06		11010 X	8432	-0-	-2578	-0-	431 1	8001 3	N	-0-			-0-
07		11377 X	7427	-0-	-3950	-0-	420 1	7007 3	N	-0-			-0-
08		11408 X	9218	-0-	-2190	-0-	500 1	8718 3	N	-0-			-0-
09		11040 X	8379	-0-	-2661	-0-	456 1	7923 3	N	-0-			-0-
10		0	8579	-0-	8579	8579	452 1	8127 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		8401 X	7160	-0-	-1241	-0-	439 1	6721 3	N	-0-		-0-
06		8430 X	7069	-0-	-1361	-0-	439 1	6630 3	N	-0-		-0-
07		8711 X	7301	-0-	-1410	-0-	454 1	6847 3	N	-0-		-0-
08		8711 X	7380	-0-	-1331	-0-	453 1	6927 3	N	-0-		-0-
09		0	6805	-0-	6805		441 1	6364 3	N	-0-		-0-
10		0	6617	-0-	6617	13422	428 1	6189 3	N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024 - 18991	
05		5611 X	5484	-0-	-127	-0-	336 1	5148 3	N	-0-		-0-
06		5670 X	5307	-0-	-363	-0-	330 1	4977 3	N	-0-		-0-
07		5859 X	5017	-0-	-842	-0-	312 1	4705 3	N	-0-		-0-
08		5859 X	5454	-0-	-405	-0-	335 1	5119 3	N	-0-		-0-
09		0	5023	-0-	5023		325 1	4698 3	N	-0-		-0-
10		0	5420	-0-	5420	10443	351 1	5069 3	N	-0-		-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183 - 20605	
05		11935 X	10556	-0-	-1379	-0-	647 1	9909 3	N	-0-		-0-
06		11550 X	10559	-0-	-991	-0-	656 1	9903 3	N	-0-		-0-
07		11935 X	10703	-0-	-1232	-0-	666 1	10037 3	N	-0-		-0-
08		11904 X	11006	-0-	-898	-0-	676 1	10330 3	N	-0-		-0-
09		0	9974	-0-	9974		646 1	9328 3	N	-0-		-0-
10		0	10207	-0-	10207	20181	661 1	9546 3	N	-0-		-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750 - 20570	
05		14043 X	7606	-0-	-6437	-0-	7606 3		N	-0-		-0-
06		13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-			N	-0-		-0-
07		13485 X	10645	-0-	-2840	-0-	10645 3		N	-0-		-0-
08		62575 X	62575	-0-	-0-	-0-	62575 3		N	-0-		-0-
09		53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	53866 3		N	-0-		-0-
10		0	55799	-0-	55799	55799	55799 3		N	-0-		-0-

BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813 - 17012	
05		11377 X	10578	-0-	-799	-0-	10578 3		N	-0-		59
06		11010 X	9765	-0-	-1245	-0-	9765 3		N	-0-		59
07		10695 X	10162	-0-	-533	-0-	10162 3		N	-0-		59
08		10602 X	10074	-0-	-528	-0-	10074 3		N	-0-		59
09		0	9452	-0-	9452		9452 3		N	-0-		59
10		0	9770	-0-	9770	19222	9770 3		N	-0-		59

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070 - 17100	
05		9734 X	9634	-0-	-100	-0-	9510 3	124 9	N	113		192
06		9510 X	9493	-0-	-17	-0-	9415 3	78 9	N	71	161 1	102
07		9827 X	9626	-0-	-201	-0-	9547 3	79 9	N	72		174
08		9827 X	9597	-0-	-230	-0-	9500 3	97 9	N	88	177 1	85
09		0	9033	-0-	9033		8943 3	90 9	N	82		167
10		0	8376	-0-	8376	17409	8308 3	68 9	N	62		229

ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212 - 19650	
05		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	476 1	8653 3	N	-0-		-0-
06		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	383 1	7115 3	N	-0-		-0-
07		9610 X	7469	-0-	-2141	-0-	422 1	7047 3	N	-0-		-0-
08		9610 X	7858	-0-	-1752	-0-	426 1	7432 3	N	-0-		-0-
09		0	7860	-0-	7860		428 1	7432 3	N	-0-		-0-
10		0	8440	-0-	8440	16300	444 1	7996 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068	- 16830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5952 X	4133	-0-	-1819	-0-	4133	3	N	-0-			184
06		5760 X	4979	-0-	-781	-0-	4979	3	N	-0-			184
07		5921 X	5194	-0-	-727	-0-	5194	3	N	-0-			184
08		5921 X	5069	-0-	-852	-0-	5069	3	N	-0-			184
09		0	4642	-0-	4642	4642	4642	3	N	-0-			184
10		0	4914	-0-	4914	9556	4914	3	N	-0-			184

PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930	- 19364	
05		7564 X	6809	-0-	-755	-0-	355	1	N	-0-			-0-
06		7590 X	6384	-0-	-1206	-0-	326	1	N	-0-			-0-
07		7843 X	6429	-0-	-1414	-0-	364	1	N	-0-			-0-
08		7843 X	6833	-0-	-1010	-0-	371	1	N	-0-			-0-
09		6750 X	6088	-0-	-662	-0-	332	1	N	-0-			-0-
10		0	5846	-0-	5846	5846	308	1	N	-0-			-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212	- 19595	
05		7967 X	7565	-0-	-402	-0-	394	1	N	-0-			-0-
06		7710 X	7160	-0-	-550	-0-	366	1	N	-0-			-0-
07		7874 X	7084	-0-	-790	-0-	401	1	N	-0-			-0-
08		7874 X	6270	-0-	-1604	-0-	340	1	N	-0-			-0-
09		0	7497	-0-	7497	7497	408	1	N	-0-			-0-
10		0	7779	-0-	7779	15276	410	1	N	-0-			-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272387	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 19130	
05		14322 X	10964	-0-	-3358	-0-	10878	3	N	78	182	1	78
06		12510 X	9949	-0-	-2561	-0-	9885	3	N	58			136
07		12958 X	10087	-0-	-2871	-0-	9992	3	N	86			222
08		12958 X	9084	-0-	-3874	-0-	9012	3	N	65	181	1	106
09		0	7079	-0-	7079	7079	7002	3	N	70			176
10		0	1966	-0-	1966	9045	1959	3	N	6			182

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641	
05		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13291	3	N	65			194
06		12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	12863	3	N	71	187	1	78
07		13361 X	13049	-0-	-312	-0-	13004	3	N	41			119
08		13361 X	13334	-0-	-27	-0-	13281	3	N	48			167
09		0	12622	-0-	12622	12622	12574	3	N	44			211
10		0	12792	-0-	12792	25414	12674	3	N	107	186	1	132

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273	
05		16120 X	14496	-0-	-1624	-0-	14373	3	N	112			179
06		14970 X	13380	-0-	-1590	-0-	13279	3	N	92	186	1	85
07		15221 X	14189	-0-	-1032	-0-	14066	3	N	112			197
08		14663 X	12709	-0-	-1954	-0-	12598	3	N	101	172	1	126
09		0	14067	-0-	14067	14067	13937	3	N	118			244
10		0	13462	-0-	13462	27529	13288	3	N	158	178	1	224

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920	
05		15128 X	13957	-0-	-1171	-0-	13795	3	N	147			227
06		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	13905	3	N	147	187	1	187
07		14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14259	3	N	182	187	1	182
08		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14174	3	N	160	178	1	164
09		0	13681	-0-	13681	13681	13519	3	N	147	179	1	132
10		0	16142	-0-	16142	29823	15955	3	N	170	188	1	114

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14539 X	14320	-0-	-219	-0-	14305	3	15	9	N	14	243
06		14220 X	13869	-0-	-351	-0-	13862	3	7	9	N	6	75
07		14694 X	14241	-0-	-453	-0-	14231	3	10	9	N	9	84
08		14694 X	13897	-0-	-797	-0-	13891	3	6	9	N	5	89
09		0	12807	-0-	12807	12807	12801	3	6	9	N	5	94
10		0	12979	-0-	12979	25786	12973	3	6	9	N	5	99

MARSH GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305 - 16377
05		31279 X	18140	-0-	-13139	-0-	982	1	17158	3	N	-0-	56
06		36375 X	36375	-0-	-0-	-0-	100	1	36275	3	N	-0-	56
07		51795 X	51795	-0-	-0-	-0-	157	1	51636	3	N	2	56
												2	
08		40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	20	1	40698	3	N	-0-	56
09		0	36247	-0-	36247	36247	535	1	35711	3	N	1	56
												1	
10		0	35109	-0-	35109	71356	956	1	34152	3	N	1	56
												1	

MARSHALL GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669 - 15695
05		27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	1476	1	25795	3	N	-0-	56
06		30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	83	1	30101	3	N	-0-	56
07		31497 X	31497	-0-	-0-	-0-	95	1	31402	3	N	-0-	56
08		30857 X	30857	-0-	-0-	-0-	15	1	30842	3	N	-0-	56
09		30180 X	28038	-0-	-2142	-0-	414	1	27624	3	N	-0-	56
10		0	35019	-0-	35019	35019	953	1	34066	3	N	-0-	56

FOGLE GAS UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501 - 16953
05		33821 X	31381	-0-	-2440	-0-	1698	1	29683	3	N	-0-	55
06		31110 X	17499	-0-	-13611	-0-	48	1	17450	3	N	1	56
												1	
07		39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	120	1	39545	3	N	3	56
												3	
08		42681 X	42681	-0-	-0-	-0-	20	1	42661	3	N	-0-	56
09		30720 X	22914	-0-	-7806	-0-	338	1	22576	3	N	-0-	56
10		0	42951	-0-	42951	42951	1169	1	41780	3	N	2	56
												2	

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1				WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714 - 15931
05		56358 X	37542	-0-	-18816	-0-	2032	1	35510	3	N	-0-	-0-
06		47670 X	34210	-0-	-13460	-0-	94	1	34116	3	N	-0-	-0-
07		44702 X	33453	-0-	-11249	-0-	101	1	33352	3	N	-0-	-0-
08		42439 X	32132	-0-	-10307	-0-	15	1	32117	3	N	-0-	-0-
09		37680 X	31167	-0-	-6513	-0-	460	1	30707	3	N	-0-	-0-
10		0	30881	-0-	30881	30881	841	1	30040	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038										
GULLEY GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588 - 16879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		40308 X	40308	-0-	-0-	-0-	125 1	40182 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	38359 3	13 9	N	12	12 8		-0-
07		36414 X	36414	-0-	-0-	-0-	2782 1	33613 3	N	17	17 8		-0-
							19 9						
08		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	2923 1	5528 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
09		0	68017	-0-	68017	68017	6084 1	61933 3	N	-0-			-0-
10		0	145851	-0-	145851	213868	145851 3		N	-0-			-0-

EDGAR UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977 - 18258	
05		19034 X	15971	-0-	-3063	-0-	15971 3		N	-0-			-0-
06		18420 X	15367	-0-	-3053	-0-	15367 3		N	-0-			-0-
07		19034 X	13939	-0-	-5095	-0-	13939 3		N	-0-			-0-
08		16585 X	14019	-0-	-2566	-0-	14019 3		N	-0-			-0-
09		0	13352	-0-	13352	13352	13352 3		N	-0-			-0-
10		0	12098	-0-	12098	25450	12098 3		N	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1			WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 15986	
05		34999 X	31438	-0-	-3561	-0-	98 1	31339 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		33870 X	29328	-0-	-4542	-0-	29319 3	9 9	N	8	8 8		-0-
07		34193 X	28327	-0-	-5866	-0-	2164 1	26150 3	N	12	12 8		-0-
							13 9						
08		33294 X	28261	-0-	-5033	-0-	9775 1	18484 3	N	2	1 1	1 8	-0-
							2 9						
09		0	22952	-0-	22952	22952	2053 1	20899 3	N	-0-			-0-
10		0	24009	-0-	24009	46961	24009 3		N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521 - 19482	
05		20615 X	18540	-0-	-2075	-0-	18540 3		N	-0-			-0-
06		18420 X	17121	-0-	-1299	-0-	17121 3		N	-0-			-0-
07		19034 X	16634	-0-	-2400	-0-	16634 3		N	-0-			-0-
08		18631 X	13850	-0-	-4781	-0-	13850 3		N	-0-			-0-
09		0	13857	-0-	13857	13857	13857 3		N	-0-			-0-
10		0	14840	-0-	14840	28697	14840 3		N	-0-			-0-

GIBSON GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764 - 17098	
05		39370 X	23023	-0-	-16347	-0-	1246 1	21777 3	N	-0-			-0-
06		34890 X	21843	-0-	-13047	-0-	60 1	21783 3	N	-0-			-0-
07		29419 X	22271	-0-	-7148	-0-	67 1	22204 3	N	-0-			-0-
08		23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	11 1	23916 3	N	-0-			-0-
09		0	12877	-0-	12877	12877	190 1	12687 3	N	-0-			-0-
10		0	73423	-0-	73423	86300	1998 1	71425 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699 - 18290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		65472 X	59484	-0-	-5988	-0-	3219 1	56265 3	N	-0-	-0-	
06		63330 X	56645	-0-	-6685	-0-	156 1	56489 3	N	-0-	-0-	
07		61628 X	55602	-0-	-6026	-0-	168 1	55432 3	N	2	2 8	-0-
08		61473 X	53829	-0-	-7644	-0-	26 1	53803 3	N	-0-	-0-	
09		57570 X	23846	-0-	-33724	-0-	352 1	23494 3	N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394 - 19355	
05		12338 X	11454	-0-	-884	-0-	11454 3		N	-0-	-0-	
06		11940 X	11799	-0-	-141	-0-	11799 3		N	-0-	-0-	
07		12214 X	11417	-0-	-797	-0-	11417 3		N	-0-	-0-	
08		12214 X	10870	-0-	-1344	-0-	10870 3		N	-0-	-0-	
09		0	10400	-0-	10400	10400	10400 3		N	-0-	-0-	
10		0	10360	-0-	10360	20760	10360 3		N	-0-	-0-	

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536 - 15977	
05		26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	26019 3		N	-0-	-0-	
06		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	24054 3		N	-0-	-0-	
07		24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	24610 3		N	-0-	-0-	
08		26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	26000 3		N	-0-	-0-	
09		0	24009	-0-	24009	24009	24009 3		N	-0-	-0-	
10		0	23773	-0-	23773	47782	23773 3		N	-0-	-0-	

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766	
05		46376 X	40120	-0-	-6256	-0-	40120 3		N	-0-	-0-	
06		42540 X	35104	-0-	-7436	-0-	35104 3		N	-0-	-0-	
07		42408 X	36961	-0-	-5447	-0-	36961 3		N	-0-	-0-	
08		40982 X	31727	-0-	-9255	-0-	31727 3		N	-0-	-0-	
09		0	28227	-0-	28227	28227	28227 3		N	-0-	-0-	
10		0	34165	-0-	34165	62392	34165 3		N	-0-	-0-	

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 - 19541	
05		81344 X	75951	-0-	-5393	-0-	75906 3	45 9	N	41	148	
06		78720 X	66564	-0-	-12156	-0-	66538 3	26 9	N	24	172	
07		81344 X	62973	-0-	-18371	-0-	62955 3	18 9	N	16	188	
08		81344 X	59471	-0-	-21873	-0-	59453 3	18 9	N	16	27	
09		0	59462	-0-	59462	59462	59453 3	9 9	N	8	35	
10		0	54275	-0-	54275	113737	54256 3	19 9	N	17	52	

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446 - 17996	
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60 1	294 2	N	-0-	-0-	
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	1054 3					
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	2 1	193 2	N	-0-	-0-	
08		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	746 3					
09		0	1172	-0-	1172	1172	4 1	354 2	N	-0-	-0-	
10		0	1439	-0-	1439	2611	1350 3					
							248 2	968 3	N	-0-	-0-	
							14 1	234 2	N	-0-	-0-	
							924 3					
							31 1	285 2	N	-0-	-0-	
							1123 3					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972	- 19540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		98642 X	83411	-0-	-15231	-0-	83411	2	N	-0-			34
06		94080 X	77693	-0-	-16387	-0-	77693	2	N	-0-			34
07		93310 X	77012	-0-	-16298	-0-	77012	2	N	-0-			34
08		89559 X	72684	-0-	-16875	-0-	72684	2	N	-0-			34
09		0	67892	-0-	67892		67892	2	N	-0-			34
10		0	67342	-0-	67342		135234	2	N	-0-			34

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233	- 19516	
05		105245 X	86006	-0-	-19239	-0-	86006	2	N	-0-			34
06		99090 X	79840	-0-	-19250	-0-	79840	2	N	-0-			34
07		97650 X	79250	-0-	-18400	-0-	79250	2	N	-0-			34
08		93155 X	74775	-0-	-18380	-0-	74775	2	N	-0-			34
09		83790 X	70133	-0-	-13657	-0-	70133	2	N	-0-			34
10		0	68700	-0-	68700		68700	2	N	-0-			34

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396	- 18806	
05		67022 X	59278	-0-	-7744	-0-	185	1	N	-0-			-0-
06		63870 X	55836	-0-	-8034	-0-	55836	3	N	-0-			-0-
07		64201 X	55750	-0-	-8451	-0-	4261	1	N	-0-			-0-
08		62031 X	53504	-0-	-8527	-0-	18507	1	N	-0-			-0-
09		0	55630	-0-	55630		4976	1	N	-0-			-0-
10		0	45380	-0-	45380		101010	3	N	-0-			-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450	- 16654	
05		49259 X	42972	-0-	-6287	-0-	134	1	N	-0-			-0-
06		47250 X	40297	-0-	-6953	-0-	40297	3	N	-0-			-0-
07		47399 X	39945	-0-	-7454	-0-	3053	1	N	-0-			-0-
08		45539 X	38007	-0-	-7532	-0-	13147	1	N	-0-			-0-
09		0	40092	-0-	40092		3586	1	N	-0-			-0-
10		0	35438	-0-	35438		75530	3	N	-0-			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488	- 18548	
05		27567 X	27567	-0-	-0-	-0-	1492	1	N	-0-			-0-
06		26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
07		26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
							2	9				2 8	
08		25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
09		0	27142	-0-	27142		401	1	N	-0-			-0-
							1	9				1 8	
10		0	30231	-0-	30231		823	1	N	-0-			-0-
							3	9				3 8	

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492	- 18393	
05		63864 X	63864	-0-	-0-	-0-	3456	1	N	-0-			-0-
06		60963 X	60963	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			-0-
07		59723 X	59723	-0-	-0-	-0-	181	1	N	-0-			-0-
							6	9				5 8	
08		37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
09		0	22185	-0-	22185		328	1	N	-0-			-0-
10		0	16827	-0-	16827		39012	1	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064 - 17511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		55490 X	50269	-0-	-5221	-0-	50269	3		Y	-0-		85
06		52470 X	46757	-0-	-5713	-0-	46757	3		Y	-0-		85
07		52111 X	46067	-0-	-6044	-0-	46067	3		Y	-0-		85
08		46255 X	46255	-0-	-0-	-0-	46255	3		Y	-0-		85
09		42625 X	42625	-0-	-0-	-0-	42625	3		Y	-0-		85
10		0	43494	-0-	43494	43494	43494	3		Y	-0-		85

LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993 - 17786		
05		61225 X	52846	-0-	-8379	-0-	52846	3		Y	-0-		92
06		57420 X	48971	-0-	-8449	-0-	48971	3		Y	-0-		92
07		55149 X	48237	-0-	-6912	-0-	48237	3		Y	-0-		92
08		48329 X	48329	-0-	-0-	-0-	48329	3		Y	-0-		92
09		0	44633	-0-	44633	44633	44633	3		Y	-0-		92
10		0	45446	-0-	45446	90079	45446	3		Y	-0-		92

LACY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487 - 18203		
05		82026 X	69246	-0-	-12780	-0-	3748	1	65498	3	N	-0-	-0-
06		76050 X	65848	-0-	-10202	-0-	181	1	65667	3	N	-0-	-0-
07		74617 X	64496	-0-	-10121	-0-	195	1	64300	3	N	1	1 8 -0-
							1	9					
08		73470 X	63058	-0-	-10412	-0-	30	1	63028	3	N	-0-	-0-
09		0	57001	-0-	57001	57001	842	1	56159	3	N	-0-	-0-
10		0	70905	-0-	70905	127906	1930	1	68973	3	N	2	2 8 -0-
							2	9					

LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521 - 19519		
05		70680 X	61895	-0-	-8785	-0-	3350	1	58545	3	N	-0-	-0-
06		65550 X	59373	-0-	-6177	-0-	164	1	59209	3	N	-0-	-0-
07		65038 X	58433	-0-	-6605	-0-	177	1	58253	3	N	3	3 8 -0-
							3	9					
08		64852 X	58801	-0-	-6051	-0-	28	1	58773	3	N	-0-	-0-
09		61233 X	61233	-0-	-0-	-0-	904	1	60328	3	N	1	1 8 -0-
							1	9					
10		0	58638	-0-	58638	58638	1596	1	57039	3	N	3	3 8 -0-
							3	9					

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915 - 21597		
05		171740 X	135020	-0-	-36720	-0-	135020	2		N	-0-		12
06		161850 X	123206	-0-	-38644	-0-	123206	2		N	-0-		12
07		161417 X	123340	-0-	-38077	-0-	123340	2		N	-0-		12
08		158224 X	114673	-0-	-43551	-0-	114673	2		N	-0-		12
09		130650 X	109864	-0-	-20786	-0-	109864	2		N	-0-		12
10		0	110666	-0-	110666	110666	110666	2		N	-0-		12

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	79732 X	70062	-0-	-9670	-0-	3792	1 66270	3 N	-0-		-0-
06	75420 X	67256	-0-	-8164	-0-	185	1 67071	3 N	-0-		-0-
07	74555 X	66445	-0-	-8110	-0-	201	1 66240	3 N	4	4 8	-0-
08	73997 X	62135	-0-	-11862	-0-	30	1 62105	3 N	-0-		-0-
09	0	61051	-0-	61051	61051	902	1 60148	3 N	1	1 8	-0-
10	0	81391	-0-	81391	142442	2215	1 79169	3 N	6	6 8	-0-

 SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

05	161789 X	129062	-0-	-32727	-0-	129062	2	N	-0-		10
06	154290 X	118533	-0-	-35757	-0-	118533	2	N	-0-		10
07	148304 X	118003	-0-	-30301	-0-	118003	2	N	-0-		10
08	145390 X	110362	-0-	-35028	-0-	110362	2	N	-0-		10
09	0	107030	-0-	107030	107030	107030	2	N	-0-		10
10	0	105857	-0-	105857	212887	105857	2	N	-0-		10

 WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

05	72075 X	64518	-0-	-7557	-0-	201	1 64315	3 N	2	2 8	-0-
06	68310 X	60764	-0-	-7546	-0-	60733	3 31 9	N	28	28 8	-0-
07	69347 X	60671	-0-	-8676	-0-	4633	1 55984	3 N	49	49 8	-0-
08	67735 X	56300	-0-	-11435	-0-	19471	1 36819	3 N	9	1 1 7 8	1
09	62640 X	61710	-0-	-930	-0-	5520	1 56190	3 N	-0-	1 1	-0-
10	0	50293	-0-	50293	50293	50293	3	N	-0-		-0-

 BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

05	187922 X	119019	-0-	-68903	-0-	119019	2	N	-0-		50
06	181860 X	105274	-0-	-76586	-0-	105274	2	N	-0-		50
07	160611 X	94150	-0-	-66461	-0-	94150	2	N	-0-		50
08	141422 X	93326	-0-	-48096	-0-	93326	2	N	-0-		50
09	124680 X	86457	-0-	-38223	-0-	86457	2	N	-0-		50
10	0	85415	-0-	85415	85415	85415	2	N	-0-		50

 WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

05	83669 X	74271	-0-	-9398	-0-	231	1 74037	3 N	3	3 8	-0-
06	79410 X	69873	-0-	-9537	-0-	69834	3 39 9	N	35	35 8	-0-
07	80290 X	69648	-0-	-10642	-0-	5318	1 64262	3 N	62	62 8	-0-
08	78244 X	62895	-0-	-15349	-0-	21751	1 41132	3 N	11	1 1 9 8	1
09	71970 X	70135	-0-	-1835	-0-	6274	1 63861	3 N	-0-	1 1	-0-
10	0	54924	-0-	54924	54924	54924	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	142352 X	108950	-0-	-33402	-0-	4936	1 17738	2	N	-0-			-0-
						86276	3						
06	122670 X	29901	-0-	-92769	-0-	69	1 4765	2	N	-0-			-0-
						25067	3						
07	126759 X	111504	-0-	-15255	-0-	283	1 18014	2	N	-0-			-0-
						93207	3						
08	302193 X	302193	-0-	-0-	-0-	122	1 47924	2	N	-0-			-0-
						254147	3						
09	0	282514	-0-	282514	282514	3524	1 43842	2	N	-0-			-0-
						235148	3						
10	0	203198	-0-	203198	485712	4680	1 31265	2	N	-0-			-0-
						167253	3						

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760													
05	191301 X	152222	-0-	-39079	-0-	8238	1 143984	3	N	-0-			-0-
06	170880 X	143048	-0-	-27832	-0-	394	1 142654	3	N	-0-			-0-
07	168113 X	126407	-0-	-41706	-0-	383	1 126024	3	N	-0-			-0-
08	165230 X	125612	-0-	-39618	-0-	60	1 125552	3	N	-0-			-0-
09	0	67259	-0-	67259	67259	993	1 66266	3	N	-0-			-0-
10	0	164348	-0-	164348	231607	4473	1 159875	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140													
05	84589 X	84589	-0-	-0-	-0-	84589	3		N	-0-			-0-
06	79508 X	79508	-0-	-0-	-0-	79508	3		N	-0-			-0-
07	79777 X	79777	-0-	-0-	-0-	79777	3		N	-0-			-0-
08	77778 X	77778	-0-	-0-	-0-	182	1 77596	3	N	-0-			-0-
09	73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	429	1 72941	3	N	-0-			-0-
10	0	73256	-0-	73256	73256	216	1 73040	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395													
05	84816 X	79758	-0-	-5058	-0-	79758	3		N	-0-			-0-
06	82080 X	75482	-0-	-6598	-0-	75482	3		N	-0-			-0-
07	84816 X	75947	-0-	-8869	-0-	75947	3		N	-0-			-0-
08	84599 X	73873	-0-	-10726	-0-	173	1 73700	3	N	-0-			-0-
09	0	69991	-0-	69991	69991	409	1 69582	3	N	-0-			-0-
10	0	69895	-0-	69895	139886	206	1 69689	3	N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700													
05	235538 X	104975	-0-	-130563	-0-	104975	2		N	-0-			55
06	227940 X	93202	-0-	-134738	-0-	93202	2		N	-0-			55
07	154628 X	85961	-0-	-68667	-0-	85961	2		N	-0-			55
08	126449 X	86893	-0-	-39556	-0-	86893	2		N	-0-			55
09	109080 X	78848	-0-	-30232	-0-	78848	2		N	-0-			55
10	0	78783	-0-	78783	78783	78783	2		N	-0-			55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491													
05	115692 X	90827	-0-	-24865	-0-	90827	2		N	-0-			-0-
06	108120 X	53750	-0-	-54370	-0-	53750	2		N	-0-			-0-
07	107260 X	88890	-0-	-18370	-0-	88890	2		N	-0-			-0-
08	94023 X	71216	-0-	-22807	-0-	71216	2		N	-0-			-0-
09	90990 X	58723	-0-	-32267	-0-	58723	2		N	-0-			-0-
*10	90830 X	88547	-0-	-2283	-0-	88547	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508	- 21417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		120590 X	98885	-0-	-21705	-0-	4476	1	16175	2	N	-0-	-0-
							78234	3					
06		111000 X	27134	-0-	-83866	-0-	63	1	4344	2	N	-0-	-0-
							22727	3					
07		133216 X	133216	-0-	-0-	-0-	338	1	21622	2	N	-0-	-0-
							111256	3					
08		304634 X	304634	-0-	-0-	-0-	123	1	48538	2	N	-0-	-0-
							255973	3					
09		0	192988	-0-	192988	192988	2405	1	30090	2	N	-0-	-0-
							160493	3					
10		0	153828	-0-	153828	346816	3540	1	23780	2	N	-0-	-0-
							126508	3					

ABERCROMBIE VINCENT 'H'				WELL #:	6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009	- 21796
05		146847 X	113354	-0-	-33493	-0-	113354	2			N	-0-	-0-
06		135690 X	89895	-0-	-45795	-0-	89895	2			N	-0-	-0-
07		142059 X	142059	-0-	-0-	-0-	142059	2			N	-0-	-0-
08		119226 X	102530	-0-	-16696	-0-	102530	2			N	-0-	-0-
09		114870 X	70992	-0-	-43878	-0-	70992	2			N	-0-	-0-
*10		142073 X	89166	-0-	-52907	-0-	89166	2			N	-0-	-0-

MASSINGALE GREEN 'H'				WELL #:	1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103	- 18009
05		232438 X	105266	-0-	-127172	-0-	105266	2			N	-0-	-0-
06		210120 X	151753	-0-	-58367	-0-	151753	2			N	-0-	-0-
07		201128 X	171832	-0-	-29296	-0-	171832	2			N	-0-	-0-
08		186620 X	151778	-0-	-34842	-0-	151778	2			N	-0-	-0-
09		0	139721	-0-	139721	139721	139721	2			N	-0-	-0-
10		0	133989	-0-	133989	273710	133989	2			N	-0-	-0-

MASSINGALE HINSON A				WELL #:	1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081	- 18366
05		163277 X	129357	-0-	-33920	-0-	129357	2			N	-0-	-0-
06		151110 X	125220	-0-	-25890	-0-	125220	2			N	-0-	-0-
07		147250 X	113545	-0-	-33705	-0-	113545	2			N	-0-	-0-
08		138632 X	105641	-0-	-32991	-0-	105641	2			N	-0-	-0-
09		0	100398	-0-	100398	100398	100398	2			N	-0-	-0-
10		0	98399	-0-	98399	198797	98399	2			N	-0-	-0-

MASSINGALE MO 'H'				WELL #:	1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989	- 18766
05		283340 X	140939	-0-	-142401	-0-	140939	2			N	-0-	-0-
06		258900 X	220512	-0-	-38388	-0-	220512	2			N	-0-	-0-
07		250418 X	207151	-0-	-43267	-0-	207151	2			N	-0-	-0-
08		233182 X	182971	-0-	-50211	-0-	182971	2			N	-0-	-0-
09		220500 X	169211	-0-	-51289	-0-	169211	2			N	-0-	-0-
10		0	164113	-0-	164113	164113	164113	2			N	-0-	-0-

GEORGE DGH A				WELL #:	1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183	- 22728
05		327980 X	74725	-0-	-253255	-0-	74725	2			N	-0-	-0-
06		294930 X	197184	-0-	-97746	-0-	197184	2			N	-0-	-0-
07		299507 X	299507	-0-	-0-	-0-	299507	2			N	-0-	-0-
08		264709 X	248088	-0-	-16621	-0-	248088	2			N	-0-	-0-
09		0	221345	-0-	221345	221345	221345	2			N	-0-	-0-
10		0	202756	-0-	202756	424101	202756	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038								
GEORGE DGH B				WELL #:	2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164 - 22383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		371287 X	83936	-0-	-287351	-0-	83936	2		N	-0-		-0-
06		334860 X	177437	-0-	-157423	-0-	177437	2		N	-0-		-0-
07		319672 X	248263	-0-	-71409	-0-	248263	2		N	-0-		-0-
08		299150 X	206502	-0-	-92648	-0-	206502	2		N	-0-		-0-
09		0	182398	-0-	182398		182398	2		N	-0-		-0-
10		0	168245	-0-	168245		350643	168245	2	N	-0-		-0-

BEAU HODGES 'H'				WELL #:	1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220 - 22005	
05		299677 X	222693	-0-	-76984	-0-	222693	2		N	-0-		-0-
06		290010 X	195553	-0-	-94457	-0-	195553	2		N	-0-		-0-
07		274474 X	190074	-0-	-84400	-0-	190074	2		N	-0-		-0-
08		256587 X	179647	-0-	-76940	-0-	179647	2		N	-0-		-0-
09		0	165187	-0-	165187		165187	2		N	-0-		-0-
10		0	9797	-0-	9797		174984	9797	2	N	-0-		-0-

SARAH HODGES 'H'				WELL #:	3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209 - 21547	
05		334738 X	222676	-0-	-112062	-0-	222676	2		N	-0-		-0-
06		289020 X	196473	-0-	-92547	-0-	196473	2		N	-0-		-0-
07		275435 X	190334	-0-	-85101	-0-	190334	2		N	-0-		-0-
08		255626 X	179504	-0-	-76122	-0-	179504	2		N	-0-		-0-
09		0	165333	-0-	165333		165333	2		N	-0-		-0-
10		0	6513	-0-	6513		171846	6513	2	N	-0-		-0-

ROBERTS TTB 'H'				WELL #:	2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746 - 24789	
05		539245 X	357749	-0-	-181496	-0-	19362	1	338386	3	N	1	1 8 -0-
06		470700 X	329094	-0-	-141606	-0-	907	1	328187	3	N	-0-	-0-
07		445687 X	310618	-0-	-135069	-0-	940	1	309667	3	N	10	10 8 -0-
08		416888 X	285856	-0-	-131032	-0-	137	1	285719	3	N	-0-	-0-
09		0	282443	-0-	282443		4171	1	278268	3	N	4	4 8 -0-
10		0	291789	-0-	291789		7942	1	283834	3	N	12	12 8 -0-

ROBERTS BF 'H'				WELL #:	1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668 - 22800	
05		290594 X	225361	-0-	-65233	-0-	12197	1	213163	3	N	1	1 8 -0-
06		281220 X	206702	-0-	-74518	-0-	570	1	206132	3	N	-0-	-0-
07		274381 X	195555	-0-	-78826	-0-	592	1	194950	3	N	12	12 8 -0-
08		252588 X	184612	-0-	-67976	-0-	88	1	184524	3	N	-0-	-0-
09		0	181455	-0-	181455		2679	1	178772	3	N	4	4 8 -0-
10		0	184968	-0-	184968		5034	1	179920	3	N	13	13 8 -0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H'				WELL #:	1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903 - 19402	
05		363971 X	241833	-0-	-122138	-0-	241833	2		N	-0-		-0-
06		322740 X	215964	-0-	-106776	-0-	215964	2		N	-0-		-0-
07		301351 X	207760	-0-	-93591	-0-	207760	2		N	-0-		-0-
08		278969 X	192180	-0-	-86789	-0-	192180	2		N	-0-		-0-
09		0	180841	-0-	180841		180841	2		N	-0-		-0-
10		0	175410	-0-	175410		356251	175410	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389	- 21317				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	452848	X	271307	-0-	-181541	-0-	271307	2		N	-0-				-0-	
06	394560	X	237995	-0-	-156565	-0-	237995	2		N	-0-				-0-	
07	356841	X	227952	-0-	-128889	-0-	227952	2		N	-0-				-0-	
08	324756	X	207265	-0-	-117491	-0-	207265	2		N	-0-				-0-	
09	0		192442	-0-	192442		192442	2		N	-0-				-0-	
10	0		183646	-0-	183646		376088	2		N	-0-				-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152	- 21088				
05	334707	X	219967	-0-	-114740	-0-	219967	2		N	-0-				-0-	
06	292740	X	185870	-0-	-106870	-0-	185870	2		N	-0-				-0-	
07	276179	X	194909	-0-	-81270	-0-	194909	2		N	-0-				-0-	
08	251906	X	177070	-0-	-74836	-0-	177070	2		N	-0-				-0-	
09	225390	X	175922	-0-	-49468	-0-	175922	2		N	-0-				-0-	
*10	219976	X	170043	-0-	-49933	-0-	170043	2		N	-0-				-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223	- 21192				
05	409851	X	261679	-0-	-148172	-0-	261679	2		N	-0-				-0-	
06	360900	X	216281	-0-	-144619	-0-	216281	2		N	-0-				-0-	
07	335358	X	229937	-0-	-105421	-0-	229937	2		N	-0-				-0-	
08	306590	X	206178	-0-	-100412	-0-	206178	2		N	-0-				-0-	
09	275280	X	195863	-0-	-79417	-0-	195863	2		N	-0-				-0-	
*10	261671	X	185885	-0-	-75786	-0-	185885	2		N	-0-				-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127	- 22515				
05	329964	X	219505	-0-	-110459	-0-	219505	2		N	-0-				-0-	
06	287850	X	139543	-0-	-148307	-0-	139543	2		N	-0-				-0-	
07	273203	X	193036	-0-	-80167	-0-	193036	2		N	-0-				-0-	
08	253580	X	156438	-0-	-97142	-0-	156438	2		N	-0-				-0-	
09	228300	X	172665	-0-	-55635	-0-	172665	2		N	-0-				-0-	
*10	219511	X	181264	-0-	-38247	-0-	181264	2		N	-0-				-0-	

MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067	- 18590				
05	311364	X	212134	-0-	-99230	-0-	212134	2		N	-0-				-0-	
06	274170	X	194594	-0-	-79576	-0-	194594	2		N	-0-				-0-	
07	263779	X	184328	-0-	-79451	-0-	184328	2		N	-0-				-0-	
08	244590	X	168831	-0-	-75759	-0-	168831	2		N	-0-				-0-	
09	0		159814	-0-	159814		159814	2		N	-0-				-0-	
10	0		155145	-0-	155145		314959	2		N	-0-				-0-	

MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180	- 19579				
05	456103	X	274167	-0-	-181936	-0-	274167	2		N	-0-				-0-	
06	374250	X	249803	-0-	-124447	-0-	249803	2		N	-0-				-0-	
07	356748	X	236286	-0-	-120462	-0-	236286	2		N	-0-				-0-	
08	325097	X	217420	-0-	-107677	-0-	217420	2		N	-0-				-0-	
09	0		203562	-0-	203562		203562	2		N	-0-				-0-	
10	0		197508	-0-	197508		401070	2		N	-0-				-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190	- 19974				
05	383997	X	316350	-0-	-67647	-0-	316350	3		N	-0-				-0-	
06	371610	X	282017	-0-	-89593	-0-	282017	3		N	-0-				-0-	
07	383997	X	276101	-0-	-107896	-0-	276101	3		N	-0-				-0-	
08	363568	X	261410	-0-	-102158	-0-	611	1	260799	3	N	-0-			-0-	
09	0		240451	-0-	240451		1405	1	239046	3	N	-0-			-0-	
10	0		229508	-0-	229508		469959	1	228832	3	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987	- 20464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		389050 X	336145	-0-	-52905	-0-	336145	3	N	-0-			-0-
06		376500 X	254653	-0-	-121847	-0-	254653	3	N	-0-			-0-
07		389050 X	293572	-0-	-95478	-0-	293572	3	N	-0-			-0-
08		374945 X	284276	-0-	-90669	-0-	284276	3	N	-0-			-0-
09		0	258303	-0-	258303	258303	258303	3	N	-0-			-0-
10		0	246833	-0-	246833	505136	246833	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839	- 19343	
05		381703 X	309465	-0-	-72238	-0-	309465	3	N	-0-			-0-
06		393810 X	260382	-0-	-133428	-0-	260382	3	N	-0-			-0-
07		406937 X	290131	-0-	-116806	-0-	290131	3	N	-0-			-0-
08		406937 X	297291	-0-	-109646	-0-	297291	3	N	-0-			-0-
09		0	283517	-0-	283517	283517	283517	3	N	-0-			-0-
10		0	261757	-0-	261757	545274	261757	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030	
05		345619 X	305371	-0-	-40248	-0-	305371	3	N	-0-			-0-
06		334470 X	272157	-0-	-62313	-0-	272157	3	N	-0-			-0-
07		345619 X	256534	-0-	-89085	-0-	256534	3	N	-0-			-0-
08		337745 X	242018	-0-	-95727	-0-	566	1	241452	3	N		-0-
09		0	222105	-0-	222105	222105	1298	1	220807	3	N		-0-
10		0	211216	-0-	211216	433321	622	1	210594	3	N		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974	
05		393359 X	318764	-0-	-74595	-0-	318764	3	N	-0-			-0-
06		380670 X	259711	-0-	-120959	-0-	259711	3	N	-0-			-0-
07		393359 X	293959	-0-	-99400	-0-	293959	3	N	-0-			-0-
08		374604 X	261720	-0-	-112884	-0-	261720	3	N	-0-			-0-
09		0	245899	-0-	245899	245899	245899	3	N	-0-			-0-
10		0	256737	-0-	256737	502636	256737	3	N	-0-			-0-

MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978	
05		494636 X	334579	-0-	-160057	-0-	334579	2	N	-0-			-0-
06		478680 X	302142	-0-	-176538	-0-	302142	2	N	-0-			-0-
07		442804 X	285097	-0-	-157707	-0-	285097	2	N	-0-			-0-
08		399621 X	262326	-0-	-137295	-0-	262326	2	N	-0-			-0-
09		0	245050	-0-	245050	245050	245050	2	N	-0-			-0-
10		0	237673	-0-	237673	482723	237673	2	N	-0-			-0-

MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971	
05		365180 X	240023	-0-	-125157	-0-	240023	2	N	-0-			-0-
06		353400 X	216092	-0-	-137308	-0-	216092	2	N	-0-			-0-
07		326957 X	204686	-0-	-122271	-0-	204686	2	N	-0-			-0-
08		291741 X	188088	-0-	-103653	-0-	188088	2	N	-0-			-0-
09		0	175211	-0-	175211	175211	175211	2	N	-0-			-0-
10		0	169531	-0-	169531	344742	169531	2	N	-0-			-0-

DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431	
05		474858 X	402392	-0-	-72466	-0-	402392	3	N	-0-			-0-
06		447540 X	369950	-0-	-77590	-0-	369950	3	N	-0-			-0-
07		462458 X	361039	-0-	-101419	-0-	361039	3	N	-0-			-0-
08		462458 X	323645	-0-	-138813	-0-	323645	3	N	-0-			-0-
09		429030 X	289989	-0-	-139041	-0-	289989	3	N	-0-			-0-
10		0	281736	-0-	281736	281736	281736	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997 -	22220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		397482 X	319459	-0-	-78023	-0-	319459	3	N	-0-		-0-
06		361290 X	302099	-0-	-59191	-0-	302099	3	N	-0-		-0-
07		373333 X	306208	-0-	-67125	-0-	306208	3	N	-0-		-0-
08		371349 X	295674	-0-	-75675	-0-	295674	3	N	-0-		-0-
09		0	252865	-0-	252865	252865	252865	3	N	-0-		-0-
10		0	248555	-0-	248555	501420	248555	3	N	-0-		-0-

HARRISON LH A		WELL #:		1H	RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11313 -	23550
05		728186 X	691644	-0-	-36542	-0-	691644	2	N	-0-		-0-
06		819330 X	672373	-0-	-146957	-0-	672373	2	N	-0-		-0-
07		846641 X	648410	-0-	-198231	-0-	648410	2	N	-0-		-0-
08		846641 X	591555	-0-	-255086	-0-	591555	2	N	-0-		-0-
09		0	551915	-0-	551915	551915	551915	2	N	-0-		-0-
10		0	500213	-0-	500213	1052128	500213	2	N	-0-		-0-

HARRISON LH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11649 -	23770
05		795458 X	759619	-0-	-35839	-0-	759619	2	N	-0-		-0-
06		913710 X	741229	-0-	-172481	-0-	741229	2	N	-0-		-0-
07		944167 X	732691	-0-	-211476	-0-	732691	2	N	-0-		-0-
08		944167 X	702647	-0-	-241520	-0-	702647	2	N	-0-		-0-
09		0	624232	-0-	624232	624232	624232	2	N	-0-		-0-
10		0	622875	-0-	622875	1247107	622875	2	N	-0-		-0-

GEORGE DGH C		WELL #:		3H	RRCID ->	293108	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11139 -	19856
06		0	154280	-0-	154280	154280	154280	2	N	-0-		-0-
07		DELQ PR	333906	-0-	333906	488186	333906	2	N	-0-		-0-
08		797883 X	309697	-0-	-488186	-0-	309697	2	N	-0-		-0-
09		0	296128	-0-	296128	296128	296128	2	N	-0-		-0-
10		0	270198	-0-	270198	566326	270198	2	N	-0-		-0-

MARSH KB A		WELL #:		1H	RRCID ->	293124	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10794	PERF.11412 -	22636
06		0	190836	-0-	190836	190836	190836	3	N	-0-		-0-
07		769282 X	578446	-0-	-190836	-0-	470	1	N	10	10 8	-0-
							11	9				
08		636089 X	544927	-0-	-91162	-0-	261	1	N	-0-		-0-
09		615570 X	521728	-0-	-93842	-0-	7704	1	N	10	10 8	-0-
							11	9				
10		0	511313	-0-	511313	511313	13916	1	N	30	30 8	-0-
							33	9				

MARSH KB B		WELL #:		2H	RRCID ->	293125	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11506 -	22822
06		0	226438	-0-	226438	226438	226438	3	N	-0-		-0-
07		938051 X	711613	-0-	-226438	-0-	579	1	N	8	8 8	-0-
							9	9				
08		774566 X	705661	-0-	-68905	-0-	338	1	N	-0-		-0-
09		0	681185	-0-	681185	681185	10059	1	N	6	6 8	-0-
							7	9				
10		0	641908	-0-	641908	1323093	17471	1	N	19	19 8	-0-
							21	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MARSH KB C		WELL #:		3H	RRCID ->	293127	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11421	- 22768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	0	177266	-0-	177266	177266	177266	3	N	-0-			-0-
07	769771 X	592505	-0-	-177266	-0-	482	1	N	10	10	8	-0-
						11	9					
08	664981 X	599052	-0-	-65929	-0-	287	1	N	-0-			-0-
09	0	573115	-0-	573115	573115	8463	1	N	10	10	8	-0-
						11	9					
10	0	544454	-0-	544454	1117569	14818	1	N	31	31	8	-0-
						34	9					

GEORGE DGH D		WELL #:		4H	RRCID ->	293210	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11394	- 19810
06	0	251859	-0-	251859	251859	251859	2	N	-0-			-0-
07	884298 X	632439	-0-	-251859	-0-	632439	2	N	-0-			-0-
08	681659 X	599696	-0-	-81963	-0-	599696	2	N	-0-			-0-
09	0	563739	-0-	563739	563739	563739	2	N	-0-			-0-
10	0	511256	-0-	511256	1074995	511256	2	N	-0-			-0-

FURRH HFG		WELL #:		1H	RRCID ->	293561	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	11105	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH MFG B		WELL #:		2H	RRCID ->	293562	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH MFG A		WELL #:		1H	RRCID ->	293564	COMPL. DATE	08/07/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717										
MITCHELL TRUST GU		WELL #:		1A	RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11324	- 11482
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11914	- 12100
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9106 - 11482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-	23
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9		Y	2	25
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			Y	-0-	25
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2			Y	-0-	25
*09		960 N	192	-0-	-768	-0-	188 2	4 9		Y	4	29
10		0	52	-0-	52	-0-	52 2			Y	-0-	29

MILLER		WELL #:		2H	RRCID ->	250707	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	12223 - 14574
05		1643 X	1253	-0-	-390	-0-	1253 2			N	-0-	2
06		1530 X	1271	-0-	-259	-0-	1271 2			N	-0-	2
07		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			N	-0-	2
08		1147 X	968	-0-	-179	-0-	968 2			N	-0-	2
09		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-	2
10		0	1089	-0-	1089	-0-	1089 2			N	-0-	2

JOHNSTON, E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10624 - 10928
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORTER DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	12093 - 18154
05		8680 X	6493	-0-	-2187	-0-	6493 2			N	-0-	-0-
06		8400 X	3832	-0-	-4568	-0-	3832 2			N	-0-	-0-
07		8680 X	3110	-0-	-5570	-0-	3110 2			N	-0-	-0-
08		8339 X	3509	-0-	-4830	-0-	3509 2			N	-0-	-0-
09		7500 X	3615	-0-	-3885	-0-	3615 2			N	-0-	-0-
10		6479 X	3636	-0-	-2843	-0-	3636 2			N	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #:		15 T	RRCID ->	244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	11023 - 11163
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID ->	245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9398 - 10751
05		341 N	189	-0-	-152	-0-	189 2			N	-0-	99
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	128 2	2 9		N	2	101
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9		N	1	102
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2			N	-0-	102
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9		N	1	103
10		0	519	-0-	519	-0-	519 2			N	-0-	103

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 6902 - 11260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	247669	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10661 - 10734				
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-				-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #:		18H	RRCID ->	252770	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11561 - 14879				
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-				2
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-				2
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-				2
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-				2
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-				2
10	0	1275	-0-	1275	1275	1275	2			Y	-0-				2

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	254872	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11006 - 15402				
05	3565 X	1226	-0-	-2339	-0-	31	1	1195	2	N	-0-				20
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	30	1	5533	2	N	80				100
						88	9								
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	N	-0-				100
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	31	1	4806	2	N	6	6	8		100
						7	9								
09	4440 X	2828	-0-	-1612	-0-	30	1	2798	2	N	-0-				100
10	0	4485	-0-	4485	4485	31	1	4454	2	N	-0-				100

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863 - 20873				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

VERHALEN "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALDWIN		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 14H		RRCID -> 254720		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW				WELL #: 1H		RRCID -> 259689		COMPL. DATE 08/16/2020		TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411			
05	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2		N	-0-			27
06	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2		N	-0-			27
07	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2		N	-0-			27
08	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2		N	-0-			27
09	0	19545	-0-	19545	19545	19545	2		N	-0-			27
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19545				N	NO RPT			27

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)				WELL #: 1H		RRCID -> 265753		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895			
05	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2		N	-0-			45
06	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2		N	-0-			45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			45
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

UNDERWOOD				WELL #: 11H		RRCID -> 285072		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326			
05	57350 X	50754	-0-	-6596	-0-	50754	2		N	-0-			3
06	29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	29224	2		N	-0-			3
07	55583 X	6258	-0-	-49325	-0-	11	1	6247	2	N	-0-		3
08	53692 X	18610	-0-	-35082	-0-	4	1	18606	2	N	-0-		3
*09	49620 X	22107	-0-	-27513	-0-	22107	2		N	-0-			3
10	50747 X	NO RPT	-0-	-50747	-0-				N	NO RPT			3

SANDERS MOORE 'DEEP'				WELL #: 1H		RRCID -> 285666		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349			
05	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	43955	2		N	-0-			-0-
06	36455 X	36455	-0-	-0-	-0-	179	1	36276	2	N	-0-		-0-
07	41284 X	41284	-0-	-0-	-0-	273	1	41011	2	N	-0-		-0-
08	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	973	1	38598	2	N	-0-		-0-
09	0	40623	-0-	40623	40623	40623	2		N	-0-			-0-
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	40344				N	NO RPT			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW				WELL #: 1H		RRCID -> 287225		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026			
05	69161 X	58856	-0-	-10305	-0-	58856	2		N	-0-			-0-
06	52497 X	52497	-0-	-0-	-0-	331	1	52166	2	N	-0-		-0-
07	65534 X	51769	-0-	-13765	-0-	51769	2		N	-0-			-0-
08	64325 X	50933	-0-	-13392	-0-	365	1	50568	2	N	-0-		-0-
09	0	51649	-0-	51649	51649	51649	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	51649				N	NO RPT			-0-

CALLISON-JOIE				WELL #: 1H		RRCID -> 287226		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352			
05	115041 X	89981	-0-	-25060	-0-	89981	2		N	-0-			-0-
06	81959 X	81959	-0-	-0-	-0-	1827	1	80132	2	N	-0-		-0-
07	103230 X	76605	-0-	-26625	-0-	4831	1	71774	2	N	-0-		-0-
08	98270 X	79503	-0-	-18767	-0-	9080	1	70423	2	N	-0-		-0-
09	0	76239	-0-	76239	76239	76239	2		N	-0-			-0-
10	89993 X	NO RPT	-0-	-89993	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	287227	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11555	- 18321	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	54839 X	47480	-0-	-7359	-0-	47480	2		N	-0-			3
06	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	273	1	43060	2	N	-0-		3
07	53103 X	42540	-0-	-10563	-0-	42540	2		N	-0-			3
08	50251 X	42560	-0-	-7691	-0-	305	1	42255	2	N	-0-		3
*09	39250 X	39250	-0-	-0-	-0-	39250	2		N	-0-			3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE		WELL #:		1H	RRCID ->	287286	COMPL. DATE	05/16/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11448	- 17814	
05	68882 X	55554	-0-	-13328	-0-	55554	2		N	-0-			-0-
06	48520 X	48520	-0-	-0-	-0-	1082	1	47438	2	N	-0-		-0-
07	64728 X	44229	-0-	-20499	-0-	2789	1	41440	2	N	-0-		-0-
08	61442 X	47821	-0-	-13621	-0-	5462	1	42359	2	N	-0-		-0-
09	0	42930	-0-	42930	42930	42930	2		N	-0-			-0-
10	55552 X	NO RPT	-0-	-55552	-0-				N	NO RPT			-0-

A P LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	288349	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11421	- 18277	
05	89466 X	75883	-0-	-13583	-0-	75883	2		N	-0-			-0-
06	72188 X	72188	-0-	-0-	-0-	72188	2		N	-0-			-0-
07	83886 X	70480	-0-	-13406	-0-	70480	2		N	-0-			-0-
08	80786 X	68393	-0-	-12393	-0-	68393	2		N	-0-			-0-
09	0	65790	-0-	65790	65790	65790	2		N	-0-			-0-
10	75888 X	NO RPT	-0-	-75888	-0-				N	NO RPT			-0-

A P LISTON		WELL #:		2H	RRCID ->	288358	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11507	- 17374	
05	89714 X	75439	-0-	-14275	-0-	75439	2		N	-0-			-0-
06	71782 X	71782	-0-	-0-	-0-	71782	2		N	-0-			-0-
07	84382 X	70934	-0-	-13448	-0-	70934	2		N	-0-			-0-
08	81468 X	69802	-0-	-11666	-0-	69802	2		N	-0-			-0-
09	0	65966	-0-	65966	65966	65966	2		N	-0-			-0-
10	75454 X	NO RPT	-0-	-75454	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	288577	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11778	- 12749	
05	191518 X	140357	-0-	-51161	-0-	140357	2		N	-0-			-0-
06	141428 X	141428	-0-	-0-	-0-	141428	2		N	-0-			-0-
07	162905 X	124685	-0-	-38220	-0-	124685	2		N	-0-			-0-
08	154101 X	120078	-0-	-34023	-0-	904	1	119174	2	N	-0-		-0-
09	0	109415	-0-	109415	109415	109415	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	109415				N	NO RPT			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288601	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11493	- 20650	
05	166005 X	115803	-0-	-50202	-0-	115803	2		N	-0-			-0-
06	87994 X	87994	-0-	-0-	-0-	87994	2		N	-0-			-0-
07	139283 X	99636	-0-	-39647	-0-	99636	2		N	-0-			-0-
08	131192 X	95815	-0-	-35377	-0-	721	1	95094	2	N	-0-		-0-
09	0	91827	-0-	91827	91827	91827	2		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	91827				N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	289791	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11526	- 19820	
05	202926 X	154650	-0-	-48276	-0-	154650	2		N	-0-			-0-
06	141629 X	141629	-0-	-0-	-0-	596	1	141033	2	N	-0-		-0-
07	182962 X	138093	-0-	-44869	-0-	138093	2		N	-0-			-0-
08	173662 X	136903	-0-	-36759	-0-	1528	1	135375	2	N	-0-		-0-
09	0	125243	-0-	125243	125243	125243	2		N	-0-			-0-
10	154659 X	NO RPT	-0-	-154659	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		3H	RRCID ->	289867	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11231	- 19502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	183520 X	132633	-0-	-50887	-0-	132633	2		N	-0-			-0-
06	119133 X	119133	-0-	-0-	-0-	501	1	118632	2	N	-0-		-0-
07	163339 X	116815	-0-	-46524	-0-	116815	2		N	-0-			-0-
08	152551 X	114110	-0-	-38441	-0-	1274	1	112836	2	N	-0-		-0-
09	0	102678	-0-	102678	102678	102678	2		N	-0-			-0-
10	132618 X	NO RPT	-0-	-132618	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		4H	RRCID ->	289868	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11176	- 19447	
05	214210 X	158113	-0-	-56097	-0-	158113	2		N	-0-			-0-
06	143655 X	143655	-0-	-0-	-0-	605	1	143050	2	N	-0-		-0-
07	192014 X	140109	-0-	-51905	-0-	140109	2		N	-0-			-0-
08	180203 X	134566	-0-	-45637	-0-	1502	1	133064	2	N	-0-		-0-
09	0	122158	-0-	122158	122158	122158	2		N	-0-			-0-
10	158100 X	NO RPT	-0-	-158100	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO.		238634											
EPPS		WELL #:		1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409	- 11440	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737											
MOSS CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289733	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13360	- 20690	
05	113460 X	58872	-0-	-54588	-0-	58872	3		N	-0-			-0-
06	81420 X	2424	-0-	-78996	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
07	33511 X	120	-0-	-33391	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	58869 X	229	-0-	-58640	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	0	47597	-0-	47597	47597	47597	3		N	-0-			-0-
*10	133573 X	85976	-0-	-47597	-0-	85976	2		N	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915											
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992	- 10780	
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-		-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140	140	4	1	136	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 877		WELL #:		1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273	- 16038	
05	1240 N	270	-0-	-970	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	14	1	882	2	N	-0-		-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	16	1	903	2	N	-0-		-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-		-0-
09	900 N	405	-0-	-495	-0-	15	1	390	2	N	-0-		-0-
10	0	257	-0-	257	257	16	1	241	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 164		WELL #: 1		RRCID -> 253436		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	16	1	1250	2	N	-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	2	N	-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	-0-
09	1470 N	879	-0-	-591	-0-	15	1	864	2	N	-0-
10	0	489	-0-	489	489	16	1	473	2	N	-0-

RED RIVER 619 A		WELL #: 1		RRCID -> 253438		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091			
05	1798 N	801	-0-	-997	-0-	5	1	796	2	N	-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	13	1	2525	2	N	-0-
07	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	16	1	1853	2	N	-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	16	1	2237	2	N	-0-
09	2550 N	554	-0-	-1996	-0-	15	1	539	2	N	-0-
10	0	2016	-0-	2016	2016	16	1	2000	2	N	-0-

BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236			
05	7409 X	6610	-0-	-799	-0-	11	1	6599	2	N	-0-
06	7170 X	6387	-0-	-783	-0-	12	1	6375	2	N	-0-
07	7409 X	6684	-0-	-725	-0-	13	1	6671	2	N	-0-
08	7409 X	6242	-0-	-1167	-0-	14	1	6228	2	N	-0-
09	7020 X	4058	-0-	-2962	-0-	10	1	4048	2	N	-0-
10	0	3814	-0-	3814	3814	4	1	3810	2	N	-0-

RED RIVER 257 A		WELL #: 1		RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708			
05	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	15	1	3508	2	N	-0-
06	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	7	1	3275	2	N	-0-
07	4185 X	3317	-0-	-868	-0-	5	1	3312	2	N	-0-
08	3720 X	3083	-0-	-637	-0-	6	1	3077	2	N	-0-
09	3540 X	3143	-0-	-397	-0-	4	1	3139	2	N	-0-
10	0	3251	-0-	3251	3251	5	1	3246	2	N	-0-

RED RIVER 620 A		WELL #: 1		RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030			
05	5363 X	4880	-0-	-483	-0-	15	1	4865	2	N	-0-
06	5190 X	4364	-0-	-826	-0-	14	1	4350	2	N	-0-
07	4991 X	4162	-0-	-829	-0-	16	1	4146	2	N	-0-
08	4991 X	4430	-0-	-561	-0-	14	1	4416	2	N	-0-
09	4710 X	3911	-0-	-799	-0-	15	1	3896	2	N	-0-
10	0	4187	-0-	4187	4187	14	1	4173	2	N	-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 1HB		RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598			
05	1581 N	973	-0-	-608	-0-	3	1	970	2	N	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	2	N	-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	2	N	-0-
09	1620 N	1171	-0-	-449	-0-	3	1	1168	2	N	-0-
10	0	1407	-0-	1407	1407	3	1	1404	2	N	-0-

RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488			
05	3224 X	2927	-0-	-297	-0-	13	1	2914	2	N	-0-
06	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	15	1	2793	2	N	-0-
07	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	16	1	2941	2	N	-0-
08	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	16	1	2818	2	N	-0-
09	2880 X	2363	-0-	-517	-0-	15	1	2348	2	N	-0-
10	0	2805	-0-	2805	2805	16	1	2789	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HALEY SHALE UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HALEY SHALE UNIT		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		//CONT.//	256915												
WELL #:		1 H	RRCID -> 258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13588	-	17540				
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	16	1	2756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	16	1	3247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2670 X	1482	-0-	-1188	-0-	15	1	1467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2729	-0-	2729	2729	16	1	2713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #:		1	RRCID -> 258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12823	-	16483				
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	31	1	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	623	-0-	623	623	31	1	592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #:		1	RRCID -> 258763	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	13563	-	16790				
05	1922 N	1722	-0-	-200	-0-	15	1	1707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	6	1	1816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	1620	-0-	-510	-0-	8	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1583	-0-	1583	1583	9	1	1574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #:		1 H	RRCID -> 258852	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	11338	-	14780				
05	3162 X	2478	-0-	-684	-0-	12	1	2466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
06	3060 X	1893	-0-	-1167	-0-	9	1	1884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
07	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	9	1	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	11	1	2879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
09	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	11	1	2806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22
10	0	2540	-0-	2540	2540	11	1	2529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	22

WELL #:		2 H	RRCID -> 258869	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	13791	-	19343				
05	4402 X	3248	-0-	-1154	-0-	14	1	3234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	3562	-0-	-398	-0-	15	1	3547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	3888	-0-	-204	-0-	15	1	3873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3999 X	3744	-0-	-255	-0-	15	1	3729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3217	-0-	-563	-0-	13	1	3204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4129	-0-	4129	4129	15	1	4114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #:		1	RRCID -> 258968	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	13314	PERF.	13707	-	17768				
05	3596 X	1863	-0-	-1733	-0-	15	1	1848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	2587	-0-	-893	-0-	6	1	2581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	2270	-0-	-1326	-0-	4	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2202	-0-	-774	-0-	4	1	2198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2580 X	2061	-0-	-519	-0-	4	1	2057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2104	-0-	2104	2104	4	1	2100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WELL #:		1	RRCID -> 258972	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	13347	-	17429				
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	9	1	6439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	15	1	6541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6448 X	5333	-0-	-1115	-0-	15	1	5318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6570 X	4695	-0-	-1875	-0-	15	1	4680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4434	-0-	4434	4434	16	1	4418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2077 X	1214	-0-	-863	-0-	3 1	1211 2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	4 1	1523 2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	4 1	1701 2	N	-0-			-0-
08	1829 X	483	-0-	-1346	-0-	1 1	482 2	N	-0-			-0-
09	1530 X	1414	-0-	-116	-0-	2 1	1412 2	N	-0-			-0-
10	0	405	-0-	405	405	405 2		N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482				
05	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	13 1	2856 2	N	-0-			-0-
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	7 1	3197 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	5 1	2952 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2841	-0-	-259	-0-	4 1	2837 2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2865	-0-	-345	-0-	5 1	2860 2	N	-0-			-0-
10	0	2952	-0-	2952	2952	5 1	2947 2	N	-0-			-0-

JOBIE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097				
05	4960 X	2265	-0-	-2695	-0-	16 1	2249 2	N	-0-			-0-
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	15 1	4717 2	N	-0-			-0-
07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	16 1	4878 2	N	-0-			-0-
08	4526 X	3867	-0-	-659	-0-	16 1	3851 2	N	-0-			-0-
09	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	14 1	5113 2	N	-0-			-0-
10	0	3652	-0-	3652	3652	16 1	3636 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 259661		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754				
05	5487 X	3803	-0-	-1684	-0-	6 1	3797 2	N	-0-			-0-
06	5310 X	3517	-0-	-1793	-0-	6 1	3511 2	N	-0-			-0-
07	5425 X	3538	-0-	-1887	-0-	6 1	3532 2	N	-0-			-0-
08	4588 X	3565	-0-	-1023	-0-	7 1	3558 2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3169	-0-	-731	-0-	6 1	3163 2	N	-0-			-0-
10	0	3420	-0-	3420	3420	6 1	3414 2	N	-0-			-0-

MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259700		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980				
05	3937 X	2739	-0-	-1198	-0-	14 1	2725 2	N	-0-			-0-
06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	13 1	4175 2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3823	-0-	-21	-0-	16 1	3807 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	16 1	3565 2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3449	-0-	-691	-0-	15 1	3434 2	N	-0-			-0-
10	0	3486	-0-	3486	3486	16 1	3470 2	N	-0-			-0-

REBELS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 260021		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118				
05	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	5 1	2356 2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2285	-0-	-175	-0-	5 1	2280 2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2378	-0-	-164	-0-	4 1	2374 2	N	-0-			-0-
08	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	4 1	2361 2	N	-0-			-0-
09	2340 X	2200	-0-	-140	-0-	4 1	2196 2	N	-0-			-0-
10	0	2254	-0-	2254	2254	4 1	2250 2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442		WELL #: 1 H		RRCID -> 260564		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195				
05	3038 X	971	-0-	-2067	-0-	4 1	967 2	N	-0-			-0-
06	2610 X	644	-0-	-1966	-0-	3 1	641 2	N	-0-			-0-
07	2821 X	746	-0-	-2075	-0-	1 1	745 2	N	-0-			-0-
08	2821 X	842	-0-	-1979	-0-	1 1	841 2	N	-0-			-0-
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3 1	4439 2	N	-0-			-0-
10	0	2545	-0-	2545	2545	4 1	2541 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
WOOD SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.14555 - 18121	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	16 1	2645 2	2	N	-0-		-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	15 1	2355 2	2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2047	-0-	-495	-0-	16 1	2031 2	2	N	-0-		-0-
08	2666 N	1920	-0-	-746	-0-	16 1	1904 2	2	N	-0-		-0-
09	2370 N	1824	-0-	-546	-0-	15 1	1809 2	2	N	-0-		-0-
10	0	1290	-0-	1290	1290	13 1	1277 2	2	N	-0-		-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.13729 - 19498	
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	31 1	3403 2	2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3322	-0-	-188	-0-	30 1	3292 2	2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	31 1	3277 2	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	2085	-0-	-1542	-0-	31 1	2054 2	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	30 1	3304 2	2	N	-0-		-0-
10	0	962	-0-	962	962	29 1	933 2	2	N	-0-		-0-

SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13638 - 18399	
05	4743 X	3081	-0-	-1662	-0-	14 1	3067 2	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2878	-0-	-2	-0-	4 1	2874 2	2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3056	-0-	-509	-0-	4 1	3052 2	2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3210	-0-	-355	-0-	4 1	3206 2	2	N	-0-		-0-
09	3450 X	2432	-0-	-1018	-0-	4 1	2428 2	2	N	-0-		-0-
10	0	2124	-0-	2124	2124	4 1	2120 2	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220 - 18050	
05	5580 X	4214	-0-	-1366	-0-	8 1	4206 2	2	N	-0-		-0-
06	5400 X	4239	-0-	-1161	-0-	9 1	4230 2	2	N	-0-		-0-
07	5115 X	3931	-0-	-1184	-0-	9 1	3922 2	2	N	-0-		-0-
08	5115 X	3825	-0-	-1290	-0-	9 1	3816 2	2	N	-0-		-0-
09	4230 X	3137	-0-	-1093	-0-	8 1	3129 2	2	N	-0-		-0-
10	0	2619	-0-	2619	2619	7 1	2612 2	2	N	-0-		-0-

WALKER SU D		WELL #:		1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.14868 - 19370	
05	4092 X	3464	-0-	-628	-0-	10 1	3454 2	2	N	-0-		-0-
06	3960 X	3334	-0-	-626	-0-	10 1	3324 2	2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3362	-0-	-730	-0-	10 1	3352 2	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	932	-0-	-2571	-0-	3 1	929 2	2	N	-0-		-0-
09	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	10 1	12001 2	2	N	-0-		-0-
10	0	16778	-0-	16778	16778	15 1	16763 2	2	N	-0-		-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		2H	RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13698 - 19248	
05	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	10 1	4366 2	2	N	-0-		-0-
06	4470 X	4074	-0-	-396	-0-	10 1	4064 2	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4465	-0-	-30	-0-	10 1	4455 2	2	N	-0-		-0-
08	4495 X	4121	-0-	-374	-0-	10 1	4111 2	2	N	-0-		-0-
09	4350 X	3948	-0-	-402	-0-	9 1	3939 2	2	N	-0-		-0-
10	0	4148	-0-	4148	4148	13 1	4135 2	2	N	-0-		-0-

WALKER SU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14818 - 19565	
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	9 1	2946 2	2	N	-0-		-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	8 1	2779 2	2	N	-0-		-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	10 1	3094 2	2	N	-0-		-0-
08	2945 X	690	-0-	-2255	-0-	2 1	688 2	2	N	-0-		-0-
09	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	12 1	10277 2	2	N	-0-		-0-
10	0	9179	-0-	9179	9179	15 1	9164 2	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP PATTERSON SU		//CONT.// 16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		//CONT.// 256915	WELL #:	1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	15026 - 17192		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		4 1	1175 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	839	-0-	-331	-0-		7 1	832 2	N	-0-			-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		7 1	1146 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1162	-0-	-16	-0-		9 1	1153 2	N	-0-			-0-
09		840 N	176	-0-	-664	-0-		3 1	173 2	N	-0-			-0-
10		0	1007	-0-	1007	1007		5 1	1002 2	N	-0-			-0-

GREER SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.	13899 - 19977			
05		4774 X	4524	-0-	-250	-0-		8 1	4516 2	N	-0-			-0-
06		4440 X	4298	-0-	-142	-0-		8 1	4290 2	N	-0-			-0-
07		4588 X	4426	-0-	-162	-0-		10 1	4416 2	N	-0-			-0-
08		4557 X	4514	-0-	-43	-0-		8 1	4506 2	N	-0-			-0-
09		4410 X	4360	-0-	-50	-0-		8 1	4352 2	N	-0-			-0-
10		0	4467	-0-	4467	4467		8 1	4459 2	N	-0-			-0-

YORK SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	14046 - 18476			
05		3410 X	1838	-0-	-1572	-0-		15 1	1823 2	N	-0-			-0-
06		3210 X	2928	-0-	-282	-0-		13 1	2915 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	3007	-0-	-93	-0-		7 1	3000 2	N	-0-			-0-
08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		8 1	3085 2	N	-0-			-0-
09		2940 X	1329	-0-	-1611	-0-		13 1	1316 2	N	-0-			-0-
10		0	2421	-0-	2421	2421		13 1	2408 2	N	-0-			-0-

DILLARD SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	13721 - 19269			
05		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		15 1	3185 2	N	-0-			-0-
06		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		15 1	3020 2	N	-0-			-0-
07		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		16 1	3164 2	N	-0-			-0-
08		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		15 1	2924 2	N	-0-			-0-
09		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		15 1	2589 2	N	-0-			-0-
10		0	2005	-0-	2005	2005		16 1	1989 2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A		WELL #:	1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14822 - 19423			
05		3441 X	1589	-0-	-1852	-0-		5 1	1584 2	N	-0-			-0-
06		3270 X	1439	-0-	-1831	-0-		1 1	1438 2	N	-0-			-0-
07		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-		11 1	8778 2	N	-0-			-0-
08		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-		12 1	8339 2	N	-0-			-0-
09		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-		11 1	6069 2	N	-0-			-0-
10		0	5054	-0-	5054	5054		11 1	5043 2	N	-0-			-0-

WEEKS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.	13786 - 18561			
05		3565 X	2909	-0-	-656	-0-		8 1	2901 2	N	-0-			-0-
06		2460 X	2232	-0-	-228	-0-		8 1	2224 2	N	-0-			-0-
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		3 1	3865 2	N	-0-			-0-
08		19476 X	19476	-0-	-0-	-0-		15 1	19461 2	N	-0-			-0-
09		15605 X	15605	-0-	-0-	-0-		15 1	15590 2	N	-0-			-0-
10		0	11435	-0-	11435	11435		15 1	11420 2	N	-0-			-0-

SILAS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13687 - 17735			
05		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-		243 1	6209 2	N	-0-			-0-
06		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-		347 1	5930 2	N	-0-			-0-
07		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-		340 1	5263 2	N	-0-			-0-
08		5146 X	4088	-0-	-1058	-0-		360 1	3728 2	N	-0-			-0-
09		4980 X	1616	-0-	-3364	-0-		108 1	1508 2	N	-0-			-0-
10		0	16811	-0-	16811	16811		158 1	16653 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WATSON SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673																
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0	82	-0-	82	82	1	1	81	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964																
05	2108 X	495	-0-	-1613	-0-	2	1	493	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	861	-0-	-1179	-0-	2	1	859	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	1127	-0-	-981	-0-	3	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	0	915	-0-	915	915	2	1	913	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																
05	3875 X	3118	-0-	-757	-0-	10	1	3108	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	3049	-0-	-551	-0-	9	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	2517	-0-	-1110	-0-	4	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	11	1	9031	2	N	-0-					-0-
10	0	8158	-0-	8158	8158	11	1	8147	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																
05	2077 X	2022	-0-	-55	-0-	16	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	2010 X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	1580	-0-	-404	-0-	16	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	2015 X	1459	-0-	-556	-0-	16	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1950 X	1524	-0-	-426	-0-	15	1	1509	2	N	-0-					-0-
10	0	1362	-0-	1362	1362	16	1	1346	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																
05	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	14	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	2880 X	2820	-0-	-60	-0-	11	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	8	1	2858	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	10	1	2868	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	2679	-0-	-141	-0-	10	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	0	2990	-0-	2990	2990	8	1	2982	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
05	4402 X	3308	-0-	-1094	-0-	5	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	1	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	2534	-0-	-2054	-0-	2	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	2458	-0-	-2130	-0-	2	1	2456	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	2502	-0-	-1938	-0-	2	1	2500	2	N	-0-					-0-
10	0	2559	-0-	2559	2559	2	1	2557	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	14	1	3967	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3389	-0-	-301	-0-	14	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	2380	-0-	-1495	-0-	3	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	14	1	11602	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	3270	-0-	-570	-0-	7	1	3263	2	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STEDHAM SU		//CONT.// 2038 //CONT.// 256915	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STEDHAM SU		//CONT.// 2038 //CONT.// 256915	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
		WELL #:	2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.	14729	-	18268			
05	2077 N	1198	-0-	-879	-0-	5	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	8	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1347	-0-	-761	-0-	7	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	2070 N	1530	-0-	-540	-0-	7	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	0	1547	-0-	1547	1547	7	1	1540	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.	14223	-	19247			
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	10	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	3300	-0-	-180	-0-	10	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	2520	-0-	-1076	-0-	8	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	2662	-0-	-1151	-0-	6	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3200	-0-	-490	-0-	10	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	0	3377	-0-	3377	3377	10	1	3367	2	N	-0-					-0-

IRONOSA SU		WELL #:	1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	14215	-	19784			
05	8060 X	5438	-0-	-2622	-0-	16	1	5422	2	N	-0-					-0-
06	7650 X	5515	-0-	-2135	-0-	15	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	16	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	16	1	5693	2	N	-0-					-0-
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	2	N	-0-					-0-
10	0	5856	-0-	5856	5856	16	1	5840	2	N	-0-					-0-

PARK SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13837	-	19108			
05	12090 X	11560	-0-	-530	-0-	355	1	11205	2	N	-0-					-0-
06	11610 X	10588	-0-	-1022	-0-	319	1	10269	2	N	-0-					-0-
07	12028 X	11492	-0-	-536	-0-	358	1	11134	2	N	-0-					-0-
08	12028 X	10741	-0-	-1287	-0-	360	1	10381	2	N	-0-					-0-
09	11640 X	10035	-0-	-1605	-0-	348	1	9687	2	N	-0-					-0-
10	0	10266	-0-	10266	10266	360	1	9906	2	N	-0-					-0-

HOPKINS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13325	-	19612			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS SU		WELL #:	1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.	13633	-	19130			
05	13764 X	12784	-0-	-980	-0-	16	1	12768	2	N	-0-					-0-
06	13320 X	12367	-0-	-953	-0-	12	1	12355	2	N	-0-					-0-
07	13764 X	11495	-0-	-2269	-0-	10	1	11485	2	N	-0-					-0-
08	13702 X	10843	-0-	-2859	-0-	10	1	10833	2	N	-0-					-0-
09	12840 X	9892	-0-	-2948	-0-	10	1	9882	2	N	-0-					-0-
10	0	10401	-0-	10401	10401	10	1	10391	2	N	-0-					-0-

STANSBURY SU		WELL #:	1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	13207	-	17399			
05	8587 X	4002	-0-	-4585	-0-	214	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	7890 X	4395	-0-	-3495	-0-	325	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	7967 X	4357	-0-	-3610	-0-	342	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	5735 X	4383	-0-	-1352	-0-	360	1	4023	2	N	-0-					-0-
09	4410 X	4246	-0-	-164	-0-	348	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	0	3913	-0-	3913	3913	360	1	3553	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WARD SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WARD SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	13750	- 17343		
05	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	10	1	2852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	2846	-0-	-184	-0-	10	1	2836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2192	-0-	-939	-0-	10	1	2182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	8	1	3359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2970 X	1876	-0-	-1094	-0-	8	1	1868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	703	-0-	703	703	4	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14966	- 19947		
05	9920 X	8705	-0-	-1215	-0-	14	1	8691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9600 X	8844	-0-	-756	-0-	15	1	8829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9920 X	8584	-0-	-1336	-0-	16	1	8568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9052 X	3181	-0-	-5871	-0-	4	1	3177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	24990 X	24990	-0-	-0-	-0-	10	1	24980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	35186	-0-	35186	35186	15	1	35171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER SU G		WELL #:		1H	RRCID ->	263422	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14783	- 19930		
05	7378 X	7157	-0-	-221	-0-	10	1	7147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7110 X	6847	-0-	-263	-0-	10	1	6837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7285 X	7004	-0-	-281	-0-	10	1	6994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7285 X	6694	-0-	-591	-0-	8	1	6686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	10	1	9930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	10445	-0-	10445	10445	10	1	10435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEDHAM SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263662	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER SU E		WELL #:		1H	RRCID ->	263723	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	15673	- 19574		
05	5549 X	5030	-0-	-519	-0-	10	1	5020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5250 X	5134	-0-	-116	-0-	9	1	5125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5363 X	5158	-0-	-205	-0-	10	1	5148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5363 X	1282	-0-	-4081	-0-	3	1	1279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	13	1	9067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6872	-0-	6872	6872	15	1	6857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER A1		WELL #:		1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	14336	- 19335		
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	10	1	1143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	7	1	2087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	1	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	15212	- 19437		
05	2697 X	1327	-0-	-1370	-0-	3	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	1209	-0-	-1401	-0-	1	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	6	1	3026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	7	1	2432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2370 X	1998	-0-	-372	-0-	7	1	1991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1620	-0-	1620	1620	6	1	1614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
GOMEZ SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231	- 20161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		9672 X	8799	-0-	-873	-0-	6 1	8793 2	N	-0-			-0-
06		9360 X	8506	-0-	-854	-0-	6 1	8500 2	N	-0-			-0-
07		9455 X	8782	-0-	-673	-0-	6 1	8776 2	N	-0-			-0-
08		9269 X	8621	-0-	-648	-0-	6 1	8615 2	N	-0-			-0-
09		8730 X	7882	-0-	-848	-0-	11 1	7871 2	N	-0-			-0-
10		0	8662	-0-	8662	8662	14 1	8648 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548	- 19446	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	- 20102	
05		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6 1	7213 2	N	-0-			-0-
06		6720 X	6360	-0-	-360	-0-	9 1	6351 2	N	-0-			-0-
07		7533 X	6933	-0-	-600	-0-	5 1	6928 2	N	-0-			-0-
08		7533 X	2883	-0-	-4650	-0-	3 1	2880 2	N	-0-			-0-
09		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	7 1	11905 2	N	-0-			-0-
10		0	16483	-0-	16483	16483	15 1	16468 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	- 19115	
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	8 1	2158 2	N	-0-			-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 1	613 2	N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	-0-			-0-
08		2170 N	882	-0-	-1288	-0-	6 1	876 2	N	-0-			-0-
09		630 N	62	-0-	-568	-0-	1 1	61 2	N	-0-			-0-
10		0	55	-0-	55	55	1 1	54 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	- 19035	
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	16 1	443 2	N	-0-			-0-
06		420 N	221	-0-	-199	-0-	14 1	207 2	N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	8 1	239 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3734	-0-	634	634	16 1	3718 2	N	-0-			-0-
09		1358 N	724	-0-	-634	-0-	6 1	718 2	N	-0-			-0-
10		0	648	-0-	648	648	9 1	639 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060	- 19237	
05		3937 X	597	-0-	-3340	-0-	2 1	595 2	N	-0-			-0-
06		3810 X	1217	-0-	-2593	-0-	4 1	1213 2	N	-0-			-0-
07		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2 1	2665 2	N	-0-			-0-
08		2604 X	1568	-0-	-1036	-0-	1 1	1567 2	N	-0-			-0-
09		1230 X	227	-0-	-1003	-0-	2 1	225 2	N	-0-			-0-
10		0	23	-0-	23	23	1 1	22 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		3HB	RRCID ->	264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.14216	- 19238	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06		3000 N	6394	-0-	3394	3394	6 1	6388 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	5734	-0-	2634	6028	15 1	5719 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1880	-0-	-1220	4808	13 1	1867 2	N	-0-			-0-
09		6117 X	1309	-0-	-4808	-0-	11 1	1298 2	N	-0-			-0-
10		0	971	-0-	971	971	11 1	960 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915														
CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387														
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	-0-		-0-	
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	15	1	2540	2	N	-0-		-0-	
07	2356 X	2267	-0-	-89	-0-	16	1	2251	2	N	-0-		-0-	
08	2480 X	1192	-0-	-1288	-0-	16	1	1176	2	N	-0-		-0-	
09	2550 X	2157	-0-	-393	-0-	13	1	2144	2	N	-0-		-0-	
10	0	2483	-0-	2483	2483	16	1	2467	2	N	-0-		-0-	

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484														
05	8029 X	2886	-0-	-5143	-0-	226	1	2660	2	N	-0-		-0-	
06	7770 X	3012	-0-	-4758	-0-	259	1	2753	2	N	-0-		-0-	
07	8029 X	2909	-0-	-5120	-0-	179	1	2730	2	N	-0-		-0-	
08	3534 X	3395	-0-	-139	-0-	251	1	3144	2	N	-0-		-0-	
09	3000 X	2740	-0-	-260	-0-	315	1	2425	2	N	-0-		-0-	
10	0	2488	-0-	2488	2488	360	1	2128	2	N	-0-		-0-	

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871														
05	7161 X	5434	-0-	-1727	-0-	5	1	5429	2	N	-0-		-0-	
06	6720 X	5338	-0-	-1382	-0-	5	1	5333	2	N	-0-		-0-	
07	6014 X	4942	-0-	-1072	-0-	5	1	4937	2	N	-0-		-0-	
08	5456 X	4606	-0-	-850	-0-	6	1	4600	2	N	-0-		-0-	
09	5340 X	3583	-0-	-1757	-0-	5	1	3578	2	N	-0-		-0-	
10	0	2125	-0-	2125	2125	3	1	2122	2	N	-0-		-0-	

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430														
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	10	1	3143	2	N	-0-		-0-	
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	11	1	2815	2	N	-0-		-0-	
07	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	10	1	2826	2	N	-0-		-0-	
08	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	11	1	2815	2	N	-0-		-0-	
09	3060 X	2660	-0-	-400	-0-	10	1	2650	2	N	-0-		-0-	
10	0	2859	-0-	2859	2859	12	1	2847	2	N	-0-		-0-	

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988														
05	5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	9	1	4426	2	N	-0-		-0-	
06	5520 X	5003	-0-	-517	-0-	8	1	4995	2	N	-0-		-0-	
07	5704 X	4023	-0-	-1681	-0-	6	1	4017	2	N	-0-		-0-	
08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	7	1	5469	2	N	-0-		-0-	
09	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	7	1	5665	2	N	-0-		-0-	
10	0	4660	-0-	4660	4660	7	1	4653	2	N	-0-		-0-	

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827														
05	4185 X	1764	-0-	-2421	-0-	6	1	1758	2	N	-0-		-0-	
06	4050 X	1363	-0-	-2687	-0-	5	1	1358	2	N	-0-		-0-	
07	4185 X	1381	-0-	-2804	-0-	6	1	1375	2	N	-0-		-0-	
08	2418 X	1401	-0-	-1017	-0-	6	1	1395	2	N	-0-		-0-	
09	1950 X	941	-0-	-1009	-0-	5	1	936	2	N	-0-		-0-	
10	0	536	-0-	536	536	2	1	534	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU C		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* RRCID	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626															
05	6758 X	5876	-0-	-882	-0-	8	1	5868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6540 X	5757	-0-	-783	-0-	10	1	5747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6417 X	5925	-0-	-492	-0-	5	1	5920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6324 X	2425	-0-	-3899	-0-	2	1	2423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	41267 X	41267	-0-	-0-	-0-	12	1	41255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	66765	-0-	66765	66765	15	1	66750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626															
05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	14	1	9278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7920 X	5853	-0-	-2067	-0-	13	1	5840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8184 X	6216	-0-	-1968	-0-	10	1	6206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8184 X	7090	-0-	-1094	-0-	15	1	7075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7920 X	6479	-0-	-1441	-0-	15	1	6464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6414	-0-	6414	6414	15	1	6399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473															
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	13	1	7719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6960 X	5287	-0-	-1673	-0-	10	1	5277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7192 X	6434	-0-	-758	-0-	10	1	6424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	15	1	9160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7470 X	7399	-0-	-71	-0-	14	1	7385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6969	-0-	6969	6969	15	1	6954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146															
05	5828 X	5370	-0-	-458	-0-	9	1	5361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5640 X	4427	-0-	-1213	-0-	8	1	4419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	8	1	5827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5673 X	4586	-0-	-1087	-0-	6	1	4580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5190 X	4147	-0-	-1043	-0-	5	1	4142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5158	-0-	5158	5158	6	1	5152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426															
05	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	15	1	10103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	15	1	10014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9052 X	7605	-0-	-1447	-0-	15	1	7590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10106 X	5972	-0-	-4134	-0-	15	1	5957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10020 X	4572	-0-	-5448	-0-	14	1	4558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4785	-0-	4785	4785	14	1	4771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065															
05	4030 X	1980	-0-	-2050	-0-	8	1	1972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	21	-0-	-3519	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5317	-0-	5317	5317	11	1	5306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322															
05	17205 X	15142	-0-	-2063	-0-	15	1	15127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16140 X	14519	-0-	-1621	-0-	15	1	14504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	16678 X	13020	-0-	-3658	-0-	15	1	13005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15996 X	12531	-0-	-3465	-0-	14	1	12517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15480 X	11809	-0-	-3671	-0-	14	1	11795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	13077	-0-	13077	13077	15	1	13062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DEEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.	13242	- 19690			
05	12524 X	4210	-0-	-8314	-0-	3	1	4207	2	N	-0-					
06	11010 X	3903	-0-	-7107	-0-	6	1	3897	2	N	-0-					
07	5859 X	3413	-0-	-2446	-0-	3	1	3410	2	N	-0-					
08	4309 X	3298	-0-	-1011	-0-	2	1	3296	2	N	-0-					
09	4170 X	2711	-0-	-1459	-0-	2	1	2709	2	N	-0-					
10	0	8234	-0-	8234	8234	3	1	8231	2	N	-0-					

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		1H	RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.	14702	- 21028			
05	18879 X	16855	-0-	-2024	-0-	16	1	16839	2	N	-0-					
06	17310 X	15972	-0-	-1338	-0-	15	1	15957	2	N	-0-					
07	17887 X	14576	-0-	-3311	-0-	15	1	14561	2	N	-0-					
08	17360 X	13948	-0-	-3412	-0-	15	1	13933	2	N	-0-					
09	16320 X	14354	-0-	-1966	-0-	15	1	14339	2	N	-0-					
10	0	14190	-0-	14190	14190	15	1	14175	2	N	-0-					

CRENSHAW SU		WELL #:		1H	RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13032	- 19645			
05	8804 X	7399	-0-	-1405	-0-	8	1	7391	2	N	-0-					
06	7770 X	7288	-0-	-482	-0-	7	1	7281	2	N	-0-					
07	8029 X	7732	-0-	-297	-0-	8	1	7724	2	N	-0-					
08	7812 X	7239	-0-	-573	-0-	8	1	7231	2	N	-0-					
09	7440 X	6874	-0-	-566	-0-	8	1	6866	2	N	-0-					
10	0	7009	-0-	7009	7009	8	1	7001	2	N	-0-					

THOMAS SU		WELL #:		5H	RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13536	- 19472			
05	11873 X	9442	-0-	-2431	-0-	15	1	9427	2	N	-0-					
06	10020 X	7541	-0-	-2479	-0-	15	1	7526	2	N	-0-					
07	11532 X	9024	-0-	-2508	-0-	16	1	9008	2	N	-0-					
08	11532 X	8343	-0-	-3189	-0-	16	1	8327	2	N	-0-					
09	11160 X	8364	-0-	-2796	-0-	15	1	8349	2	N	-0-					
10	0	8276	-0-	8276	8276	14	1	8262	2	N	-0-					

THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	12818	- 19500			
05	8432 X	6521	-0-	-1911	-0-	6	1	6515	2	N	-0-					
06	8130 X	7204	-0-	-926	-0-	6	1	7198	2	N	-0-					
07	8401 X	7416	-0-	-985	-0-	6	1	7410	2	N	-0-					
08	8401 X	6681	-0-	-1720	-0-	5	1	6676	2	N	-0-					
09	7200 X	6276	-0-	-924	-0-	6	1	6270	2	N	-0-					
10	0	6028	-0-	6028	6028	5	1	6023	2	N	-0-					

THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12667	- 19604			
05	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	14	1	8940	2	N	-0-					
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	13	1	8424	2	N	-0-					
07	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	13	1	8513	2	N	-0-					
08	8959 X	8211	-0-	-748	-0-	12	1	8199	2	N	-0-					
09	8670 X	7581	-0-	-1089	-0-	11	1	7570	2	N	-0-					
10	0	7121	-0-	7121	7121	9	1	7112	2	N	-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		//CONT.//	256915											
		WELL #:	3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	13350	-	19840	
05	10726 X	7697	-0-	-3029	-0-	14	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	14	1	15982	2	N	-0-			-0-
07	10726 X	9374	-0-	-1352	-0-	16	1	9358	2	N	-0-			-0-
08	9517 X	7434	-0-	-2083	-0-	16	1	7418	2	N	-0-			-0-
09	10380 X	6995	-0-	-3385	-0-	15	1	6980	2	N	-0-			-0-
10	0	7183	-0-	7183	7183	16	1	7167	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU		WELL #:	1H	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	12839	-	20138	
05	68580 X	68580	-0-	-0-	-0-	16	1	68564	2	N	-0-			-0-
06	47118 X	47118	-0-	-0-	-0-	15	1	47103	2	N	-0-			-0-
07	44206 X	43180	-0-	-1026	-0-	15	1	43165	2	N	-0-			-0-
08	44206 X	39700	-0-	-4506	-0-	15	1	39685	2	N	-0-			-0-
09	42780 X	34307	-0-	-8473	-0-	15	1	34292	2	N	-0-			-0-
10	0	32554	-0-	32554	32554	15	1	32539	2	N	-0-			-0-

REBELS SU		WELL #:	2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12576	-	19748	
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	2	1	4015	2	N	-0-			-0-
07	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	15	1	18185	2	N	-0-			-0-
08	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	15	1	15197	2	N	-0-			-0-
09	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	15	1	10815	2	N	-0-			-0-
10	0	10521	-0-	10521	10521	16	1	10505	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:	1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	13382	-	20442	
05	16833 X	15955	-0-	-878	-0-	7	1	15948	2	N	-0-			-0-
06	16260 X	14910	-0-	-1350	-0-	6	1	14904	2	N	-0-			-0-
07	16492 X	15266	-0-	-1226	-0-	7	1	15259	2	N	-0-			-0-
08	16399 X	15244	-0-	-1155	-0-	7	1	15237	2	N	-0-			-0-
09	15450 X	13392	-0-	-2058	-0-	6	1	13386	2	N	-0-			-0-
10	0	14634	-0-	14634	14634	7	1	14627	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:	1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13344	-	19824	
05	12462 X	11288	-0-	-1174	-0-	9	1	11279	2	N	-0-			-0-
06	11760 X	10683	-0-	-1077	-0-	9	1	10674	2	N	-0-			-0-
07	11842 X	10750	-0-	-1092	-0-	9	1	10741	2	N	-0-			-0-
08	11284 X	9062	-0-	-2222	-0-	9	1	9053	2	N	-0-			-0-
09	10920 X	10117	-0-	-803	-0-	9	1	10108	2	N	-0-			-0-
10	0	10085	-0-	10085	10085	9	1	10076	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:	1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	12802	-	20117	
05	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	10	1	6127	2	N	-0-			-0-
06	6000 X	5863	-0-	-137	-0-	10	1	5853	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	10	1	5992	2	N	-0-			-0-
08	6262 X	6088	-0-	-174	-0-	10	1	6078	2	N	-0-			-0-
09	6060 X	5842	-0-	-218	-0-	10	1	5832	2	N	-0-			-0-
10	0	5805	-0-	5805	5805	12	1	5793	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:	1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.	13715	-	20990	
05	14508 X	13034	-0-	-1474	-0-	13	1	13021	2	N	-0-			-0-
06	14040 X	12422	-0-	-1618	-0-	12	1	12410	2	N	-0-			-0-
07	14508 X	12410	-0-	-2098	-0-	12	1	12398	2	N	-0-			-0-
08	13330 X	12696	-0-	-634	-0-	13	1	12683	2	N	-0-			-0-
09	12840 X	11842	-0-	-998	-0-	12	1	11830	2	N	-0-			-0-
10	0	12048	-0-	12048	12048	13	1	12035	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015												TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		13764 X	12327	-0-	-1437	-0-	5 1	12322 2	N	-0-			-0-		
06		12570 X	11931	-0-	-639	-0-	6 1	11925 2	N	-0-			-0-		
07		12586 X	12372	-0-	-214	-0-	8 1	12364 2	N	-0-			-0-		
08		12586 X	10957	-0-	-1629	-0-	9 1	10948 2	N	-0-			-0-		
09		12180 X	11095	-0-	-1085	-0-	9 1	11086 2	N	-0-			-0-		
10		0	10649	-0-	10649	10649	9 1	10640 2	N	-0-			-0-		

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015												TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368
05		15965 X	12702	-0-	-3263	-0-	6 1	12696 2	N	-0-			-0-		
06		15630 X	12364	-0-	-3266	-0-	6 1	12358 2	N	-0-			-0-		
07		16151 X	12269	-0-	-3882	-0-	7 1	12262 2	N	-0-			-0-		
08		16151 X	12140	-0-	-4011	-0-	6 1	12134 2	N	-0-			-0-		
09		12600 X	11435	-0-	-1165	-0-	6 1	11429 2	N	-0-			-0-		
10		0	11723	-0-	11723	11723	6 1	11717 2	N	-0-			-0-		

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015												TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117
05		22847 X	22419	-0-	-428	-0-	16 1	22403 2	N	-0-			-0-		
06		22110 X	20807	-0-	-1303	-0-	15 1	20792 2	N	-0-			-0-		
07		22847 X	20239	-0-	-2608	-0-	15 1	20224 2	N	-0-			-0-		
08		22413 X	16835	-0-	-5578	-0-	11 1	16824 2	N	-0-			-0-		
09		21690 X	17457	-0-	-4233	-0-	15 1	17442 2	N	-0-			-0-		
10		0	15748	-0-	15748	15748	15 1	15733 2	N	-0-			-0-		

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015												TOTAL DEPTH	12749	PERF.13055	- 20417
05		14446 X	12442	-0-	-2004	-0-	6 1	12436 2	N	-0-			-0-		
06		13980 X	11747	-0-	-2233	-0-	6 1	11741 2	N	-0-			-0-		
07		14446 X	11865	-0-	-2581	-0-	6 1	11859 2	N	-0-			-0-		
08		13206 X	11891	-0-	-1315	-0-	6 1	11885 2	N	-0-			-0-		
09		12780 X	11208	-0-	-1572	-0-	6 1	11202 2	N	-0-			-0-		
10		0	11462	-0-	11462	11462	6 1	11456 2	N	-0-			-0-		

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015												TOTAL DEPTH	13260	PERF.13461	- 20653
05		1488 X	961	-0-	-527	-0-	1 1	960 2	N	-0-			-0-		
06		1440 X	873	-0-	-567	-0-	2 1	871 2	N	-0-			-0-		
07		1488 X	652	-0-	-836	-0-	1 1	651 2	N	-0-			-0-		
08		1023 X	532	-0-	-491	-0-	1 1	531 2	N	-0-			-0-		
09		990 X	601	-0-	-389	-0-	1 1	600 2	N	-0-			-0-		
10		0	290	-0-	290	290	1 1	289 2	N	-0-			-0-		

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015												TOTAL DEPTH	12801	PERF.13128	- 19076
05		11811 X	10808	-0-	-1003	-0-	6 1	10802 2	N	-0-			-0-		
06		11280 X	9332	-0-	-1948	-0-	6 1	9326 2	N	-0-			-0-		
07		11656 X	10841	-0-	-815	-0-	6 1	10835 2	N	-0-			-0-		
08		11067 X	10762	-0-	-305	-0-	6 1	10756 2	N	-0-			-0-		
09		10620 X	9409	-0-	-1211	-0-	5 1	9404 2	N	-0-			-0-		
10		0	7570	-0-	7570	7570	6 1	7564 2	N	-0-			-0-		

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015												TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714
05		15097 X	11639	-0-	-3458	-0-	7 1	11632 2	N	-0-			-0-		
06		14610 X	11362	-0-	-3248	-0-	9 1	11353 2	N	-0-			-0-		
07		15097 X	12168	-0-	-2929	-0-	8 1	12160 2	N	-0-			-0-		
08		15035 X	11814	-0-	-3221	-0-	7 1	11807 2	N	-0-			-0-		
09		12120 X	10967	-0-	-1153	-0-	7 1	10960 2	N	-0-			-0-		
10		0	11168	-0-	11168	11168	7 1	11161 2	N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695																
05		13609 X	11894	-0-	-1715	-0-	8	1	11886	2	N		-0-			-0-
06		13290 X	11324	-0-	-1966	-0-	7	1	11317	2	N		-0-			-0-
07		13733 X	11380	-0-	-2353	-0-	9	1	11371	2	N		-0-			-0-
08		13733 X	11064	-0-	-2669	-0-	9	1	11055	2	N		-0-			-0-
09		12420 X	10438	-0-	-1982	-0-	10	1	10428	2	N		-0-			-0-
10		0	10748	-0-	10748	10748	11	1	10737	2	N		-0-			-0-

WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628																
05		16585 X	15434	-0-	-1151	-0-	8	1	15426	2	N		-0-			-0-
06		15930 X	14974	-0-	-956	-0-	8	1	14966	2	N		-0-			-0-
07		16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	6	1	16069	2	N		-0-			-0-
08		15996 X	15503	-0-	-493	-0-	6	1	15497	2	N		-0-			-0-
09		14970 X	14682	-0-	-288	-0-	7	1	14675	2	N		-0-			-0-
10		0	12177	-0-	12177	12177	6	1	12171	2	N		-0-			-0-

WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636																
05		10106 X	8469	-0-	-1637	-0-	10	1	8459	2	N		-0-			-0-
06		9300 X	8314	-0-	-986	-0-	10	1	8304	2	N		-0-			-0-
07		9517 X	8191	-0-	-1326	-0-	10	1	8181	2	N		-0-			-0-
08		9517 X	8364	-0-	-1153	-0-	11	1	8353	2	N		-0-			-0-
09		9210 X	8156	-0-	-1054	-0-	11	1	8145	2	N		-0-			-0-
10		0	8137	-0-	8137	8137	9	1	8128	2	N		-0-			-0-

WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268																
05		15376 X	13585	-0-	-1791	-0-	11	1	13574	2	N		-0-			-0-
06		14400 X	13363	-0-	-1037	-0-	11	1	13352	2	N		-0-			-0-
07		14539 X	13538	-0-	-1001	-0-	11	1	13527	2	N		-0-			-0-
08		14260 X	12955	-0-	-1305	-0-	11	1	12944	2	N		-0-			-0-
09		13440 X	12255	-0-	-1185	-0-	11	1	12244	2	N		-0-			-0-
10		0	12522	-0-	12522	12522	11	1	12511	2	N		-0-			-0-

WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693																
05		14167 X	13200	-0-	-967	-0-	9	1	13191	2	N		-0-			-0-
06		13530 X	12649	-0-	-881	-0-	9	1	12640	2	N		-0-			-0-
07		13981 X	12235	-0-	-1746	-0-	10	1	12225	2	N		-0-			-0-
08		13578 X	12260	-0-	-1318	-0-	10	1	12250	2	N		-0-			-0-
09		12840 X	10861	-0-	-1979	-0-	9	1	10852	2	N		-0-			-0-
10		0	11774	-0-	11774	11774	10	1	11764	2	N		-0-			-0-

WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145																
05		11377 X	11001	-0-	-376	-0-	10	1	10991	2	N		-0-			-0-
06		10950 X	10612	-0-	-338	-0-	10	1	10602	2	N		-0-			-0-
07		11315 X	10433	-0-	-882	-0-	7	1	10426	2	N		-0-			-0-
08		11315 X	9672	-0-	-1643	-0-	7	1	9665	2	N		-0-			-0-
09		10650 X	9386	-0-	-1264	-0-	7	1	9379	2	N		-0-			-0-
10		0	7506	-0-	7506	7506	5	1	7501	2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.14949 - 20032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	29047 X	16664	-0-	-12383	-0-	9 1	16655 2	N	-0-			-0-	
06	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	15 1	34639 2	N	-0-			-0-	
07	28985 X	28442	-0-	-543	-0-	15 1	28427 2	N	-0-			-0-	
08	28024 X	10844	-0-	-17180	-0-	6 1	10838 2	N	-0-			-0-	
09	34650 X	32722	-0-	-1928	-0-	12 1	32710 2	N	-0-			-0-	
10	0	43344	-0-	43344	43344	16 1	43328 2	N	-0-			-0-	

WALKER SU B - A		WELL #:		1H	RRCID ->	292756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL DEPTH	14574	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:		278755	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.13260 - 14820		
WATKINS		1											
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			200	
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			200	
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			200	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			200	
09	0	973	-0-	973	973	973 2		N	-0-			200	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	973			N	NO RPT			200	

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660		
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			19	
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			19	
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			19	
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			19	
09	0	1577	-0-	1577	1577	1577 2		N	-0-			19	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1577			N	NO RPT			19	

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #:		326435	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140		
TIN INC.		1											
05	14B2 EXT	281	-0-	281	584	281 2		N	-0-			37	
06	14B2 EXT	310	-0-	310	894	310 2		N	-0-			37	
07	14B2 EXT	181	-0-	181	1075	181 2		N	-0-			37	
08	14B2 EXT	1346	-0-	1346	2421	1346 2		N	-0-			37	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			37	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			37	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228 - 11584		
WILLIAMSON UNIT		14											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
CHAPMAN-KELLY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 246403	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11748	PERF.11440	- 11680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		3
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		3
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		3
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		3
09	0	89	-0-	89	89	89 2		Y	-0-		3
*10	109 N	20	-0-	-89	-0-	20 2		Y	-0-		3

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID -> 254963	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 11937	PERF.16450	- 17164		
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		N	-0-		36
06	4470 X	4303	-0-	-167	-0-	4303 3		N	-0-	36 7	-0-
07	4278 X	3996	-0-	-282	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
08	4681 X	4315	-0-	-366	-0-	4315 3		N	-0-		-0-
09	0	3897	-0-	3897	3897	3897 3		N	-0-		-0-
10	0	4062	-0-	4062	7959	4062 3		N	-0-		-0-

U.S.A. DOUBLE H		WELL #:		1	RRCID -> 257694	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12226	PERF.12428	- 12917		
05	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	1488 3		N	-0-		29
06	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	1450 3		N	-0-		29
07	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565 3		N	-0-		29
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		29
09	0	1486	-0-	1486	1486	1486 3		N	-0-		29
10	0	1723	-0-	1723	3209	1723 3		N	-0-		29

PDU "PINE"		WELL #:		A 1	RRCID -> 259568	COMPL. DATE 07/31/2010	TOTAL DEPTH 11822	PERF.12196	- 17139		
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-		-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-		-0-
07	1984 N	1710	-0-	-274	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
08	1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
09	0	1586	-0-	1586	1586	1586 3		N	-0-		-0-
10	0	1673	-0-	1673	3259	1673 3		N	-0-		-0-

MARTINSVILLE		WELL #:		1H	RRCID -> 260250	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 12515	PERF.12780	- 17020		
05	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	791 1	8541 3	N	-0-		-0-
06	8730 X	6586	-0-	-2144	-0-	765 1	5821 3	N	-0-		-0-
07	9021 X	7776	-0-	-1245	-0-	791 1	6985 3	N	-0-		-0-
08	9331 X	8227	-0-	-1104	-0-	791 1	7436 3	N	-0-		-0-
09	0	6375	-0-	6375	6375	765 1	5610 3	N	-0-		-0-
10	0	5845	-0-	5845	12220	791 1	5054 3	N	-0-		-0-

HINTON		WELL #:		1H	RRCID -> 261467	COMPL. DATE 07/04/2010	TOTAL DEPTH 12375	PERF.12180	- 16840		
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-		41
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 3		N	-0-	41 7	-0-
07	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 3		N	-0-		-0-
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3		N	-0-		-0-
09	0	3680	-0-	3680	3680	3680 3		N	-0-		-0-
10	0	5710	-0-	5710	9390	5710 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			47
06		5730 X	5629	-0-	-101	-0-	5629	3		N	-0-	47	7	-0-
07		5921 X	4919	-0-	-1002	-0-	4919	3		N	-0-			-0-
08		5921 X	4841	-0-	-1080	-0-	4841	3		N	-0-			-0-
09		0	4897	-0-	4897	4897	4897	3		N	-0-			-0-
10		0	4581	-0-	4581	9478	4581	3		N	-0-			-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604														
05		5394 X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2		N	-0-			70
06		5220 X	4025	-0-	-1195	-0-	4025	3		N	-0-	70	7	-0-
07		5394 X	3746	-0-	-1648	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
08		4712 X	4045	-0-	-667	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
09		0	3646	-0-	3646	3646	3646	3		N	-0-			-0-
10		0	3809	-0-	3809	7455	3809	3		N	-0-			-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059														
05		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3		N	-0-			-0-
06		3630 X	1919	-0-	-1711	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
07		3751 X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
08		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3		N	-0-			-0-
09		0	15063	-0-	15063	15063	15063	3		N	-0-			-0-
10		0	12947	-0-	12947	28010	12947	3		N	-0-			-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071														
05		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2		N	-0-			-0-
06		8280 X	8272	-0-	-8	-0-	8272	2		N	-0-			-0-
07		8556 X	6973	-0-	-1583	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
08		8556 X	7703	-0-	-853	-0-	7703	3		N	-0-			-0-
09		0	6290	-0-	6290	6290	6290	3		N	-0-			-0-
10		0	9817	-0-	9817	16107	9817	3		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472														
05		248341 X	168615	-0-	-79726	-0-	168615	3		N	-0-			-0-
06		217560 X	154060	-0-	-63500	-0-	154060	3		N	-0-			-0-
07		205561 X	148918	-0-	-56643	-0-	148918	3		N	-0-			-0-
08		194339 X	127657	-0-	-66682	-0-	155	1	127502	3	N	-0-		-0-
09		0	81709	-0-	81709	81709	81709	3		N	-0-			-0-
10		0	116631	-0-	116631	198340	116631	3		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475														
05		507408 X	285784	-0-	-221624	-0-	285784	3		N	-0-			-0-
06		426150 X	234753	-0-	-191397	-0-	234753	3		N	-0-			-0-
07		401078 X	197989	-0-	-203089	-0-	197989	3		N	-0-			-0-
08		362824 X	160668	-0-	-202156	-0-	199	1	160469	3	N	-0-		-0-
09		0	157208	-0-	157208	157208	157208	3		N	-0-			-0-
10		0	138349	-0-	138349	295557	138349	3		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829														
05		759531 X	380828	-0-	-378703	-0-	380828	3		N	-0-			-0-
06		498840 X	307521	-0-	-191319	-0-	307521	3		N	-0-			-0-
07		485243 X	279513	-0-	-205730	-0-	279513	3		N	-0-			-0-
08		448818 X	212042	-0-	-236776	-0-	262	1	211780	3	N	-0-		-0-
09		0	184709	-0-	184709	184709	184709	3		N	-0-			-0-
10		0	126372	-0-	126372	311081	126372	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		701964 X	479459	-0-	-222505	-0-	479459	3	N	-0-		-0-
06		679320 X	411665	-0-	-267655	-0-	411665	3	N	-0-		-0-
07		589341 X	375033	-0-	-214308	-0-	375033	3	N	-0-		-0-
08		562650 X	315892	-0-	-246758	-0-	315892	3	N	-0-		-0-
09		0	285474	-0-	285474	285474	395	1	N	-0-		-0-
10		0	282305	-0-	282305	567779	793	1	N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461												

05		681659 X	461432	-0-	-220227	-0-	461432	3	N	-0-		-0-
06		608760 X	397789	-0-	-210971	-0-	397789	3	N	-0-		-0-
07		609925 X	364112	-0-	-245813	-0-	364112	3	N	-0-		-0-
08		564448 X	306149	-0-	-258299	-0-	306149	3	N	-0-		-0-
09		0	269771	-0-	269771	269771	373	1	N	-0-		-0-
10		0	273489	-0-	273489	543260	768	1	N	-0-		-0-

LONG TRUSTS, THE 507585												
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152												

05		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	Y	7		18
06		1500 X	1283	-0-	-217	-0-	1283	2	Y	-0-		18
07		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	3		21
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	Y	-0-		21
09		0	1387	-0-	1387	1387	1387	2	Y	-0-		21
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133												

05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	7		18
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-		18
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	3		21
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-		21
09		0	367	-0-	367	367	367	2	Y	-0-		21
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685												

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982												

05		4433 X	1950	-0-	-2483	-0-	1950	2	Y	-0-		-0-
06		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2	Y	-0-		-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	Y	-0-		-0-
08		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	Y	-0-		-0-
09		5010 X	4344	-0-	-666	-0-	4344	2	Y	-0-		-0-
*10		5177 X	4553	-0-	-624	-0-	4553	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122													
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818													
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991													
05	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	7218	-0-	4218	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
*10	3100 N	16725	-0-	13625	-0-	13625	2		N	-0-			-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648													
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650													
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	-0-	161	3		N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882													
05	3348 X	2249	-0-	-1099	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
06	2340 X	2119	-0-	-221	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2224	-0-	-907	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
08	3131 X	2279	-0-	-852	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2275	-0-	-755	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
10	0	2514	-0-	2514	-0-	2514	3		N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352													
05	3534 X	115	-0-	-3419	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	3420 X	111	-0-	-3309	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	3224 X	104	-0-	-3120	-0-	104	1		N	-0-			-0-
08	558 X	98	-0-	-460	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
10	0	9219	-0-	9219	-0-	9219	3		N	-0-			-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371													
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3		N	-0-			-0-
06	3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
07	4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
08	4092 X	3621	-0-	-471	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
09	3960 X	3831	-0-	-129	-0-	3831	3		N	-0-			-0-
10	0	3319	-0-	3319	-0-	3319	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.//		665648		WELL #:		1H	RRCID ->	264654	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13750 - 18238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		3100 N	6559	-0-	3459	3459	6559	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	459				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	459				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		5	RRCID ->	243268	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11306 - 11434
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWILEY, T. HAY GU		681327		WELL #:		4H	RRCID ->	253172	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11356 - 16336
05		2294 N	2101	-0-	-193	-0-	2101	2		Y	-0-		62
06		2550 N	1487	-0-	-1063	-0-	1486	2	1 9	Y	1	1 8	62
07		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2		Y	-0-		62
08		2015 N	1465	-0-	-550	-0-	1465	2		Y	-0-		62
*09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-		62
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT		62

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		WELL #:		15HH	RRCID ->	281030	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11562 - 17378
05		26257 X	25274	-0-	-983	-0-	1168	1	24052	2	Y	49	161 1 87
							54	9					
06		25650 X	23681	-0-	-1969	-0-	1134	1	22507	2	Y	36	123
							40	9					
07		26505 X	24378	-0-	-2127	-0-	1169	1	23151	2	Y	53	1 8 175
							58	9					
08		25606 X	23718	-0-	-1888	-0-	1186	1	22327	2	Y	186	159 1 2 8 200
							205	9					
09		24780 X	22368	-0-	-2412	-0-	1121	1	21218	2	Y	26	2 8 224
							29	9					
10		0	22530	-0-	22530	22530	1130	1	21356	2	Y	40	155 1 2 8 107
							44	9					

TURNER UNIT 1		687208		WELL #:		15HH	RRCID ->	281032	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11292 - 16226
05		29605 X	27003	-0-	-2602	-0-	1267	1	25728	2	Y	7	35 1 13
							8	9					
06		28650 X	25167	-0-	-3483	-0-	1223	1	23937	2	Y	6	19
							7	9					
07		28520 X	25762	-0-	-2758	-0-	1221	1	24531	2	Y	9	1 8 27
							10	9					
08		27621 X	25182	-0-	-2439	-0-	1285	1	23865	2	Y	29	24 1 2 8 30
							32	9					
09		26730 X	23746	-0-	-2984	-0-	1174	1	22565	2	Y	6	2 8 34
							7	9					
10		0	23880	-0-	23880	23880	1216	1	22657	2	Y	6	23 1 1 8 16
							7	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		2HH	RRCID ->	285965	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	11152	- 19262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		63209 X	52427	-0-	-10782	-0-	9 1	52166 2	Y	229	292 1	4 8	37		
							252 9								
06		59220 X	49095	-0-	-10125	-0-	9 1	48878 2	Y	189	194 1	4 8	28		
							208 9								
07		58776 X	49462	-0-	-9314	-0-	7 1	49239 2	Y	196	185 1	3 8	36		
							216 9								
08		56606 X	48024	-0-	-8582	-0-	6 1	47824 2	Y	176	175 1	4 8	33		
							194 9								
09		53340 X	44557	-0-	-8783	-0-	7 1	44348 2	Y	184	178 1	1 8	38		
							202 9								
10		0	43859	-0-	43859	43859	7 1	43653 2	Y	181	190 1	3 8	26		
							199 9								

TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	11246	- 18871		
05		74586 X	64657	-0-	-9929	-0-	12 1	64315 2	Y	300	277 1	2 8	49		
							330 9								
06		69840 X	60496	-0-	-9344	-0-	12 1	60212 2	Y	247	257 1	2 8	37		
							272 9								
07		70308 X	60766	-0-	-9542	-0-	8 1	60476 2	Y	256	243 1	2 8	48		
							282 9								
08		67859 X	59015	-0-	-8844	-0-	9 1	58754 2	Y	229	230 1	3 8	44		
							252 9								
09		64440 X	54966	-0-	-9474	-0-	9 1	54690 2	Y	243	235 1	1 8	51		
							267 9								
10		0	54292	-0-	54292	54292	10 1	54019 2	Y	239	252 1	3 8	35		
							263 9								

HICKS-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	11114	- 21164		
05		95170 X	77275	-0-	-17895	-0-	18 1	76747 2	Y	464	451 1	7 8	75		
							510 9								
06		87060 X	71678	-0-	-15382	-0-	17 1	71244 2	Y	379	390 1	7 8	57		
							417 9								
07		86924 X	71646	-0-	-15278	-0-	12 1	71208 2	Y	387	368 1	4 8	72		
							426 9								
08		83266 X	69106	-0-	-14160	-0-	12 1	68713 2	Y	346	346 1	7 8	65		
							381 9								
09		77700 X	64422	-0-	-13278	-0-	13 1	64006 2	Y	366	353 1	2 8	76		
							403 9								
10		0	63519	-0-	63519	63519	14 1	63109 2	Y	360	378 1	6 8	52		
							396 9								

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	287151	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10749	PERF.	11205	- 20895		
05		116250 X	97270	-0-	-18980	-0-	32 1	96253 2	Y	895	893 1	4 8	147		
							985 9								
06		111180 X	91438	-0-	-19742	-0-	29 1	90597 2	Y	738	769 1	4 8	112		
							812 9								
07		111259 X	91970	-0-	-19289	-0-	22 1	91106 2	Y	765	731 1	3 8	143		
							842 9								
08		105121 X	89372	-0-	-15749	-0-	24 1	88593 2	Y	686	692 1	6 8	131		
							755 9								
09		97290 X	83046	-0-	-14244	-0-	24 1	82221 2	Y	728	705 1	2 8	152		
							801 9								
10		0	82119	-0-	82119	82119	26 1	81309 2	Y	713	757 1	4 8	104		
							784 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
LONGINO HV B		WELL #:		16HH	RRCID ->	290345	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	11087	PERF.11254	- 20741			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		213249 X	181034	-0-	-32215	-0-	2 1	180979	2	Y	48	58	1	2 8	91
							53 9								
06		200820 X	168533	-0-	-32287	-0-	2 1	168509	2	Y	20	58	1	2 8	51
							22 9								
07		203701 X	167249	-0-	-36452	-0-	2 1	167171	2	Y	69	60	1	3 8	57
							76 9								
08		195765 X	160201	-0-	-35564	-0-	2 1	160125	2	Y	67	8	8		116
							74 9								
09		182460 X	152639	-0-	-29821	-0-	4 1	152528	2	Y	97	64	1	7 8	142
							107 9								
10		0	139557	-0-	139557	139557	2 1	139504	2	Y	46	149	1	7 8	32
							51 9								

LONGINO HV C		WELL #:		17HH	RRCID ->	290346	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11130	- 21257			
05		204135 X	168194	-0-	-35941	-0-	2 1	168142	2	Y	45	54	1	3 8	84
							50 9								
06		188880 X	155055	-0-	-33825	-0-	2 1	155032	2	Y	19	54	1	2 8	47
							21 9								
07		187736 X	152993	-0-	-34743	-0-	2 1	152919	2	Y	65	55	1	5 8	52
							72 9								
08		180916 X	146531	-0-	-34385	-0-	2 1	146456	2	Y	66	12	8		106
							73 9								
09		169260 X	139892	-0-	-29368	-0-	3 1	139787	2	Y	93	58	1	11 8	130
							102 9								
10		0	139555	-0-	139555	139555	2 1	139501	2	Y	47	137	1	10 8	30
							52 9								

MULLINS		WELL #:		1HH	RRCID ->	291461	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10993	PERF.11381	- 19175			
05		333126 X	264700	-0-	-68426	-0-	770 1	263930	2	Y	-0-				-0-
							766 1	233291	2	Y	-0-				-0-
06		297900 X	234057	-0-	-63843	-0-	766 1	233291	2	Y	-0-				-0-
							764 1	223057	2	Y	-0-				-0-
07		269437 X	223821	-0-	-45616	-0-	759 1	203711	2	Y	-0-				-0-
							732 1	187353	2	Y	-0-				-0-
08		233647 X	204470	-0-	-29177	-0-	758 1	178092	2	Y	-0-				-0-
							758 1	178092	2	Y	-0-				-0-
09		226110 X	188085	-0-	-38025	-0-	732 1	187353	2	Y	-0-				-0-
							758 1	178092	2	Y	-0-				-0-
10		0	178850	-0-	178850	178850	758 1	178092	2	Y	-0-				-0-

MULLINS		WELL #:		2HH	RRCID ->	291462	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11422	- 21144			
05		483538 X	393277	-0-	-90261	-0-	1143 1	392134	2	Y	-0-				-0-
							1136 1	345825	2	Y	-0-				-0-
06		436050 X	346961	-0-	-89089	-0-	1149 1	335569	2	Y	-0-				-0-
							1154 1	309643	2	Y	-0-				-0-
07		385059 X	336718	-0-	-48341	-0-	1119 1	286719	2	Y	-0-				-0-
							1155 1	271230	2	Y	-0-				-0-
08		339729 X	310797	-0-	-28932	-0-	1154 1	309643	2	Y	-0-				-0-
							1119 1	286719	2	Y	-0-				-0-
09		328770 X	287838	-0-	-40932	-0-	1119 1	286719	2	Y	-0-				-0-
							1155 1	271230	2	Y	-0-				-0-
10		0	272385	-0-	272385	272385	1155 1	271230	2	Y	-0-				-0-

OPAL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291871	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11538	- 20937			
05		607135 X	598531	-0-	-8604	-0-	1034 1	597497	2	N	-0-				-0-
							1042 1	591002	2	N	-0-				-0-
06		592044 X	592044	-0-	-0-	-0-	1036 1	573082	2	N	-0-				-0-
							861 1	498171	2	N	-0-				-0-
07		597401 X	574118	-0-	-23283	-0-	1008 1	546797	2	N	-0-				-0-
							1089 1	502271	2	Y	-0-				-0-
08		598517 X	499032	-0-	-99485	-0-	1036 1	573082	2	N	-0-				-0-
							1008 1	546797	2	N	-0-				-0-
09		587550 X	547805	-0-	-39745	-0-	1008 1	546797	2	N	-0-				-0-
							1089 1	502271	2	Y	-0-				-0-
10		0	503360	-0-	503360	503360	1089 1	502271	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
PEARL HV D		WELL #:		4HH	RRCID ->	291921	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11585	- 19272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	818679 X	485247	-0-	-333432	-0-	638 1	484609 2	Y	-0-			-0-
06	611370 X	441176	-0-	-170194	-0-	493 1	440683 2	Y	-0-			-0-
07	575794 X	398510	-0-	-177284	-0-	398510 2		Y	-0-			-0-
08	512089 X	373096	-0-	-138993	-0-	628 1	372468 2	Y	-0-			-0-
09	493500 X	334992	-0-	-158508	-0-	612 1	334380 2	Y	-0-			-0-
10	0	300043	-0-	300043	300043	619 1	299424 2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291942	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11534	- 20940
05	509330 X	509269	-0-	-61	-0-	879 1	508390 2	N	-0-			-0-
06	499027 X	499027	-0-	-0-	-0-	879 1	498148 2	N	-0-			-0-
07	509330 X	486295	-0-	-23035	-0-	877 1	485418 2	N	-0-			-0-
08	509330 X	412185	-0-	-97145	-0-	712 1	411473 2	N	-0-			-0-
09	492900 X	458481	-0-	-34419	-0-	843 1	457638 2	N	-0-			-0-
10	0	389341	-0-	389341	389341	843 1	388498 2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	- 20584
05	703595 X	703595	-0-	-0-	-0-	924 1	702671 2	Y	-0-			-0-
06	630420 X	622733	-0-	-7687	-0-	696 1	622037 2	Y	-0-			-0-
07	651434 X	584590	-0-	-66844	-0-	584590 2		Y	-0-			-0-
08	651434 X	556758	-0-	-94676	-0-	937 1	555821 2	Y	-0-			-0-
09	630420 X	497266	-0-	-133154	-0-	909 1	496357 2	Y	-0-			-0-
10	0	452408	-0-	452408	452408	939 1	451469 2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489	- 20674
05	703824 X	577773	-0-	-126051	-0-	759 1	577014 2	Y	-0-			-0-
06	679500 X	520796	-0-	-158704	-0-	582 1	520214 2	Y	-0-			-0-
07	687177 X	488499	-0-	-198678	-0-	488499 2		Y	-0-			-0-
08	640522 X	465748	-0-	-174774	-0-	784 1	464964 2	Y	-0-			-0-
09	605370 X	414494	-0-	-190876	-0-	757 1	413737 2	Y	-0-			-0-
10	0	390268	-0-	390268	390268	810 1	389458 2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677	- 18508
05	531123 X	448104	-0-	-83019	-0-	589 1	447515 2	Y	-0-			-0-
06	513990 X	390242	-0-	-123748	-0-	436 1	389806 2	Y	-0-			-0-
07	495411 X	366884	-0-	-128527	-0-	366884 2		Y	-0-			-0-
08	473463 X	335165	-0-	-138298	-0-	564 1	334601 2	Y	-0-			-0-
09	456000 X	297681	-0-	-158319	-0-	544 1	297137 2	Y	-0-			-0-
10	0	266210	-0-	266210	266210	552 1	265658 2	Y	-0-			-0-

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597	- 19391
05	763375 X	579373	-0-	-184002	-0-	761 1	578612 2	Y	-0-			-0-
06	650370 X	515258	-0-	-135112	-0-	576 1	514682 2	Y	-0-			-0-
07	655898 X	481870	-0-	-174028	-0-	481870 2		Y	-0-			-0-
08	609181 X	450948	-0-	-158233	-0-	759 1	450189 2	Y	-0-			-0-
09	578850 X	400093	-0-	-178757	-0-	731 1	399362 2	Y	-0-			-0-
10	0	369619	-0-	369619	369619	767 1	368852 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC				704776								
GROSS		WELL #:		4	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10952	- 11259
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10444	- 10324
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027	- 11288
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11822	- 12092
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		200
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		200
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		200
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		200
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		200
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		200

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	0 - 15030
05	2883 X	2774	-0-	-109	-0-	2768	2	6 9	N	5	5 8	71
06	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2		N	-0-		71
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-		71
08	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2		N	-0-		71
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-		71
10	2759 X	2308	-0-	-451	-0-	2308	2		N	-0-		71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SEALAY, TAYLOR GU		WELL #:		722890	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160	- 11000
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3643	2	36 9	Y	33		40
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-		40
07	2449 X	2052	-0-	-397	-0-	2052	2		Y	-0-		40
08	3689 X	1781	-0-	-1908	-0-	1723	2	58 9	Y	53		93
09	3570 X	1596	-0-	-1974	-0-	1595	2	1 9	Y	1	89 1	5
10	0	1795	-0-	1795	-0-	1795	2		Y	-0-		5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		713 N	709	-0-	-4	-0-	59	1	650	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	Y	-0-			-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	Y	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	Y	-0-			-0-
10		0	662	-0-	662	662	55	1	607	2	Y	-0-			-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651															
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	354	1	1504	2	Y	3	1	1	4
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	331	1	1670	2	Y	10	12	1	2
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	283	1	1809	2	Y	8	7	1	3
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	248	1	2205	2	Y	4	5	1	2
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	197	1	1938	2	Y	7	7	1	2
10		0	2121	-0-	2121	2121	195	1	1918	2	Y	7	6	1	3

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	1953 X	1514	-0-	-439	-0-	288 1	1226 2	Y	-0-		-0-	
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	356 1	1800 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	348 1	2234 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	242 1	2169 2	Y	-0-		-0-	
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	208 1	2045 2	Y	3	2 1	1	
						3 9						
10	0	2085	-0-	2085	2085	192 1	1889 2	Y	4	3 1	2	
						4 9						

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272												
05	1860 N	820	-0-	-1040	-0-	155 1	661 2	Y	4	2 1	5	
						4 9						
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	125 1	631 2	Y	10	13 1	2	
						11 9						
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	380 1	2326 2	Y	21	17 1	6	
						23 9						
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	195 1	1789 2	Y	3	5 1	4	
						3 9						
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	127 1	1251 2	Y	5	9 1	-0-	
						6 9						
10	0	1265	-0-	1265	1265	117 1	1148 2	Y	-0-		-0-	

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 2			N	-0-		-0-
06	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6070 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2			N	-0-		-0-
08	3472 X	45	-0-	-3427	-0-	45 2			N	-0-		-0-
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008												
05	6386 X	6154	-0-	-232	-0-	1041 1	5113 2	Y		-0-		20
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	1022 1	4851 2	Y		21		41
						23 9						
07	6262 X	6097	-0-	-165	-0-	1077 1	5020 2	Y		-0-		41
08	6262 X	6137	-0-	-125	-0-	1112 1	5018 2	Y		6	27 1	20
						7 9						
09	5970 X	5630	-0-	-340	-0-	1036 1	4562 2	Y		29	46 1	3
						32 9						
10	0	5262	-0-	5262	5262	870 1	4392 2	Y		-0-		3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800												
05	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	3981 2			N	-0-		63
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2			N	-0-		63
07	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	4136 2			N	-0-		63
08	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	3993 2			N	-0-		63
09	4050 X	3891	-0-	-159	-0-	3891 2	12 9		N	11	66 1	8
10	0	4100	-0-	4100	4100	4100 2			N	-0-		8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338												
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	155 1	1161 2	Y		-0-		-0-
06	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	144 1	1079 2	Y		-0-		-0-
07	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	145 1	1080 2	Y		-0-		-0-
08	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	158 1	1116 2	Y		-0-		-0-
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	155 1	1018 2	Y		-0-		-0-
10	0	1086	-0-	1086	1086	151 1	935 2	Y		-0-		-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638												
05	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 2			N	-0-		-0-
06	1650 N	1247	-0-	-403	-0-	1247 2			N	-0-		-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	343 1	1430 2	N		-0-		-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	306 1	1275 2	N		-0-		-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	281 1	1094 2	N		-0-		-0-
10	0	1929	-0-	1929	1929	358 1	1571 2	N		-0-		-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276												
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	45 1	405 2	Y		-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49 1	370 2	Y		-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38 1	308 2	Y		-0-		-0-
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	34 1	274 2	Y		-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	72 1	572 2	Y		-0-		-0-
10	0	543	-0-	543	543	65 1	478 2	Y		-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	2919	-0-	-460	-0-	551	1	2365	2	Y	3	1	1	4
06	2970 X	2402	-0-	-568	-0-	394	1	2000	2	Y	7	9	1	2
07	3069 X	1032	-0-	-2037	-0-	138	1	890	2	Y	4	5	1	1
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	502	1	4453	2	Y	2	1	1	2
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	316	1	3116	2	Y	7	7	1	2
10	0	3253	-0-	3253	3253	299	1	2945	2	Y	8	7	1	3

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

05	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	309	1	1326	2	Y	6	3	1	6
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	283	1	1438	2	Y	33	18	1	21
07	2077 N	1624	-0-	-453	-0-	208	1	1407	2	Y	8	26	1	3
08	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	159	1	1450	2	Y	2	3	1	2
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	165	1	1627	2	Y	13	13	1	2
10	0	1849	-0-	1849	1849	169	1	1666	2	Y	13	10	1	5

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

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

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

05	186 N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

05	3906 X	2954	-0-	-952	-0-	560	1	2380	2	Y	13	7	1	16
06	3780 X	3181	-0-	-599	-0-	517	1	2607	2	Y	52	45	1	23
07	3906 X	3275	-0-	-631	-0-	433	1	2811	2	Y	28	41	1	10
08	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	343	1	3115	2	Y	8	11	1	7
09	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	303	1	2988	2	Y	26	27	1	6
10	0	3375	-0-	3375	3375	308	1	3033	2	Y	31	25	1	12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	3844 X	3451	-0-	-393	-0-	417	1	3034	2	Y	-0-		34
06	3600 X	3288	-0-	-312	-0-	394	1	2894	2	Y	-0-		34
07	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	407	1	2978	2	Y	-0-		34
08	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	419	1	2897	2	Y	6	34 1	6
						7	9						
09	3360 X	3223	-0-	-137	-0-	429	1	2769	2	Y	23		29
						25	9						
10	0	3304	-0-	3304	3304	470	1	2834	2	Y	-0-		29

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789													
05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-		-0-
06	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-		-0-
07	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-		-0-
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-		-0-
09	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-		-0-
10	0	7034	-0-	7034	7034	7034	2			N	-0-		-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181													
05	4061 X	3178	-0-	-883	-0-	603	1	2562	2	Y	12	6 1	14
						13	9						
06	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	542	1	2788	2	Y	31	37 1	8
						34	9						
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	557	1	3618	2	Y	23	21 1	10
						25	9						
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	433	1	3888	2	Y	9	14 1	5
						10	9						
09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	365	1	3605	2	Y	13	16 1	2
						14	9						
10	0	4030	-0-	4030	4030	371	1	3648	2	Y	10	8 1	4
						11	9						

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294													
05	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	289	1	2080	2	Y	-0-		4
06	2640 X	2285	-0-	-355	-0-	273	1	2012	2	Y	-0-		4
07	2542 X	2377	-0-	-165	-0-	286	1	2091	2	Y	-0-		4
08	2449 X	2384	-0-	-65	-0-	302	1	2082	2	Y	-0-	3 1	1
09	2370 X	2307	-0-	-63	-0-	309	1	1998	2	Y	-0-		1
10	0	2365	-0-	2365	2365	336	1	2029	2	Y	-0-		1

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291													
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1467	1	2684	2	Y	-0-		-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	1409	1	2572	2	Y	-0-		-0-
07	4216 X	3954	-0-	-262	-0-	1355	1	2599	2	Y	-0-		-0-
08	4216 X	3754	-0-	-462	-0-	1355	1	2399	2	Y	-0-		-0-
09	4080 X	3791	-0-	-289	-0-	1354	1	2437	2	Y	-0-		-0-
10	0	4153	-0-	4153	4153	1434	1	2719	2	Y	-0-		-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800													
05	6107 X	4026	-0-	-2081	-0-	274	1	3752	2	Y	-0-		-0-
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	522	1	6853	2	Y	-0-		-0-
07	6510 X	6040	-0-	-470	-0-	416	1	5624	2	Y	-0-		-0-
08	6510 X	6230	-0-	-280	-0-	425	1	5805	2	Y	-0-		-0-
09	7380 X	4981	-0-	-2399	-0-	168	1	4813	2	Y	-0-		-0-
10	0	5909	-0-	5909	5909	396	1	5513	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2	N	-0-		-0-
06	19020 X	18983	-0-	-37	-0-	18983	2	N	-0-		-0-
07	19654 X	19113	-0-	-541	-0-	19113	2	N	-0-		-0-
08	19654 X	17454	-0-	-2200	-0-	17454	2	N	-0-		-0-
09	19020 X	16860	-0-	-2160	-0-	16860	2	N	-0-		-0-
10	0	16785	-0-	16785	16785	16785	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

05	54064 X	47516	-0-	-6548	-0-	182	1	N	-0-		-0-
06	51090 X	44382	-0-	-6708	-0-	176	1	N	-0-		-0-
07	51925 X	45167	-0-	-6758	-0-	182	1	N	-0-		-0-
08	50003 X	44196	-0-	-5807	-0-	183	1	N	-0-		-0-
09	46890 X	42019	-0-	-4871	-0-	177	1	N	-0-		-0-
10	0	42201	-0-	42201	42201	183	1	N	-0-		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

05	46407 X	42041	-0-	-4366	-0-	3	1	Y	10	10	1	15
06	44250 X	39892	-0-	-4358	-0-	11	9	Y	4	11	1	8
07	44826 X	40467	-0-	-4359	-0-	4	9	Y	3	8	1	3
08	40920 X	39388	-0-	-1532	-0-	3	9	Y	3			6
09	39600 X	38911	-0-	-689	-0-	3	9	Y	2	4	1	4
10	0	37924	-0-	37924	37924	3	9	Y	1	4	1	1

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

05	47244 X	41796	-0-	-5448	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
06	44370 X	39423	-0-	-4947	-0-	20	9	Y	18			18
07	45105 X	39696	-0-	-5409	-0-	3	1	Y	47	23	1	42
08	40300 X	38634	-0-	-1666	-0-	52	9	Y	42			84
09	39000 X	36614	-0-	-2386	-0-	46	9	Y	38	63	1	59
10	0	36753	-0-	36753	36753	42	9	Y	26	63	1	22

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

05	52363 X	52363	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			-0-
06	49007 X	49007	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-			-0-
07	49909 X	49909	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			-0-
08	48277 X	48277	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-			-0-
09	45812 X	45812	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-			-0-
10	0	46110	-0-	46110	46110	200	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		73377 X	50633	-0-	-22744	-0-	616	1	50017	2	N	-0-
06		68130 X	45898	-0-	-22232	-0-	567	1	45331	2	N	-0-
07		61690 X	45266	-0-	-16424	-0-	558	1	44708	2	N	-0-
08		56761 X	43990	-0-	-12771	-0-	496	1	43494	2	N	-0-
09		51510 X	41398	-0-	-10112	-0-	584	1	40814	2	N	-0-
10		0	41972	-0-	41972	41972	595	1	41377	2	N	-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383												
05		124097 X	124097	-0-	-0-	-0-	554	1	123543	2	N	-0-
06		145882 X	145882	-0-	-0-	-0-	603	1	145279	2	N	-0-
07		140834 X	140834	-0-	-0-	-0-	515	1	140319	2	N	-0-
08		124093 X	121579	-0-	-2514	-0-	301	1	121278	2	N	-0-
09		145890 X	106657	-0-	-39233	-0-	547	1	106110	2	N	-0-
10		0	102450	-0-	102450	102450	469	1	101981	2	N	-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017												
05		144647 X	144647	-0-	-0-	-0-	649	1	143998	2	N	-0-
06		112632 X	112632	-0-	-0-	-0-	468	1	112164	2	N	-0-
07		142569 X	99705	-0-	-42864	-0-	365	1	99340	2	N	-0-
08		142569 X	89666	-0-	-52903	-0-	222	1	89444	2	N	-0-
09		137970 X	81939	-0-	-56031	-0-	420	1	81519	2	N	-0-
10		0	82385	-0-	82385	82385	379	1	82006	2	N	-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488												
05		41540 X	37445	-0-	-4095	-0-	77	1	37368	2	N	-0-
06		38760 X	34479	-0-	-4281	-0-	74	1	34405	2	N	-0-
07		38843 X	35075	-0-	-3768	-0-	77	1	34998	2	N	-0-
08		38471 X	33783	-0-	-4688	-0-	75	1	33708	2	N	-0-
09		36570 X	32309	-0-	-4261	-0-	74	1	32235	2	N	-0-
10		0	31625	-0-	31625	31625	75	1	31550	2	N	-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366												
05		54095 X	48624	-0-	-5471	-0-	3	1	48493	2	Y	177
							128	9				
06		51330 X	44888	-0-	-6442	-0-	3	1	44813	2	Y	108
							72	9				
07		53041 X	45994	-0-	-7047	-0-	3	1	45921	2	Y	58
							70	9				
08		45694 X	45210	-0-	-484	-0-	3	1	45145	2	Y	114
							62	9				
09		44220 X	42990	-0-	-1230	-0-	3	1	42928	2	Y	82
							59	9				
10		0	43427	-0-	43427	43427	3	1	43384	2	Y	31
							40	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		58032 X	52550	-0-	-5482	-0-	108 1	52442 2	N	-0-		-0-
06		55710 X	48353	-0-	-7357	-0-	104 1	48249 2	N	-0-		-0-
07		55521 X	48699	-0-	-6822	-0-	107 1	48592 2	N	-0-		-0-
08		55521 X	48769	-0-	-6752	-0-	109 1	48660 2	N	-0-		-0-
09		52350 X	45109	-0-	-7241	-0-	104 1	45005 2	N	-0-		-0-
10		0	45754	-0-	45754	45754	109 1	45645 2	N	-0-		-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613												
05		58404 X	53692	-0-	-4712	-0-	110 1	53582 2	N	-0-		-0-
06		55110 X	49266	-0-	-5844	-0-	106 1	49160 2	N	-0-		-0-
07		55397 X	49309	-0-	-6088	-0-	108 1	49201 2	N	-0-		-0-
08		54746 X	48121	-0-	-6625	-0-	107 1	48014 2	N	-0-		-0-
09		52980 X	44902	-0-	-8078	-0-	103 1	44799 2	N	-0-		-0-
10		0	46135	-0-	46135	46135	110 1	46025 2	N	-0-		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636												
05		49352 X	43789	-0-	-5563	-0-	3 1	43765 2	Y	19	21 1	29
							21 9					
06		47760 X	41470	-0-	-6290	-0-	3 1	41453 2	Y	13	22 1	20
							14 9					
07		48081 X	42452	-0-	-5629	-0-	3 1	42432 2	Y	15	21 1	14
							17 9					
08		42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	3 1	42641 2	Y	15		29
							17 9					
09		41040 X	39971	-0-	-1069	-0-	3 1	39954 2	Y	13	22 1	20
							14 9					
10		0	38832	-0-	38832	38832	3 1	38820 2	Y	8	21 1	7
							9 9					

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477												
05		47864 X	42568	-0-	-5296	-0-	87 1	42481 2	N	-0-		-0-
06		44580 X	40425	-0-	-4155	-0-	87 1	40338 2	N	-0-		-0-
07		46066 X	41612	-0-	-4454	-0-	91 1	41521 2	N	-0-		-0-
08		43524 X	40916	-0-	-2608	-0-	91 1	40825 2	N	-0-		-0-
09		41190 X	38695	-0-	-2495	-0-	89 1	38606 2	N	-0-		-0-
10		0	37167	-0-	37167	37167	89 1	37078 2	N	-0-		-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901												
05		103106 X	81863	-0-	-21243	-0-	238 1	81625 2	N	-0-		-0-
06		93960 X	75877	-0-	-18083	-0-	247 1	75630 2	N	-0-		-0-
07		95790 X	75337	-0-	-20453	-0-	258 1	75079 2	N	-0-		-0-
08		90272 X	71269	-0-	-19003	-0-	1192 1	70077 2	N	-0-		-0-
*09		84030 X	66799	-0-	-17231	-0-	234 1	66565 2	N	-0-		-0-
10		0	67045	-0-	67045	67045	234 1	66811 2	N	-0-		-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759												
05		129301 X	107981	-0-	-21320	-0-	314 1	107667 2	N	-0-		-0-
06		111600 X	102750	-0-	-8850	-0-	335 1	102415 2	N	-0-		-0-
07		108686 X	100294	-0-	-8392	-0-	343 1	99951 2	N	-0-		-0-
08		107973 X	93486	-0-	-14487	-0-	1560 1	91926 2	N	-0-		-0-
*09		104490 X	86152	-0-	-18338	-0-	302 1	85850 2	N	-0-		-0-
10		0	85192	-0-	85192	85192	297 1	84895 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		69440 X	61048	-0-	-8392	-0-		122	1	60926	2	-0-
06		64680 X	58155	-0-	-6525	-0-		120	1	58035	2	-0-
07		64573 X	57762	-0-	-6811	-0-		122	1	57640	2	-0-
08		61101 X	57005	-0-	-4096	-0-		123	1	56882	2	-0-
09		59130 X	53177	-0-	-5953	-0-		118	1	53059	2	-0-
10		0	54324	-0-	54324	54324		125	1	54199	2	-0-
HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416												
05		65379 X	58447	-0-	-6932	-0-		117	1	58330	2	-0-
06		63150 X	54238	-0-	-8912	-0-		112	1	54126	2	-0-
07		63519 X	54728	-0-	-8791	-0-		116	1	54612	2	-0-
08		57288 X	53234	-0-	-4054	-0-		115	1	53119	2	-0-
09		55440 X	50470	-0-	-4970	-0-		112	1	50358	2	-0-
10		0	50386	-0-	50386	50386		116	1	50270	2	-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838												
05		116095 X	100021	-0-	-16074	-0-		762	1	99259	2	-0-
06		109950 X	92213	-0-	-17737	-0-		684	1	91529	2	-0-
07		112778 X	93561	-0-	-19217	-0-		655	1	92906	2	-0-
08		109151 X	87241	-0-	-21910	-0-		526	1	86715	2	-0-
09		102690 X	81802	-0-	-20888	-0-		718	1	81084	2	-0-
10		0	16212	-0-	16212	16212		114	1	16098	2	-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661												
05		26288 X	21988	-0-	-4300	-0-		167	1	21821	2	-0-
06		24120 X	20227	-0-	-3893	-0-		150	1	20077	2	-0-
07		24924 X	20489	-0-	-4435	-0-		143	1	20346	2	-0-
08		24149 X	20160	-0-	-3989	-0-		122	1	20038	2	-0-
09		21660 X	19135	-0-	-2525	-0-		168	1	18967	2	-0-
10		0	3851	-0-	3851	3851		27	1	3824	2	-0-
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
05		79794 X	72481	-0-	-7313	-0-		145	1	72336	2	-0-
06		76560 X	67060	-0-	-9500	-0-		138	1	66922	2	-0-
07		76322 X	68118	-0-	-8204	-0-		144	1	67974	2	-0-
08		69812 X	67191	-0-	-2621	-0-		145	1	67046	2	-0-
09		67560 X	62941	-0-	-4619	-0-		140	1	62801	2	-0-
10		0	62221	-0-	62221	62221		143	1	62078	2	-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
05		77686 X	67294	-0-	-10392	-0-		513	1	66781	2	-0-
06		75060 X	66987	-0-	-8073	-0-		901	1	66086	2	-0-
07		76601 X	74007	-0-	-2594	-0-		1774	1	72233	2	-0-
08		72850 X	67805	-0-	-5045	-0-		1594	1	66211	2	-0-
09		67650 X	62989	-0-	-4661	-0-		1690	1	61299	2	-0-
10		0	62161	-0-	62161	62161		1692	1	60469	2	-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
05		96999 X	83397	-0-	-13602	-0-		636	1	82761	2	-0-
06		92430 X	75902	-0-	-16528	-0-		969	1	74933	2	-0-
07		92349 X	77419	-0-	-14930	-0-		1858	1	75561	2	-0-
08		88784 X	83085	-0-	-5699	-0-		1953	1	81132	2	-0-
09		83340 X	80536	-0-	-2804	-0-		2161	1	78375	2	-0-
10		0	79193	-0-	79193	79193		2156	1	77037	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		91698 X	78180	-0-	-13518	-0-	5	1	78175	2	N	-0-
06		86370 X	71338	-0-	-15032	-0-	5	1	71333	2	N	-0-
07		87234 X	72161	-0-	-15073	-0-	5	1	72156	2	N	-0-
08		83514 X	69822	-0-	-13692	-0-	5	1	69817	2	N	-0-
09		78630 X	66334	-0-	-12296	-0-	5	1	66329	2	N	-0-
10		0	66693	-0-	66693	66693	5	1	66688	2	N	-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416												
05		85250 X	10	-0-	-85240	-0-	10	2			N	-0-
06		56220 X	61	-0-	-56159	-0-	1	1	60	2	N	-0-
07		43679 X	465	-0-	-43214	-0-	4	1	461	2	N	-0-
08		43679 X	216	-0-	-43463	-0-	3	1	213	2	N	-0-
*09		24870 X	150	-0-	-24720	-0-	1	1	149	2	N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027												
05		99138 X	83210	-0-	-15928	-0-	6	1	83204	2	N	-0-
06		92610 X	77206	-0-	-15404	-0-	6	1	77200	2	N	-0-
07		94643 X	78612	-0-	-16031	-0-	6	1	78606	2	N	-0-
08		89497 X	76333	-0-	-13164	-0-	6	1	76327	2	N	-0-
09		84240 X	72578	-0-	-11662	-0-	6	1	72572	2	N	-0-
10		0	73784	-0-	73784	73784	6	1	73778	2	N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186												
05		119753 X	118222	-0-	-1531	-0-	1788	1	116434	2	N	-0-
06		121320 X	102747	-0-	-18573	-0-	1615	1	101132	2	N	-0-
07		125364 X	94953	-0-	-30411	-0-	1548	1	93405	2	N	-0-
08		125364 X	88405	-0-	-36959	-0-	1396	1	87009	2	N	-0-
09		118290 X	90440	-0-	-27850	-0-	1717	1	88723	2	N	-0-
10		0	85545	-0-	85545	85545	1670	1	83875	2	N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305												
05		155000 X	104666	-0-	-50334	-0-	1583	1	103083	2	N	-0-
06		150000 X	95634	-0-	-54366	-0-	1503	1	94131	2	N	-0-
07		132060 X	94140	-0-	-37920	-0-	1534	1	92606	2	N	-0-
08		121861 X	89255	-0-	-32606	-0-	1410	1	87845	2	N	-0-
09		107640 X	78283	-0-	-29357	-0-	1488	1	76795	2	N	-0-
10		0	79422	-0-	79422	79422	1552	1	77870	2	N	-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190												
05		52080 X	47277	-0-	-4803	-0-	197	1	47080	2	Y	-0-
06		50400 X	43425	-0-	-6975	-0-	189	1	43236	2	Y	-0-
07		50003 X	43672	-0-	-6331	-0-	195	1	43477	2	Y	-0-
08		45818 X	42967	-0-	-2851	-0-	195	1	42772	2	Y	-0-
09		44340 X	40238	-0-	-4102	-0-	190	1	40048	2	Y	-0-
10		0	40427	-0-	40427	40427	196	1	40231	2	Y	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180												
05		108469 X	92001	-0-	-16468	-0-	703	1	91298	2	N	-0-
06		103650 X	87917	-0-	-15733	-0-	1169	1	86748	2	N	-0-
07		100130 X	95112	-0-	-5018	-0-	2283	1	92829	2	N	-0-
08		96751 X	89074	-0-	-7677	-0-	2093	1	86981	2	N	-0-
09		93630 X	83205	-0-	-10425	-0-	2233	1	80972	2	N	-0-
10		0	82853	-0-	82853	82853	2259	1	80594	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		131068 X	104334	-0-	-26734	-0-	843	1	103491	2	N	-0-
06		119310 X	100381	-0-	-18929	-0-	864	1	99517	2	N	-0-
07		116002 X	103393	-0-	-12609	-0-	912	1	102481	2	N	-0-
08		109089 X	98109	-0-	-10980	-0-	2200	1	95909	2	N	-0-
*09		103530 X	100881	-0-	-2649	-0-	907	1	99974	2	N	-0-
10		0	100200	-0-	100200	100200	911	1	99289	2	N	-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219												
05		112592 X	91763	-0-	-20829	-0-	91763	2			N	-0-
06		104010 X	77002	-0-	-27008	-0-	77002	2			N	-0-
07		104532 X	15427	-0-	-89105	-0-	15427	2			N	-0-
08		100750 X	59688	-0-	-41062	-0-	5406	1	54282	2	N	-0-
09		91650 X	81163	-0-	-10487	-0-	7476	1	73687	2	N	-0-
10		0	84226	-0-	84226	84226	7774	1	76452	2	N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964												
05		119412 X	117763	-0-	-1649	-0-	1782	1	115981	2	N	-0-
06		117780 X	103803	-0-	-13977	-0-	1631	1	102172	2	N	-0-
07		121706 X	96612	-0-	-25094	-0-	1575	1	95037	2	N	-0-
08		121706 X	89889	-0-	-31817	-0-	1419	1	88470	2	N	-0-
09		115770 X	81586	-0-	-34184	-0-	1548	1	80038	2	N	-0-
10		0	80287	-0-	80287	80287	1565	1	78722	2	N	-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333												
05		127193 X	96520	-0-	-30673	-0-	779	1	95741	2	N	-0-
06		118680 X	88729	-0-	-29951	-0-	764	1	87965	2	N	-0-
07		115103 X	88560	-0-	-26543	-0-	781	1	87779	2	N	-0-
08		109182 X	85843	-0-	-23339	-0-	1924	1	83919	2	N	-0-
*09		100290 X	82845	-0-	-17445	-0-	745	1	82100	2	N	-0-
10		0	81232	-0-	81232	81232	739	1	80493	2	N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663												
05		139283 X	71395	-0-	-67888	-0-	1079	1	70316	2	N	-0-
06		134790 X	64935	-0-	-69855	-0-	1020	1	63915	2	N	-0-
07		118823 X	63329	-0-	-55494	-0-	1031	1	62298	2	N	-0-
08		91264 X	60529	-0-	-30735	-0-	957	1	59572	2	N	-0-
09		74670 X	52984	-0-	-21686	-0-	1007	1	51977	2	N	-0-
10		0	53994	-0-	53994	53994	1056	1	52938	2	N	-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618												
05		75299 X	64954	-0-	-10345	-0-	409	1	64545	2	Y	-0-
06		71820 X	60598	-0-	-11222	-0-	393	1	60205	2	Y	-0-
07		71052 X	60983	-0-	-10069	-0-	410	1	60573	2	Y	-0-
08		62124 X	59262	-0-	-2862	-0-	409	1	58853	2	Y	-0-
09		60120 X	55103	-0-	-5017	-0-	396	1	54707	2	Y	-0-
10		0	54812	-0-	54812	54812	403	1	54409	2	Y	-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174												
05		50964 X	44588	-0-	-6376	-0-	186	1	44402	2	Y	-0-
06		48660 X	41514	-0-	-7146	-0-	181	1	41333	2	Y	-0-
07		48670 X	42252	-0-	-6418	-0-	188	1	42064	2	Y	-0-
08		43710 X	41566	-0-	-2144	-0-	188	1	41378	2	Y	-0-
09		42300 X	38377	-0-	-3923	-0-	181	1	38196	2	Y	-0-
10		0	38362	-0-	38362	38362	186	1	38176	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494													COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 10488		PERF.11008 - 18406	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05		69409 X	60192	-0-	-9217	-0-	379	1	59776	2	Y	34	68	1			70	
06		65880 X	56071	-0-	-9809	-0-	363	1	55679	2	Y	26					96	
07		65224 X	56314	-0-	-8910	-0-	379	1	55899	2	Y	33					129	
08		57939 X	55054	-0-	-2885	-0-	380	1	54652	2	Y	20	80	1			69	
09		56070 X	50763	-0-	-5307	-0-	364	1	50348	2	Y	46	34	1			81	
10		0	52455	-0-	52455	52455	386	1	52054	2	Y	14	63	1			32	

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753													COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11426 - 17883	
05		140492 X	124572	-0-	-15920	-0-	559	1	124013	2	N	-0-					-0-	
06		130710 X	108919	-0-	-21791	-0-	452	1	108467	2	N	-0-					-0-	
07		127844 X	103449	-0-	-24395	-0-	378	1	103071	2	N	-0-					-0-	
08		124558 X	98739	-0-	-25819	-0-	371	1	98368	2	N	-0-					-0-	
09		120540 X	100221	-0-	-20319	-0-	513	1	99708	2	N	-0-					-0-	
10		0	98001	-0-	98001	98001	574	1	97427	2	N	-0-					-0-	

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132													COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11048		PERF.11450 - 21592	
05		171895 X	128855	-0-	-43040	-0-	916	1	127939	2	N	-0-					-0-	
06		153180 X	112324	-0-	-40856	-0-	790	1	111534	2	N	-0-					-0-	
07		148149 X	93140	-0-	-55009	-0-	667	1	92473	2	N	-0-					-0-	
08		134044 X	100820	-0-	-33224	-0-	584	1	100236	2	N	-0-					-0-	
09		128820 X	108379	-0-	-20441	-0-	865	1	107514	2	N	-0-					-0-	
10		0	105804	-0-	105804	105804	1717	1	104087	2	N	-0-					-0-	

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144													COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10591		PERF.11108 - 17980	
05		75392 X	65154	-0-	-10238	-0-	143	1	64664	2	Y	315	377	1			47	
06		70230 X	60294	-0-	-9936	-0-	139	1	59912	2	Y	221	222	1			46	
07		69564 X	59754	-0-	-9810	-0-	141	1	59338	2	Y	250	261	1			35	
08		61814 X	58241	-0-	-3573	-0-	142	1	57845	2	Y	231	226	1			40	
09		59820 X	53947	-0-	-5873	-0-	137	1	53550	2	Y	236	198	1			78	
10		0	52773	-0-	52773	52773	142	1	52424	2	Y	188	225	1			41	

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192													COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11454 - 20501	
05		226641 X	186655	-0-	-39986	-0-	871	1	185784	2	N	-0-					-0-	
06		199710 X	166876	-0-	-32834	-0-	725	1	166151	2	N	-0-					-0-	
07		194401 X	150944	-0-	-43457	-0-	589	1	150355	2	N	-0-					-0-	
08		191735 X	142002	-0-	-49733	-0-	499	1	141503	2	N	-0-					-0-	
09		185550 X	132247	-0-	-53303	-0-	815	1	131432	2	N	-0-					-0-	
10		0	138247	-0-	138247	138247	847	1	137400	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		198555 X	160432	-0-	-38123	-0-	745 1	159687 2	N		-0-	-0-
06		179910 X	144594	-0-	-35316	-0-	624 1	143970 2	N		-0-	-0-
07		170469 X	137648	-0-	-32821	-0-	538 1	137110 2	N		-0-	-0-
08		170066 X	132136	-0-	-37930	-0-	465 1	131671 2	N		-0-	-0-
09		164580 X	124221	-0-	-40359	-0-	766 1	123455 2	N		-0-	-0-
10		0	128542	-0-	128542	128542	787 1	127755 2	N		-0-	-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309												
05		235848 X	190195	-0-	-45653	-0-	885 1	189310 2	N		-0-	-0-
06		208410 X	164084	-0-	-44326	-0-	710 1	163374 2	N		-0-	-0-
07		206646 X	151991	-0-	-54655	-0-	594 1	151397 2	N		-0-	-0-
08		201531 X	142584	-0-	-58947	-0-	502 1	142082 2	N		-0-	-0-
09		195030 X	130911	-0-	-64119	-0-	807 1	130104 2	N		-0-	-0-
10		0	129269	-0-	129269	129269	781 1	128488 2	N		-0-	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688												
05		198772 X	146891	-0-	-51881	-0-	1043 1	145848 2	N		-0-	-0-
06		179070 X	129384	-0-	-49686	-0-	912 1	128472 2	N		-0-	-0-
07		169570 X	106860	-0-	-62710	-0-	766 1	106094 2	N		-0-	-0-
08		161076 X	107224	-0-	-53852	-0-	622 1	106602 2	N		-0-	-0-
09		155880 X	118514	-0-	-37366	-0-	948 1	117566 2	N		-0-	-0-
10		0	109517	-0-	109517	109517	1742 1	107775 2	N		-0-	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493												
05		156364 X	124549	-0-	-31815	-0-	879 1	123670 2	N		-0-	-0-
06		151320 X	101984	-0-	-49336	-0-	725 1	101259 2	N		-0-	-0-
07		147250 X	100356	-0-	-46894	-0-	719 1	99637 2	N		-0-	-0-
08		142941 X	105732	-0-	-37209	-0-	613 1	105119 2	N		-0-	-0-
09		138330 X	119261	-0-	-19069	-0-	959 1	118302 2	N		-0-	-0-
10		0	118104	-0-	118104	118104	1914 1	116190 2	N		-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
05		148769 X	109216	-0-	-39553	-0-	573 1	108643 2	N		-0-	-0-
06		136470 X	100296	-0-	-36174	-0-	491 1	99805 2	N		-0-	-0-
07		133331 X	101584	-0-	-31747	-0-	432 1	101152 2	N		-0-	-0-
08		121303 X	95791	-0-	-25512	-0-	296 1	95495 2	N		-0-	-0-
09		111450 X	85771	-0-	-25679	-0-	521 1	85250 2	N		-0-	-0-
10		0	83010	-0-	83010	83010	468 1	82542 2	N		-0-	-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505												
05		210463 X	210463	-0-	-0-	-0-	464 1	209923 2	Y	69	77	18
							76 9					
06		193266 X	193266	-0-	-0-	-0-	447 1	192695 2	Y	113	110	21
							124 9					
07		197222 X	190507	-0-	-6715	-0-	453 1	189955 2	Y	90	98	13
							99 9					
08		200880 X	183392	-0-	-17488	-0-	449 1	182843 2	Y	91	88	16
							100 9					
09		194400 X	170989	-0-	-23411	-0-	437 1	170462 2	Y	82	77	21
							90 9					
10		0	168052	-0-	168052	168052	455 1	167524 2	Y	66	69	18
							73 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		140275 X	128349	-0-	-11926	-0-	283 1	127890 2	Y	160	195 1		29
							176 9						
06		135750 X	119310	-0-	-16440	-0-	275 1	118850 2	Y	168	157 1		40
							185 9						
07		140275 X	124132	-0-	-16143	-0-	294 1	123794 2	Y	40	80 1		-0-
							44 9						
08		122977 X	120740	-0-	-2237	-0-	296 1	120444 2	Y	-0-			-0-
09		119010 X	110627	-0-	-8383	-0-	283 1	110266 2	Y	71	67 1		4
							78 9						
10		0	105417	-0-	105417	105417	285 1	105099 2	Y	30	30 1		4
							33 9						
KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981													
05		174127 X	134408	-0-	-39719	-0-	703 1	133691 2	N	13	13 8		-0-
							14 9						
06		168510 X	147284	-0-	-21226	-0-	715 1	146569 2	N	-0-			-0-
07		193454 X	193454	-0-	-0-	-0-	819 1	192635 2	N	-0-			-0-
08		196169 X	196169	-0-	-0-	-0-	596 1	195573 2	N	-0-			-0-
09		147270 X	99797	-0-	-47473	-0-	603 1	99194 2	N	-0-			-0-
10		0	90312	-0-	90312	90312	504 1	89808 2	N	-0-			-0-
MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196													
05		96224 X	78202	-0-	-18022	-0-	418 1	77784 2	N	-0-			-0-
06		90810 X	67180	-0-	-23630	-0-	343 1	66837 2	N	-0-			-0-
07		90582 X	63472	-0-	-27110	-0-	299 1	63173 2	N	-0-			-0-
08		85715 X	64584	-0-	-21131	-0-	227 1	64357 2	N	-0-			-0-
09		79830 X	61154	-0-	-18676	-0-	378 1	60776 2	N	-0-			-0-
10		0	64368	-0-	64368	64368	363 1	64005 2	N	-0-			-0-
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081													
05		165850 X	127575	-0-	-38275	-0-	681 1	126894 2	N	-0-			-0-
06		154620 X	108411	-0-	-46209	-0-	554 1	107857 2	N	-0-			-0-
07		148893 X	101847	-0-	-47046	-0-	480 1	101367 2	N	-0-			-0-
08		141329 X	103478	-0-	-37851	-0-	363 1	103115 2	N	-0-			-0-
09		131910 X	97720	-0-	-34190	-0-	604 1	97116 2	N	-0-			-0-
10		0	101836	-0-	101836	101836	575 1	101261 2	N	-0-			-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803													
05		191363 X	180399	-0-	-10964	-0-	644 1	179755 2	N	-0-			-0-
06		174514 X	174514	-0-	-0-	-0-	701 1	173813 2	N	-0-			-0-
07		200229 X	164147	-0-	-36082	-0-	702 1	163445 2	N	-0-			-0-
08		200229 X	157202	-0-	-43027	-0-	2809 1	154393 2	N	-0-			-0-
*09		193770 X	155477	-0-	-38293	-0-	698 1	154779 2	N	-0-			-0-
10		0	156282	-0-	156282	156282	691 1	155591 2	N	-0-			-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889													
05		346022 X	242413	-0-	-103609	-0-	863 1	241550 2	N	-0-			-0-
06		315600 X	256149	-0-	-59451	-0-	1029 1	255120 2	N	-0-			-0-
07		311488 X	248919	-0-	-62569	-0-	1064 1	247855 2	N	-0-			-0-
08		296949 X	230705	-0-	-66244	-0-	4125 1	226580 2	N	-0-			-0-
*09		273390 X	222876	-0-	-50514	-0-	1001 1	221875 2	N	-0-			-0-
10		0	214799	-0-	214799	214799	943 1	213856 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		154194 X	114408	-0-	-39786	-0-	609 1	113799 2	N	-0-			-0-
06		135420 X	101974	-0-	-33446	-0-	521 1	101453 2	N	-0-			-0-
07		127007 X	95650	-0-	-31357	-0-	451 1	95199 2	N	-0-			-0-
08		119660 X	97225	-0-	-22435	-0-	341 1	96884 2	N	-0-			-0-
09		112080 X	90148	-0-	-21932	-0-	556 1	89592 2	N	-0-			-0-
10		0	91674	-0-	91674	91674	518 1	91156 2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160													
05		161634 X	125512	-0-	-36122	-0-	671 1	124841 2	N	-0-			-0-
06		152430 X	110316	-0-	-42114	-0-	563 1	109753 2	N	-0-			-0-
07		147064 X	103147	-0-	-43917	-0-	486 1	102661 2	N	-0-			-0-
08		139810 X	104662	-0-	-35148	-0-	367 1	104295 2	N	-0-			-0-
09		132390 X	98999	-0-	-33391	-0-	613 1	98386 2	N	-0-			-0-
10		0	101691	-0-	101691	101691	573 1	101118 2	N	-0-			-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161													
05		108283 X	88255	-0-	-20028	-0-	194 1	87876 2	Y	168	226 1		28
							185 9						
06		95670 X	82048	-0-	-13622	-0-	189 1	81651 2	Y	189	171 1		46
							208 9						
07		95263 X	83005	-0-	-12258	-0-	197 1	82584 2	Y	204	222 1		28
							224 9						
08		85746 X	80878	-0-	-4868	-0-	198 1	80491 2	Y	172	165 1		35
							189 9						
09		82980 X	75881	-0-	-7099	-0-	193 1	75462 2	Y	205	176 1		64
							226 9						
10		0	75282	-0-	75282	75282	203 1	74906 2	Y	157	187 1		34
							173 9						

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734													
05		245551 X	197381	-0-	-48170	-0-	575 1	196806 2	N	-0-			-0-
06		226170 X	183532	-0-	-42638	-0-	598 1	182934 2	N	-0-			-0-
07		223696 X	182083	-0-	-41613	-0-	623 1	181460 2	N	-0-			-0-
08		213342 X	178702	-0-	-34640	-0-	2989 1	175713 2	N	-0-			-0-
*09		199470 X	181622	-0-	-17848	-0-	635 1	180987 2	N	-0-			-0-
10		0	167545	-0-	167545	167545	577 1	166968 2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417													
05		178436 X	148090	-0-	-30346	-0-	431 1	147659 2	N	-0-			-0-
06		159270 X	133837	-0-	-25433	-0-	436 1	133401 2	N	-0-			-0-
07		163959 X	128572	-0-	-35387	-0-	440 1	128132 2	N	-0-			-0-
08		163959 X	126313	-0-	-37646	-0-	2118 1	124195 2	N	-0-			-0-
*09		158670 X	137864	-0-	-20806	-0-	482 1	137382 2	N	-0-			-0-
10		0	118856	-0-	118856	118856	408 1	118448 2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927													
05		244435 X	200033	-0-	-44402	-0-	583 1	199450 2	N	-0-			-0-
06		224100 X	186120	-0-	-37980	-0-	607 1	185513 2	N	-0-			-0-
07		222549 X	183910	-0-	-38639	-0-	629 1	183281 2	N	-0-			-0-
08		215729 X	180335	-0-	-35394	-0-	3016 1	177319 2	N	-0-			-0-
*09		200700 X	182960	-0-	-17740	-0-	640 1	182320 2	N	-0-			-0-
10		0	171695	-0-	171695	171695	586 1	171109 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019													TOTAL DEPTH	11391	PERF.11777 - 22417		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		220317 X	177598	-0-	-42719	-0-		789	1	176809	2	N	-0-				-0-
06		198210 X	161517	-0-	-36693	-0-		793	1	160724	2	N	-0-				-0-
07		219197 X	219197	-0-	-0-	-0-		1030	1	218167	2	N	-0-				-0-
08		190340 X	168978	-0-	-21362	-0-		2975	1	166003	2	N	-0-				-0-
*09		193407 X	193407	-0-	-0-	-0-		1278	1	192129	2	N	-0-				-0-
10		0	184237	-0-	184237		184237	1280	1	182957	2	N	-0-				-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020													TOTAL DEPTH	11105	PERF.11406 - 21008		
05		237655 X	237655	-0-	-0-	-0-		1070	1	236585	2	N	-0-				-0-
06		257490 X	200933	-0-	-56557	-0-		834	1	200099	2	N	-0-				-0-
07		266073 X	187888	-0-	-78185	-0-		687	1	187201	2	N	-0-				-0-
08		266073 X	172212	-0-	-93861	-0-		543	1	171669	2	N	-0-				-0-
09		252750 X	153244	-0-	-99506	-0-		889	1	152355	2	N	-0-				-0-
10		0	145451	-0-	145451		145451	776	1	144675	2	N	-0-				-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019													TOTAL DEPTH	11034	PERF.11443 - 19843		
05		226083 X	164956	-0-	-61127	-0-		742	1	164214	2	N	-0-				-0-
06		209610 X	141170	-0-	-68440	-0-		586	1	140584	2	N	-0-				-0-
07		216597 X	128453	-0-	-88144	-0-		470	1	127983	2	N	-0-				-0-
08		216597 X	123084	-0-	-93513	-0-		387	1	122697	2	N	-0-				-0-
09		179730 X	120277	-0-	-59453	-0-		696	1	119581	2	N	-0-				-0-
10		0	110852	-0-	110852		110852	584	1	110268	2	N	-0-				-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020													TOTAL DEPTH	11486	PERF.11841 - 22445		
05		195920 X	154315	-0-	-41605	-0-		685	1	153630	2	N	-0-				-0-
06		175230 X	135702	-0-	-39528	-0-		684	1	135018	2	N	-0-				-0-
07		183427 X	129591	-0-	-53836	-0-		610	1	128981	2	N	-0-				-0-
08		183427 X	103595	-0-	-79832	-0-		1899	1	101696	2	N	-0-				-0-
09		177510 X	-0-	-0-	-177510	-0-						N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020													TOTAL DEPTH	10904	PERF.11368 - 19768		
05		247473 X	178492	-0-	-68981	-0-		801	1	177691	2	N	-0-				-0-
06		215370 X	157346	-0-	-58024	-0-		654	1	156692	2	N	-0-				-0-
07		222549 X	146749	-0-	-75800	-0-		537	1	146212	2	N	-0-				-0-
08		222549 X	133763	-0-	-88786	-0-		420	1	133343	2	N	-0-				-0-
09		179070 X	130644	-0-	-48426	-0-		758	1	129886	2	N	-0-				-0-
10		0	124911	-0-	124911		124911	663	1	124248	2	N	-0-				-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020													TOTAL DEPTH	10978	PERF.11371 - 20916		
05		193348 X	193348	-0-	-0-	-0-		870	1	192478	2	N	-0-				-0-
06		258150 X	162141	-0-	-96009	-0-		673	1	161468	2	N	-0-				-0-
07		266755 X	152299	-0-	-114456	-0-		557	1	151742	2	N	-0-				-0-
08		266755 X	141108	-0-	-125647	-0-		446	1	140662	2	N	-0-				-0-
09		227940 X	139034	-0-	-88906	-0-		807	1	138227	2	N	-0-				-0-
10		0	132254	-0-	132254		132254	702	1	131552	2	N	-0-				-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020													TOTAL DEPTH	10995	PERF.11313 - 20111		
05		183458 X	133208	-0-	-50250	-0-		699	1	132509	2	N	-0-				-0-
06		176700 X	119485	-0-	-57215	-0-		586	1	118899	2	N	-0-				-0-
07		166718 X	123164	-0-	-43554	-0-		523	1	122641	2	N	-0-				-0-
08		153047 X	110426	-0-	-42621	-0-		340	1	110086	2	N	-0-				-0-
09		138570 X	95603	-0-	-42967	-0-		582	1	95021	2	N	-0-				-0-
10		0	92054	-0-	92054		92054	520	1	91534	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		169136 X	124103	-0-	-45033	-0-	651 1	123452 2	N	-0-			-0-
06		154230 X	122628	-0-	-31602	-0-	599 1	122029 2	N	-0-			-0-
07		222173 X	222173	-0-	-0-	-0-	931 1	221242 2	N	-0-			-0-
08		251063 X	251063	-0-	-0-	-0-	762 1	250301 2	N	-0-			-0-
09		126900 X	114042	-0-	-12858	-0-	686 1	113356 2	N	-0-			-0-
10		0	96333	-0-	96333	96333	541 1	95792 2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721													
05		175925 X	145484	-0-	-30441	-0-	813 1	144671 2	N	-0-			-0-
06		160800 X	132197	-0-	-28603	-0-	707 1	131490 2	N	-0-			-0-
07		153357 X	122838	-0-	-30519	-0-	621 1	122217 2	N	-0-			-0-
08		147591 X	118707	-0-	-28884	-0-	448 1	118259 2	N	-0-			-0-
09		142830 X	105758	-0-	-37072	-0-	686 1	105072 2	N	-0-			-0-
10		0	105526	-0-	105526	105526	673 1	104853 2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716													
05		166749 X	139212	-0-	-27537	-0-	354 1	138858 2	N	-0-			-0-
06		149730 X	122218	-0-	-27512	-0-	355 1	121863 2	N	-0-			-0-
07		153171 X	124081	-0-	-29090	-0-	381 1	123700 2	N	-0-			-0-
08		153171 X	115024	-0-	-38147	-0-	1888 1	113136 2	N	-0-			-0-
*09		148230 X	107555	-0-	-40675	-0-	353 1	107202 2	N	-0-			-0-
10		0	105427	-0-	105427	105427	329 1	105098 2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854													
05		194587 X	154700	-0-	-39887	-0-	393 1	154307 2	N	-0-			-0-
06		173160 X	141081	-0-	-32079	-0-	410 1	140671 2	N	-0-			-0-
07		172763 X	129630	-0-	-43133	-0-	399 1	129231 2	N	-0-			-0-
08		172763 X	122123	-0-	-50640	-0-	2011 1	120112 2	N	-0-			-0-
*09		166320 X	112677	-0-	-53643	-0-	369 1	112308 2	N	-0-			-0-
10		0	114815	-0-	114815	114815	359 1	114456 2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423													
05		262880 X	204052	-0-	-58828	-0-	449 1	203603 2	N	-0-			-0-
06		240060 X	187327	-0-	-52733	-0-	473 1	186854 2	N	-0-			-0-
07		236127 X	183167	-0-	-52960	-0-	486 1	182681 2	N	-0-			-0-
08		224533 X	176589	-0-	-47944	-0-	2811 1	173778 2	N	-0-			-0-
*09		208350 X	173090	-0-	-35260	-0-	480 1	172610 2	N	-0-			-0-
10		0	164367	-0-	164367	164367	427 1	163940 2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125													
05		321532 X	265201	-0-	-56331	-0-	584 1	264617 2	N	-0-			-0-
06		295710 X	245110	-0-	-50600	-0-	619 1	244491 2	N	-0-			-0-
07		291989 X	242977	-0-	-49012	-0-	644 1	242333 2	N	-0-			-0-
08		280271 X	237372	-0-	-42899	-0-	3782 1	233590 2	N	-0-			-0-
*09		266220 X	223357	-0-	-42863	-0-	619 1	222738 2	N	-0-			-0-
10		0	217934	-0-	217934	217934	567 1	217367 2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578													
05		274567 X	229407	-0-	-45160	-0-	505 1	228902 2	N	-0-			-0-
06		251820 X	212458	-0-	-39362	-0-	537 1	211921 2	N	-0-			-0-
07		250418 X	209520	-0-	-40898	-0-	556 1	208964 2	N	-0-			-0-
08		239723 X	203873	-0-	-35850	-0-	3246 1	200627 2	N	-0-			-0-
*09		230280 X	192452	-0-	-37828	-0-	534 1	191918 2	N	-0-			-0-
10		0	185784	-0-	185784	185784	481 1	185303 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		148490 X	112673	-0-	-35817	-0-	629 1	112044 2	N	-0-		-0-
06		136530 X	99309	-0-	-37221	-0-	532 1	98777 2	N	-0-		-0-
07		128805 X	92881	-0-	-35924	-0-	469 1	92412 2	N	-0-		-0-
08		121737 X	91447	-0-	-30290	-0-	345 1	91102 2	N	-0-		-0-
09		112170 X	83562	-0-	-28608	-0-	540 1	83022 2	N	-0-		-0-
10		0	80747	-0-	80747	80747	512 1	80235 2	N	-0-		-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862												
05		213993 X	145996	-0-	-67997	-0-	313 1	145683 2	N	-0-		-0-
06		188250 X	134065	-0-	-54185	-0-	331 1	133734 2	N	-0-		-0-
07		182156 X	137255	-0-	-44901	-0-	354 1	136901 2	N	-0-		-0-
08		167927 X	130779	-0-	-37148	-0-	2070 1	128709 2	N	-0-		-0-
*09		150030 X	116684	-0-	-33346	-0-	320 1	116364 2	N	-0-		-0-
10		0	109991	-0-	109991	109991	279 1	109712 2	N	-0-		-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816												
05		171027 X	137419	-0-	-33608	-0-	349 1	137070 2	N	-0-		-0-
06		152010 X	124053	-0-	-27957	-0-	361 1	123692 2	N	-0-		-0-
07		151838 X	119004	-0-	-32834	-0-	366 1	118638 2	N	-0-		-0-
08		151838 X	112466	-0-	-39372	-0-	1844 1	110622 2	N	-0-		-0-
*09		146160 X	105035	-0-	-41125	-0-	344 1	104691 2	N	-0-		-0-
10		0	99935	-0-	99935	99935	308 1	99627 2	N	-0-		-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655												
05		203949 X	159463	-0-	-44486	-0-	399 1	159063 2	N	1	1 8	-0-
06		197370 X	150265	-0-	-47105	-0-	425 1	149840 2	N	-0-		-0-
07		203949 X	155746	-0-	-48203	-0-	457 1	155289 2	N	-0-		-0-
08		181598 X	131459	-0-	-50139	-0-	2086 1	129373 2	N	-0-		-0-
*09		162390 X	143653	-0-	-18737	-0-	447 1	143206 2	N	-0-		-0-
10		0	140054	-0-	140054	140054	404 1	139650 2	N	-0-		-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
05		232531 X	163954	-0-	-68577	-0-	352 1	163602 2	N	-0-		-0-
06		205830 X	150130	-0-	-55700	-0-	371 1	149759 2	N	-0-		-0-
07		200229 X	157432	-0-	-42797	-0-	404 1	157028 2	N	-0-		-0-
08		186558 X	148003	-0-	-38555	-0-	2341 1	145662 2	N	-0-		-0-
*09		168690 X	132847	-0-	-35843	-0-	364 1	132483 2	N	-0-		-0-
10		0	138350	-0-	138350	138350	352 1	137998 2	N	-0-		-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
05		207514 X	152239	-0-	-55275	-0-	381 1	151858 2	N	-0-		-0-
06		200820 X	140100	-0-	-60720	-0-	396 1	139704 2	N	-0-		-0-
07		207514 X	134264	-0-	-73250	-0-	395 1	133869 2	N	-0-		-0-
08		183210 X	126929	-0-	-56281	-0-	2054 1	124875 2	N	-0-		-0-
*09		159720 X	118212	-0-	-41508	-0-	367 1	117845 2	N	-0-		-0-
10		0	121175	-0-	121175	121175	348 1	120827 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		329840 X	251680	-0-	-78160	-0-	540	1	251140	2	N	-0-
06		296970 X	228375	-0-	-68595	-0-	564	1	227811	2	N	-0-
07		294314 X	228282	-0-	-66032	-0-	591	1	227691	2	N	-0-
08		281201 X	219126	-0-	-62075	-0-	3475	1	215651	2	N	-0-
*09		257610 X	199098	-0-	-58512	-0-	546	1	198552	2	N	-0-
10		0	196872	-0-	196872	196872	501	1	196371	2	N	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
05		314433 X	214469	-0-	-99964	-0-	1076	1	213393	2	N	-0-
06		282900 X	191432	-0-	-91468	-0-	910	1	190522	2	N	-0-
07		268274 X	184635	-0-	-83639	-0-	783	1	183852	2	N	-0-
08		246667 X	173284	-0-	-73383	-0-	538	1	172746	2	N	-0-
09		222630 X	157852	-0-	-64778	-0-	914	1	156938	2	N	-0-
10		0	156901	-0-	156901	156901	828	1	156073	2	N	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
05		201345 X	140466	-0-	-60879	-0-	705	1	139761	2	N	-0-
06		182820 X	124920	-0-	-57900	-0-	592	1	124328	2	N	-0-
07		173507 X	126858	-0-	-46649	-0-	538	1	126320	2	N	-0-
08		160518 X	116670	-0-	-43848	-0-	362	1	116308	2	N	-0-
09		145590 X	105997	-0-	-39593	-0-	614	1	105383	2	N	-0-
10		0	105352	-0-	105352	105352	554	1	104798	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
05		300855 X	265948	-0-	-34907	-0-	1397	1	264551	2	N	-0-
06		280050 X	40268	-0-	-239782	-0-	208	1	40060	2	N	-0-
07		294066 X	274548	-0-	-19518	-0-	1143	1	273405	2	N	-0-
08		294066 X	250387	-0-	-43679	-0-	780	1	249607	2	N	-0-
09		284580 X	210380	-0-	-74200	-0-	1190	1	209190	2	N	-0-
10		0	183184	-0-	183184	183184	1062	1	182122	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
05		259067 X	192997	-0-	-66070	-0-	990	1	192007	2	N	-0-
06		240300 X	38247	-0-	-202053	-0-	196	1	38051	2	N	-0-
07		237460 X	212194	-0-	-25266	-0-	884	1	211310	2	N	-0-
08		201540 X	201540	-0-	-0-	-0-	618	1	200922	2	N	-0-
09		219458 X	219458	-0-	-0-	-0-	1258	1	218200	2	N	-0-
10		0	203453	-0-	203453	203453	1176	1	202277	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
05		237398 X	175991	-0-	-61407	-0-	942	1	175049	2	N	-0-
06		214320 X	158989	-0-	-55331	-0-	807	1	158182	2	N	-0-
07		208444 X	152257	-0-	-56187	-0-	722	1	151535	2	N	-0-
08		197160 X	145249	-0-	-51911	-0-	505	1	144744	2	N	-0-
09		180330 X	131980	-0-	-48350	-0-	811	1	131169	2	N	-0-
10		0	147159	-0-	147159	147159	883	1	146276	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
05		287649 X	204497	-0-	-83152	-0-	1095	1	203402	2	N	-0-
06		258690 X	183383	-0-	-75307	-0-	931	1	182452	2	N	-0-
07		251038 X	174766	-0-	-76272	-0-	829	1	173937	2	N	-0-
08		234019 X	165476	-0-	-68543	-0-	575	1	164901	2	N	-0-
09		211650 X	150480	-0-	-61170	-0-	924	1	149556	2	N	-0-
10		0	142975	-0-	142975	142975	846	1	142129	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		291214 X	205977	-0-	-85237	-0-		1133	1	204844	2	-0-
06		261630 X	184467	-0-	-77163	-0-		964	1	183503	2	-0-
07		251968 X	175110	-0-	-76858	-0-		842	1	174268	2	-0-
08		234794 X	167401	-0-	-67393	-0-		609	1	166792	2	-0-
09		213570 X	151367	-0-	-62203	-0-		962	1	150405	2	-0-
10		0	145778	-0-	145778		145778	850	1	144928	2	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
05		214148 X	160182	-0-	-53966	-0-		871	1	159311	2	-0-
06		194100 X	142138	-0-	-51962	-0-		591	1	141547	2	-0-
07		189131 X	150443	-0-	-38688	-0-		551	1	149892	2	-0-
08		178405 X	143124	-0-	-35281	-0-		349	1	142775	2	-0-
09		164430 X	129994	-0-	-34436	-0-		672	1	129322	2	-0-
10		0	127452	-0-	127452		127452	584	1	126868	2	-0-
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
05		318742 X	-0-	-0-	-318742	-0-					N	-0-
06		296040 X	230050	-0-	-65990	-0-		1259	1	228791	2	-0-
07		291524 X	244883	-0-	-46641	-0-		1018	1	243865	2	-0-
08		224839 X	224839	-0-	-0-	-0-		690	1	224149	2	-0-
09		230040 X	219461	-0-	-10579	-0-		1244	1	218217	2	-0-
10		0	20946	-0-	20946		20946	104	1	20842	2	-0-
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
05		330770 X	245936	-0-	-84834	-0-		1333	1	244603	2	-0-
06		300810 X	222997	-0-	-77813	-0-		1146	1	221851	2	-0-
07		291400 X	216207	-0-	-75193	-0-		1018	1	215189	2	-0-
08		275838 X	206158	-0-	-69680	-0-		739	1	205419	2	-0-
09		250530 X	188805	-0-	-61725	-0-		1192	1	187613	2	-0-
10		0	183594	-0-	183594		183594	1060	1	182534	2	-0-
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
05		249984 X	185618	-0-	-64366	-0-		1006	1	184612	2	-0-
06		228030 X	168029	-0-	-60001	-0-		864	1	167165	2	-0-
07		220441 X	162673	-0-	-57768	-0-		766	1	161907	2	-0-
08		207731 X	155383	-0-	-52348	-0-		557	1	154826	2	-0-
09		189210 X	141903	-0-	-47307	-0-		889	1	141014	2	-0-
10		0	153669	-0-	153669		153669	889	1	152780	2	-0-
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
05		295988 X	250814	-0-	-45174	-0-		627	1	250187	2	-0-
06		286440 X	229190	-0-	-57250	-0-		649	1	228541	2	-0-
07		295988 X	221249	-0-	-74739	-0-		651	1	220598	2	-0-
08		294438 X	211064	-0-	-83374	-0-		3434	1	207630	2	-0-
*09		266880 X	191055	-0-	-75825	-0-		594	1	190461	2	-0-
10		0	185787	-0-	185787		185787	535	1	185252	2	-0-
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
05		300855 X	218851	-0-	-82004	-0-		470	1	218381	2	-0-
06		267480 X	201493	-0-	-65987	-0-		498	1	200995	2	-0-
07		258819 X	194312	-0-	-64507	-0-		503	1	193809	2	-0-
08		245706 X	184251	-0-	-61455	-0-		2919	1	181332	2	-0-
*09		223410 X	166656	-0-	-56754	-0-		457	1	166199	2	-0-
10		0	163716	-0-	163716		163716	416	1	163300	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		234422 X	178197	-0-	-56225	-0-	896 1	177301 2	N	-0-		-0-
06		212700 X	157242	-0-	-55458	-0-	743 1	156499 2	N	-0-		-0-
07		204104 X	154293	-0-	-49811	-0-	661 1	153632 2	N	-0-		-0-
08		204104 X	143761	-0-	-60343	-0-	449 1	143312 2	N	-0-		-0-
09		191550 X	126473	-0-	-65077	-0-	732 1	125741 2	N	-0-		-0-
10		0	138990	-0-	138990	138990	740 1	138250 2	N	-0-		-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
05		329437 X	258531	-0-	-70906	-0-	1300 1	257231 2	N	-0-		-0-
06		303030 X	233281	-0-	-69749	-0-	1102 1	232179 2	N	-0-		-0-
07		286905 X	215302	-0-	-71603	-0-	922 1	214380 2	N	-0-		-0-
08		280240 X	210764	-0-	-69476	-0-	659 1	210105 2	N	-0-		-0-
09		268110 X	194020	-0-	-74090	-0-	1133 1	192887 2	N	-0-		-0-
10		0	192278	-0-	192278	192278	1015 1	191263 2	N	-0-		-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
05		272087 X	189885	-0-	-82202	-0-	1033 1	188852 2	N	-0-		-0-
06		243330 X	169576	-0-	-73754	-0-	702 1	168874 2	N	-0-		-0-
07		233833 X	159502	-0-	-74331	-0-	585 1	158917 2	N	-0-		-0-
08		218333 X	152217	-0-	-66116	-0-	371 1	151846 2	N	-0-		-0-
09		196860 X	139058	-0-	-57802	-0-	719 1	138339 2	N	-0-		-0-
10		0	150615	-0-	150615	150615	693 1	149922 2	N	-0-		-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
05		263221 X	199030	-0-	-64191	-0-	999 1	198031 2	N	-0-		-0-
06		240960 X	182342	-0-	-58618	-0-	866 1	181476 2	N	-0-		-0-
07		233182 X	178606	-0-	-54576	-0-	758 1	177848 2	N	-0-		-0-
08		219387 X	168054	-0-	-51333	-0-	522 1	167532 2	N	-0-		-0-
09		202350 X	154798	-0-	-47552	-0-	897 1	153901 2	N	-0-		-0-
10		0	154185	-0-	154185	154185	815 1	153370 2	N	-0-		-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
05		217093 X	164259	-0-	-52834	-0-	824 1	163435 2	N	-0-		-0-
06		198810 X	128736	-0-	-70074	-0-	608 1	128128 2	N	-0-		-0-
07		192262 X	161278	-0-	-30984	-0-	683 1	160595 2	N	-0-		-0-
08		181939 X	146987	-0-	-34952	-0-	456 1	146531 2	N	-0-		-0-
09		169320 X	131844	-0-	-37476	-0-	764 1	131080 2	N	-0-		-0-
10		0	128638	-0-	128638	128638	678 1	127960 2	N	-0-		-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
05		207049 X	154774	-0-	-52275	-0-	842 1	153932 2	N	-0-		-0-
06		187500 X	135583	-0-	-51917	-0-	562 1	135021 2	N	-0-		-0-
07		182683 X	149144	-0-	-33539	-0-	546 1	148598 2	N	-0-		-0-
08		170221 X	143385	-0-	-26836	-0-	349 1	143036 2	N	-0-		-0-
09		157950 X	130573	-0-	-27377	-0-	675 1	129898 2	N	-0-		-0-
10		0	128754	-0-	128754	128754	591 1	128163 2	N	-0-		-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												
05		251875 X	190154	-0-	-61721	-0-	955 1	189199 2	N	-0-		-0-
06		228720 X	175919	-0-	-52801	-0-	828 1	175091 2	N	-0-		-0-
07		222487 X	173614	-0-	-48873	-0-	738 1	172876 2	N	-0-		-0-
08		211978 X	164277	-0-	-47701	-0-	511 1	163766 2	N	-0-		-0-
09		194250 X	144378	-0-	-49872	-0-	839 1	143539 2	N	-0-		-0-
10		0	143654	-0-	143654	143654	760 1	142894 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694												COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 10960		PERF.11248 - 20195	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		376154 X	318015	-0-	-58139	-0-	1426	1	316589	2	N	-0-				-0-	
06		338910 X	293114	-0-	-45796	-0-	1216	1	291898	2	N	-0-				-0-	
07		326523 X	270975	-0-	-55548	-0-	990	1	269985	2	N	-0-				-0-	
08		318029 X	42109	-0-	-275920	-0-	86	1	42023	2	N	-0-				-0-	
09		307770 X	-0-	-0-	-307770	-0-					N	-0-				-0-	
10		0	9397	-0-	9397	9397	61	1	9336	2	N	-0-				-0-	

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705												COMPL. DATE 02/22/2021		TOTAL DEPTH 11082		PERF.11446 - 20340	
05		474455 X	408887	-0-	-65568	-0-	1831	1	407056	2	N	-0-				-0-	
06		427320 X	386293	-0-	-41027	-0-	1603	1	384690	2	N	-0-				-0-	
07		414656 X	364609	-0-	-50047	-0-	1334	1	363275	2	N	-0-				-0-	
08		408890 X	55514	-0-	-353376	-0-	113	1	55401	2	N	-0-				-0-	
09		395700 X	-0-	-0-	-395700	-0-					N	-0-				-0-	
10		0	13289	-0-	13289	13289	86	1	13203	2	N	-0-				-0-	

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761												COMPL. DATE 11/02/2020		TOTAL DEPTH 10977		PERF.11342 - 21379	
05		220751 X	172163	-0-	-48588	-0-	947	1	171216	2	N	-0-				-0-	
06		203100 X	156699	-0-	-46401	-0-	819	1	155880	2	N	-0-				-0-	
07		199144 X	159590	-0-	-39554	-0-	761	1	158829	2	N	-0-				-0-	
08		188666 X	159516	-0-	-29150	-0-	580	1	158936	2	N	-0-				-0-	
09		175080 X	146674	-0-	-28406	-0-	933	1	145741	2	N	-0-				-0-	
10		0	145334	-0-	145334	145334	861	1	144473	2	N	-0-				-0-	

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798												COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 11042		PERF.11338 - 22006	
05		347355 X	276335	-0-	-71020	-0-	1389	1	274946	2	N	-0-				-0-	
06		319410 X	249222	-0-	-70188	-0-	1177	1	248045	2	N	-0-				-0-	
07		309101 X	244496	-0-	-64605	-0-	1047	1	243449	2	N	-0-				-0-	
08		309101 X	230998	-0-	-78103	-0-	721	1	230277	2	N	-0-				-0-	
09		291870 X	211698	-0-	-80172	-0-	1234	1	210464	2	N	-0-				-0-	
10		0	209091	-0-	209091	209091	1108	1	207983	2	N	-0-				-0-	

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887												COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 11112		PERF.11823 - 21050	
05		267902 X	185844	-0-	-82058	-0-	995	1	184849	2	N	-0-				-0-	
06		240780 X	165157	-0-	-75623	-0-	839	1	164318	2	N	-0-				-0-	
07		231787 X	155907	-0-	-75880	-0-	740	1	155167	2	N	-0-				-0-	
08		214737 X	147853	-0-	-66884	-0-	514	1	147339	2	N	-0-				-0-	
09		194040 X	136632	-0-	-57408	-0-	837	1	135795	2	N	-0-				-0-	
10		0	145578	-0-	145578	145578	872	1	144706	2	N	-0-				-0-	

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989												COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 11041		PERF.11371 - 21881	
05		276117 X	196270	-0-	-79847	-0-	985	1	195285	2	N	-0-				-0-	
06		249960 X	177946	-0-	-72014	-0-	838	1	177108	2	N	-0-				-0-	
07		240901 X	172653	-0-	-68248	-0-	734	1	171919	2	N	-0-				-0-	
08		224998 X	161384	-0-	-63614	-0-	502	1	160882	2	N	-0-				-0-	
09		202860 X	145134	-0-	-57726	-0-	843	1	144291	2	N	-0-				-0-	
10		0	144038	-0-	144038	144038	760	1	143278	2	N	-0-				-0-	

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990												COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 10998		PERF.11349 - 21352	
05		280054 X	200426	-0-	-79628	-0-	1006	1	199420	2	N	-0-				-0-	
06		254370 X	180735	-0-	-73635	-0-	851	1	179884	2	N	-0-				-0-	
07		245086 X	174851	-0-	-70235	-0-	744	1	174107	2	N	-0-				-0-	
08		228966 X	162730	-0-	-66236	-0-	506	1	162224	2	N	-0-				-0-	
09		207090 X	146009	-0-	-61081	-0-	848	1	145161	2	N	-0-				-0-	
10		0	144647	-0-	144647	144647	764	1	143883	2	N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	266600 X	202939	-0-	-63661	-0-	1002	1	201934	2	N	3	3	8	-0-
06	243630 X	186175	-0-	-57455	-0-	859	1	185316	2	N	-0-			-0-
07	237460 X	183011	-0-	-54449	-0-	759	1	182252	2	N	-0-			-0-
08	226331 X	174426	-0-	-51905	-0-	522	1	173904	2	N	-0-			-0-
09	207990 X	159485	-0-	-48505	-0-	909	1	158576	2	N	-0-			-0-
10	0	159161	-0-	159161	159161	822	1	158339	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320														
05	229927 X	169619	-0-	-60308	-0-	852	1	168767	2	N	-0-			-0-
06	208050 X	154604	-0-	-53446	-0-	728	1	153876	2	N	-0-			-0-
07	201965 X	150595	-0-	-51370	-0-	641	1	149954	2	N	-0-			-0-
08	191859 X	144585	-0-	-47274	-0-	446	1	144139	2	N	-0-			-0-
09	175080 X	146015	-0-	-29065	-0-	842	1	145173	2	N	-0-			-0-
10	0	145101	-0-	145101	145101	770	1	144331	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560														
05	282379 X	212247	-0-	-70132	-0-	1047	1	211197	2	N	3	3	8	-0-
06	256260 X	194549	-0-	-61711	-0-	897	1	193652	2	N	-0-			-0-
07	248837 X	190403	-0-	-58434	-0-	790	1	189613	2	N	-0-			-0-
08	237026 X	180589	-0-	-56437	-0-	541	1	180048	2	N	-0-			-0-
09	217590 X	164698	-0-	-52892	-0-	938	1	163760	2	N	-0-			-0-
10	0	164104	-0-	164104	164104	848	1	163256	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970														
05	302777 X	205767	-0-	-97010	-0-	1028	1	204739	2	N	-0-			-0-
06	263310 X	29795	-0-	-233515	-0-	171	1	29624	2	N	-0-			-0-
07	272087 X	-0-	-0-	-272087	-0-					N	-0-			-0-
08	257455 X	119452	-0-	-138003	-0-	333	1	119119	2	N	-0-			-0-
09	235680 X	208876	-0-	-26804	-0-	1099	1	207777	2	N	-0-			-0-
10	0	174424	-0-	174424	174424	832	1	173592	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750														
05	370512 X	278743	-0-	-91769	-0-	1376	1	277364	2	N	3	3	8	-0-
06	336270 X	257242	-0-	-79028	-0-	1186	1	256056	2	N	-0-			-0-
07	326678 X	252132	-0-	-74546	-0-	1046	1	251086	2	N	-0-			-0-
08	309473 X	239823	-0-	-69650	-0-	718	1	239105	2	N	-0-			-0-
09	284160 X	219219	-0-	-64941	-0-	1249	1	217970	2	N	-0-			-0-
10	0	217956	-0-	217956	217956	1127	1	216829	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892														
05	291400 X	211396	-0-	-80004	-0-	1043	1	210350	2	N	3	3	8	-0-
06	262830 X	192699	-0-	-70131	-0-	889	1	191810	2	N	-0-			-0-
07	253580 X	187870	-0-	-65710	-0-	779	1	187091	2	N	-0-			-0-
08	238979 X	177260	-0-	-61719	-0-	531	1	176729	2	N	-0-			-0-
09	217410 X	159429	-0-	-57981	-0-	907	1	158522	2	N	-0-			-0-
10	0	157628	-0-	157628	157628	814	1	156814	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GUILF-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		200880 X	133429	-0-	-67451	-0-		665	1	132764	2	-0-
06		173670 X	18849	-0-	-154821	-0-		106	1	18743	2	-0-
07		179459 X	-0-	-0-	-179459	-0-					N	-0-
08		165819 X	70350	-0-	-95469	-0-		205	1	70145	2	-0-
09		141720 X	85254	-0-	-56466	-0-		444	1	84810	2	-0-
10		0	70447	-0-	70447		70447	336	1	70111	2	-0-

GUILF-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
05		263686 X	164814	-0-	-98872	-0-		824	1	163990	2	-0-
06		221190 X	23540	-0-	-197650	-0-		143	1	23397	2	-0-
07		228563 X	-0-	-0-	-228563	-0-					N	-0-
08		211389 X	98235	-0-	-113154	-0-		267	1	97968	2	-0-
09		189930 X	172600	-0-	-17330	-0-		913	1	171687	2	-0-
10		0	177569	-0-	177569		177569	856	1	176713	2	-0-

GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429												
05		355477 X	254201	-0-	-101276	-0-		1270	1	252931	2	-0-
06		314100 X	35856	-0-	-278244	-0-		209	1	35647	2	-0-
07		324570 X	-0-	-0-	-324570	-0-					N	-0-
08		303025 X	149329	-0-	-153696	-0-		415	1	148914	2	-0-
09		277500 X	246900	-0-	-30600	-0-		1295	1	245605	2	-0-
10		0	226884	-0-	226884		226884	1090	1	225794	2	-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236												
05		339698 X	244437	-0-	-95261	-0-		1197	1	243240	2	-0-
06		304950 X	222070	-0-	-82880	-0-		1016	1	221054	2	-0-
07		292609 X	216660	-0-	-75949	-0-		890	1	215770	2	-0-
08		277326 X	204192	-0-	-73134	-0-		603	1	203589	2	-0-
09		252030 X	186946	-0-	-65084	-0-		1055	1	185891	2	-0-
10		0	184161	-0-	184161		184161	946	1	183215	2	-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976												
05		313844 X	230909	-0-	-82935	-0-		1131	1	229778	2	-0-
06		282780 X	210992	-0-	-71788	-0-		965	1	210027	2	-0-
07		274164 X	205089	-0-	-69075	-0-		843	1	204246	2	-0-
08		260245 X	194060	-0-	-66185	-0-		574	1	193486	2	-0-
09		237210 X	177974	-0-	-59236	-0-		1004	1	176970	2	-0-
10		0	177227	-0-	177227		177227	910	1	176317	2	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116												
05		615629 X	469883	-0-	-145746	-0-		2111	1	467772	2	-0-
06		559950 X	425425	-0-	-134525	-0-		1761	1	423664	2	-0-
07		544360 X	416416	-0-	-127944	-0-		1522	1	414894	2	-0-
08		518041 X	391269	-0-	-126772	-0-		1192	1	390077	2	-0-
09		485310 X	360430	-0-	-124880	-0-		2067	1	358363	2	-0-
10		0	351167	-0-	351167		351167	1839	1	349328	2	-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609												
05		338272 X	244138	-0-	-94134	-0-		1196	1	242942	2	-0-
06		303450 X	222719	-0-	-80731	-0-		1019	1	221700	2	-0-
07		292764 X	216532	-0-	-76232	-0-		890	1	215642	2	-0-
08		275776 X	204704	-0-	-71072	-0-		605	1	204099	2	-0-
09		251190 X	186686	-0-	-64504	-0-		1052	1	185634	2	-0-
10		0	185238	-0-	185238		185238	949	1	184289	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		457436 X	304111	-0-	-153325	-0-	1366	1	302745	2	N	-0-
06		406740 X	252327	-0-	-154413	-0-	1064	1	251263	2	N	-0-
07		384989 X	262701	-0-	-122288	-0-	961	1	261740	2	N	-0-
08		345991 X	243205	-0-	-102786	-0-	602	1	242603	2	N	-0-
09		318090 X	220884	-0-	-97206	-0-	1051	1	219833	2	N	-0-
10		0	214340	-0-	214340	214340	905	1	213435	2	N	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
05		463574 X	332243	-0-	-131331	-0-	1492	1	330751	2	N	-0-
06		415560 X	298167	-0-	-117393	-0-	1235	1	296932	2	N	-0-
07		397606 X	290506	-0-	-107100	-0-	1062	1	289444	2	N	-0-
08		372248 X	271817	-0-	-100431	-0-	828	1	270989	2	N	-0-
09		347250 X	248100	-0-	-99150	-0-	1422	1	246678	2	N	-0-
10		0	240155	-0-	240155	240155	1258	1	238897	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
05		339450 X	226921	-0-	-112529	-0-	1100	1	225821	2	N	-0-
06		301170 X	201953	-0-	-99217	-0-	914	1	201039	2	N	-0-
07		284890 X	193290	-0-	-91600	-0-	786	1	192504	2	N	-0-
08		264120 X	178843	-0-	-85277	-0-	521	1	178322	2	N	-0-
09		240780 X	162217	-0-	-78563	-0-	907	1	161310	2	N	-0-
10		0	156985	-0-	156985	156985	799	1	156186	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
05		433380 X	298793	-0-	-134587	-0-	1448	1	297345	2	N	-0-
06		386550 X	267577	-0-	-118973	-0-	1211	1	266366	2	N	-0-
07		366730 X	258666	-0-	-108064	-0-	1052	1	257614	2	N	-0-
08		338210 X	239316	-0-	-98894	-0-	697	1	238619	2	N	-0-
09		312930 X	217455	-0-	-95475	-0-	1217	1	216238	2	N	-0-
10		0	209165	-0-	209165	209165	1064	1	208101	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
05		340411 X	239637	-0-	-100774	-0-	1161	1	238476	2	N	-0-
06		304380 X	215151	-0-	-89229	-0-	974	1	214177	2	N	-0-
07		290749 X	208494	-0-	-82255	-0-	848	1	207646	2	N	-0-
08		271002 X	193570	-0-	-77432	-0-	563	1	193007	2	N	-0-
09		250410 X	176609	-0-	-73801	-0-	988	1	175621	2	N	-0-
10		0	171680	-0-	171680	171680	874	1	170806	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
05		448167 X	313219	-0-	-134948	-0-	1518	1	311701	2	N	-0-
06		399690 X	281353	-0-	-118337	-0-	1273	1	280080	2	N	-0-
07		381300 X	273183	-0-	-108117	-0-	1111	1	272072	2	N	-0-
08		352594 X	253868	-0-	-98726	-0-	739	1	253129	2	N	-0-
09		328260 X	230519	-0-	-97741	-0-	1290	1	229229	2	N	-0-
10		0	223287	-0-	223287	223287	1137	1	222150	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
05		495194 X	345117	-0-	-150077	-0-	1550	1	343567	2	N	-0-
06		443280 X	287862	-0-	-155418	-0-	1213	1	286649	2	N	-0-
07		422654 X	299985	-0-	-122669	-0-	1097	1	298888	2	N	-0-
08		387872 X	279487	-0-	-108385	-0-	691	1	278796	2	N	-0-
09		359190 X	255078	-0-	-104112	-0-	1214	1	253864	2	N	-0-
10		0	248096	-0-	248096	248096	1049	1	247047	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		378665 X	246694	-0-	-131971	-0-	526	1	246168	2	N	-0-			-0-
06		311400 X	223065	-0-	-88335	-0-	548	1	222517	2	N	-0-			-0-
07		300762 X	214979	-0-	-85783	-0-	557	1	214422	2	N	-0-			-0-
08		280643 X	204096	-0-	-76547	-0-	3234	1	200862	2	N	-0-			-0-
*09		252600 X	183432	-0-	-69168	-0-	504	1	182928	2	N	-0-			-0-
10		0	178413	-0-	178413	178413	458	1	177955	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466															
05		584102 X	283383	-0-	-300719	-0-	604	1	282779	2	N	-0-			-0-
06		360960 X	257743	-0-	-103217	-0-	634	1	257109	2	N	-0-			-0-
07		346735 X	251718	-0-	-95017	-0-	652	1	251066	2	N	-0-			-0-
08		322958 X	239174	-0-	-83784	-0-	3792	1	235382	2	N	-0-			-0-
*09		294420 X	215156	-0-	-79264	-0-	592	1	214564	2	N	-0-			-0-
10		0	208669	-0-	208669	208669	536	1	208133	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166															
05		452476 X	346768	-0-	-105708	-0-	774	1	345994	2	N	-0-			-0-
06		437880 X	316116	-0-	-121764	-0-	812	1	315304	2	N	-0-			-0-
07		417973 X	308758	-0-	-109215	-0-	835	1	307923	2	N	-0-			-0-
08		392057 X	295292	-0-	-96765	-0-	4730	1	290562	2	N	-0-			-0-
*09		356940 X	267349	-0-	-89591	-0-	766	1	266583	2	N	-0-			-0-
10		0	261670	-0-	261670	261670	703	1	260967	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166															
05		441688 X	315756	-0-	-125932	-0-	704	1	315052	2	N	-0-			-0-
06		427440 X	286395	-0-	-141045	-0-	735	1	285660	2	N	-0-			-0-
07		384772 X	278800	-0-	-105972	-0-	754	1	278046	2	N	-0-			-0-
08		360189 X	264508	-0-	-95681	-0-	4231	1	260277	2	N	-0-			-0-
*09		326700 X	239198	-0-	-87502	-0-	686	1	238512	2	N	-0-			-0-
10		0	234064	-0-	234064	234064	629	1	233435	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801															
05		329127 X	232757	-0-	-96370	-0-	1140	1	231617	2	N	-0-			-0-
06		296640 X	212349	-0-	-84291	-0-	972	1	211377	2	N	-0-			-0-
07		284952 X	204929	-0-	-80023	-0-	842	1	204087	2	N	-0-			-0-
08		267189 X	193193	-0-	-73996	-0-	571	1	192622	2	N	-0-			-0-
09		240030 X	174786	-0-	-65244	-0-	985	1	173801	2	N	-0-			-0-
10		0	172558	-0-	172558	172558	883	1	171675	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514															
05		359631 X	257216	-0-	-102415	-0-	1155	1	256061	2	N	-0-			-0-
06		315420 X	211960	-0-	-103460	-0-	894	1	211066	2	N	-0-			-0-
07		300018 X	219723	-0-	-80295	-0-	803	1	218920	2	N	-0-			-0-
08		295120 X	202455	-0-	-92665	-0-	501	1	201954	2	N	-0-			-0-
09		270690 X	183506	-0-	-87184	-0-	873	1	182633	2	N	-0-			-0-
10		0	177737	-0-	177737	177737	750	1	176987	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934															
05		579297 X	451452	-0-	-127845	-0-	2440	1	449012	2	N	-0-			-0-
06		534450 X	411462	-0-	-122988	-0-	1937	1	409525	2	N	-0-			-0-
07		511717 X	386382	-0-	-125335	-0-	1508	1	384874	2	N	-0-			-0-
08		481244 X	307466	-0-	-173778	-0-	833	1	306633	2	N	-0-			-0-
09		439020 X		-0-	-439020	-0-					N	-0-			-0-
10		0	13848	-0-	13848	13848	81	1	13767	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		549661 X	137369	-0-	-412292	-0-	561	1	136808	2	N	-0-			-0-
06		507450 X	350017	-0-	-157433	-0-	1540	1	348477	2	N	-0-			-0-
07		482422 X	370757	-0-	-111665	-0-	1447	1	369310	2	N	-0-			-0-
08		448353 X	285972	-0-	-162381	-0-	773	1	285199	2	N	-0-			-0-
09		350010 X	-0-	-0-	-350010	-0-					N	-0-			-0-
10		0	12449	-0-	12449	12449	73	1	12376	2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213															
05		433628 X	107538	-0-	-326090	-0-	440	1	107098	2	N	-0-			-0-
06		392880 X	226290	-0-	-166590	-0-	955	1	225335	2	N	-0-			-0-
07		373488 X	270181	-0-	-103307	-0-	1052	1	269129	2	N	-0-			-0-
08		352222 X	259159	-0-	-93063	-0-	725	1	258434	2	N	-0-			-0-
09		273587 X	273587	-0-	-0-	-0-	1532	1	272055	2	N	-0-			-0-
10		0	364671	-0-	364671	364671	1810	1	362861	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840															
05		343635 X	100741	-0-	-242894	-0-	474	1	100267	2	N	-0-			-0-
06		332550 X	197882	-0-	-134668	-0-	895	1	196987	2	N	-0-			-0-
07		343635 X	191792	-0-	-151843	-0-	794	1	190998	2	N	-0-			-0-
08		260958 X	178274	-0-	-82684	-0-	533	1	177741	2	N	-0-			-0-
09		197880 X	159838	-0-	-38042	-0-	910	1	158928	2	N	-0-			-0-
10		0	155654	-0-	155654	155654	807	1	154847	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143															
05		378231 X	268927	-0-	-109304	-0-	574	1	268353	2	N	-0-			-0-
06		331530 X	245732	-0-	-85798	-0-	604	1	245128	2	N	-0-			-0-
07		325221 X	239449	-0-	-85772	-0-	621	1	238828	2	N	-0-			-0-
08		304513 X	227398	-0-	-77115	-0-	3605	1	223793	2	N	-0-			-0-
*09		274920 X	204874	-0-	-70046	-0-	563	1	204311	2	N	-0-			-0-
10		0	199977	-0-	199977	199977	514	1	199463	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674															
05		532239 X	332404	-0-	-199835	-0-	1688	1	330716	2	N	-0-			-0-
06		515070 X	298295	-0-	-216775	-0-	1426	1	296869	2	N	-0-			-0-
07		422716 X	281187	-0-	-141529	-0-	1223	1	279964	2	N	-0-			-0-
*08		387407 X	261227	-0-	-126180	-0-	843	1	260384	2	N	-0-			-0-
09		346560 X	230494	-0-	-116066	-0-	1367	1	229127	2	N	-0-			-0-
10		332413 X	225117	-0-	-107296	-0-	1231	1	223886	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633															
05		627750 X	376588	-0-	-251162	-0-	1899	1	374689	2	N	-0-			-0-
06		607500 X	336324	-0-	-271176	-0-	1595	1	334729	2	N	-0-			-0-
07		504680 X	319315	-0-	-185365	-0-	1401	1	317914	2	N	-0-			-0-
*08		450368 X	294792	-0-	-155576	-0-	919	1	293873	2	N	-0-			-0-
09		399390 X	263197	-0-	-136193	-0-	1520	1	261677	2	N	-0-			-0-
10		376588 X	255877	-0-	-120711	-0-	1454	1	254423	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422															
05		769265 X	243459	-0-	-525806	-0-	1160	1	242299	2	N	-0-			-0-
06		744450 X	297120	-0-	-447330	-0-	1291	1	295829	2	N	-0-			-0-
07		483848 X	318260	-0-	-165588	-0-	1286	1	316974	2	N	-0-			-0-
08		286429 X	286429	-0-	-0-	-0-	831	1	285598	2	N	-0-			-0-
09		297120 X	254185	-0-	-42935	-0-	1419	1	252766	2	N	-0-			-0-
10		0	243273	-0-	243273	243273	1359	1	241914	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		661509 X	222079	-0-	-439430	-0-	1056	1	221023	2	N	-0-			-0-
06		640170 X	287498	-0-	-352672	-0-	1279	1	286219	2	N	-0-			-0-
07		363661 X	279932	-0-	-83729	-0-	1131	1	278801	2	N	-0-			-0-
08		247688 X	247688	-0-	-0-	-0-	718	1	246970	2	N	-0-			-0-
09		287490 X	219770	-0-	-67720	-0-	1227	1	218543	2	N	-0-			-0-
10		0	210236	-0-	210236	210236	1174	1	209062	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720															
05		777170 X	401862	-0-	-375308	-0-	718	1	401144	2	N	-0-			-0-
06		752100 X	366735	-0-	-385365	-0-	774	1	365961	2	N	-0-			-0-
07		476594 X	351042	-0-	-125552	-0-	780	1	350262	2	N	-0-			-0-
08		442091 X	326680	-0-	-115411	-0-	4900	1	321780	2	N	-0-			-0-
*09		402270 X	292768	-0-	-109502	-0-	682	1	292086	2	N	-0-			-0-
10		0	273892	-0-	273892	273892	593	1	273299	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925															
05		821717 X	383269	-0-	-438448	-0-	685	1	382584	2	N	-0-			-0-
06		795210 X	340643	-0-	-454567	-0-	719	1	339924	2	N	-0-			-0-
07		480841 X	326958	-0-	-153883	-0-	727	1	326231	2	N	-0-			-0-
08		446462 X	312136	-0-	-134326	-0-	4709	1	307427	2	N	-0-			-0-
*09		405930 X	375534	-0-	-30396	-0-	869	1	374665	2	N	-0-			-0-
10		0	293570	-0-	293570	293570	637	1	292933	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658															
05		807581 X	404585	-0-	-402996	-0-	723	1	403862	2	N	-0-			-0-
06		781530 X	361168	-0-	-420362	-0-	763	1	360405	2	N	-0-			-0-
07		505083 X	341993	-0-	-163090	-0-	760	1	341233	2	N	-0-			-0-
08		472719 X	330069	-0-	-142650	-0-	4999	1	325070	2	N	-0-			-0-
*09		442140 X	344751	-0-	-97389	-0-	802	1	343949	2	N	-0-			-0-
10		0	273001	-0-	273001	273001	591	1	272410	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898															
05		766692 X	444697	-0-	-321995	-0-	828	1	443869	2	N	-0-			-0-
06		741960 X	391768	-0-	-350192	-0-	854	1	390914	2	N	-0-			-0-
07		766692 X	372507	-0-	-394185	-0-	863	1	371644	2	N	-0-			-0-
08		536393 X	345830	-0-	-190563	-0-	5421	1	340409	2	N	-0-			-0-
*09		470460 X	309649	-0-	-160811	-0-	762	1	308887	2	N	-0-			-0-
10		444695 X	296027	-0-	-148668	-0-	678	1	295349	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560															
05		526008 X	312425	-0-	-213583	-0-	1589	1	310836	2	N	-0-			-0-
06		509040 X	279299	-0-	-229741	-0-	1335	1	277964	2	N	-0-			-0-
07		422220 X	265359	-0-	-156861	-0-	1155	1	264204	2	N	-0-			-0-
*08		376216 X	245181	-0-	-131035	-0-	791	1	244390	2	N	-0-			-0-
09		333360 X	216251	-0-	-117109	-0-	1290	1	214961	2	N	-0-			-0-
10		312418 X	213446	-0-	-98972	-0-	1166	1	212280	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931															
05		764646 X	386277	-0-	-378369	-0-	691	1	385586	2	N	-0-			-0-
06		739980 X	350711	-0-	-389269	-0-	741	1	349970	2	N	-0-			-0-
07		467821 X	326957	-0-	-140864	-0-	727	1	326230	2	N	-0-			-0-
08		433256 X	298006	-0-	-135250	-0-	4447	1	293559	2	N	-0-			-0-
*09		373830 X	265839	-0-	-107991	-0-	617	1	265222	2	N	-0-			-0-
10		0	252859	-0-	252859	252859	547	1	252312	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021												TOTAL DEPTH	11224	PERF.11600	- 19748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		793073 X	411329	-0-	-381744	-0-	766 1	410563 2	N		-0-			-0-	
06		767490 X	360280	-0-	-407210	-0-	785 1	359495 2	N		-0-			-0-	
07		793073 X	338712	-0-	-454361	-0-	785 1	337927 2	N		-0-			-0-	
08		513856 X	304445	-0-	-209411	-0-	4748 1	299697 2	N		-0-			-0-	
*09		441630 X	271890	-0-	-169740	-0-	669 1	271221 2	N		-0-			-0-	
10		0	257183	-0-	257183	257183	587 1	256596 2	N		-0-			-0-	
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022												TOTAL DEPTH	11130	PERF.11544	- 19643
05		529232 X	364746	-0-	-164486	-0-	1882 1	362864 2	N		-0-			-0-	
06		512160 X	316474	-0-	-195686	-0-	1545 1	314929 2	N		-0-			-0-	
07		529232 X	298111	-0-	-231121	-0-	1354 1	296757 2	N		-0-			-0-	
08		457622 X	269801	-0-	-187821	-0-	892 1	268909 2	N		-0-			-0-	
09		395400 X	238067	-0-	-157333	-0-	1423 1	236644 2	N		-0-			-0-	
10		0	232238	-0-	232238	232238	1372 1	230866 2	N		-0-			-0-	
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021												TOTAL DEPTH	11268	PERF.11810	- 19989
05		912361 X	541996	-0-	-370365	-0-	1009 1	540987 2	N		-0-			-0-	
06		882930 X	478374	-0-	-404556	-0-	1043 1	477331 2	N		-0-			-0-	
07		912361 X	454315	-0-	-458046	-0-	1053 1	453262 2	N		-0-			-0-	
08		658130 X	423121	-0-	-235009	-0-	6640 1	416481 2	N		-0-			-0-	
09		573690 X	375363	-0-	-198327	-0-	927 1	374436 2	N		-0-			-0-	
10		0	360733	-0-	360733	360733	823 1	359910 2	N		-0-			-0-	
MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022												TOTAL DEPTH	11107	PERF.11408	- 21010
05		561131 X	401291	-0-	-159840	-0-	2061 1	399230 2	N		-0-			-0-	
06		543030 X	353271	-0-	-189759	-0-	1711 1	351560 2	N		-0-			-0-	
07		561131 X	333036	-0-	-228095	-0-	1497 1	331539 2	N		-0-			-0-	
*08		488219 X	306565	-0-	-181654	-0-	990 1	305575 2	N		-0-			-0-	
09		429300 X	269572	-0-	-159728	-0-	1587 1	267985 2	N		-0-			-0-	
10		401295 X	262078	-0-	-139217	-0-	1521 1	260557 2	N		-0-			-0-	
JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021												TOTAL DEPTH	11091	PERF.11465	- 22038
05		759841 X	497193	-0-	-262648	-0-	2442 1	494751 2	N		-0-			-0-	
06		735330 X	437168	-0-	-298162	-0-	2010 1	435158 2	N		-0-			-0-	
07		759841 X	417018	-0-	-342823	-0-	1760 1	415258 2	N		-0-			-0-	
*08		605275 X	377534	-0-	-227741	-0-	1110 1	376424 2	N		-0-			-0-	
09		524640 X	345328	-0-	-179312	-0-	1931 1	343397 2	N		-0-			-0-	
10		497178 X	328740	-0-	-168438	-0-	1788 1	326952 2	N		-0-			-0-	
SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021												TOTAL DEPTH	11016	PERF.11412	- 21375
05		787865 X	406444	-0-	-381421	-0-	1989 1	404455 2	N		-0-			-0-	
06		762450 X	373981	-0-	-388469	-0-	1687 1	372294 2	N		-0-			-0-	
07		341580 X	341580	-0-	-0-	-0-	1380 1	340200 2	N		-0-			-0-	
08		458955 X	312376	-0-	-146579	-0-	906 1	311470 2	N		-0-			-0-	
09		431100 X	280191	-0-	-150909	-0-	1565 1	278626 2	N		-0-			-0-	
10		0	271702	-0-	271702	271702	1520 1	270182 2	N		-0-			-0-	
MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022												TOTAL DEPTH	11107	PERF.11527	- 19528
05		543213 X	377284	-0-	-165929	-0-	1947 1	375337 2	N		-0-			-0-	
06		525690 X	328445	-0-	-197245	-0-	1604 1	326841 2	N		-0-			-0-	
07		543213 X	305147	-0-	-238066	-0-	1387 1	303760 2	N		-0-			-0-	
08		474610 X	273059	-0-	-201551	-0-	903 1	272156 2	N		-0-			-0-	
09		409110 X	238382	-0-	-170728	-0-	1425 1	236957 2	N		-0-			-0-	
10		0	228602	-0-	228602	228602	1350 1	227252 2	N		-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		521637 X	380497	-0-	-141140	-0-	1954	1	378543	2	N	-0-			-0-
06		504810 X	338549	-0-	-166261	-0-	1640	1	336909	2	N	-0-			-0-
07		521637 X	324262	-0-	-197375	-0-	1457	1	322805	2	N	-0-			-0-
*08		453251 X	301751	-0-	-151500	-0-	975	1	300776	2	N	-0-			-0-
09		401850 X	267335	-0-	-134515	-0-	1574	1	265761	2	N	-0-			-0-
10		380494 X	260738	-0-	-119756	-0-	1516	1	259222	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509															
05		653015 X	478960	-0-	-174055	-0-	2352	1	476608	2	N	-0-			-0-
06		631950 X	424940	-0-	-207010	-0-	1954	1	422986	2	N	-0-			-0-
07		653015 X	407892	-0-	-245123	-0-	1722	1	406170	2	N	-0-			-0-
*08		560697 X	372397	-0-	-188300	-0-	1093	1	371304	2	N	-0-			-0-
09		495510 X	342501	-0-	-153009	-0-	1916	1	340585	2	N	-0-			-0-
10		478950 X	325899	-0-	-153051	-0-	1770	1	324129	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485															
05		681907 X	472889	-0-	-209018	-0-	2322	1	470567	2	N	-0-			-0-
06		659910 X	416242	-0-	-243668	-0-	1914	1	414328	2	N	-0-			-0-
07		681907 X	397490	-0-	-284417	-0-	1678	1	395812	2	N	-0-			-0-
*08		570276 X	359856	-0-	-210420	-0-	1057	1	358799	2	N	-0-			-0-
09		497850 X	328112	-0-	-169738	-0-	1834	1	326278	2	N	-0-			-0-
10		472874 X	312444	-0-	-160430	-0-	1700	1	310744	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576															
05		529728 X	312407	-0-	-217321	-0-	1574	1	310833	2	N	-0-			-0-
06		512640 X	279227	-0-	-233413	-0-	1325	1	277902	2	N	-0-			-0-
07		529728 X	263054	-0-	-266674	-0-	1153	1	261901	2	N	-0-			-0-
08		244779 X	244779	-0-	-0-	-0-	763	1	244016	2	N	-0-			-0-
09		327930 X	215750	-0-	-112180	-0-	1245	1	214505	2	N	-0-			-0-
10		0	211816	-0-	211816	211816	1203	1	210613	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301															
05		822399 X	344042	-0-	-478357	-0-	612	1	343430	2	N	-0-			-0-
06		795870 X	301974	-0-	-493896	-0-	635	1	301339	2	N	-0-			-0-
07		822399 X	279773	-0-	-542626	-0-	632	1	279141	2	N	-0-			-0-
08		25909 X	25909	-0-	-0-	-0-	225	1	25684	2	N	-0-			-0-
*09		373410 X	63556	-0-	-309854	-0-	146	1	63410	2	N	-0-			-0-
10		0	270629	-0-	270629	270629	572	1	270057	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270															
05		982390 X	458708	-0-	-523682	-0-	817	1	457891	2	N	-0-			-0-
06		950700 X	407605	-0-	-543095	-0-	857	1	406748	2	N	-0-			-0-
07		982390 X	384890	-0-	-597500	-0-	869	1	384021	2	N	-0-			-0-
08		35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	331	1	35580	2	N	-0-			-0-
*09		490950 X	88708	-0-	-402242	-0-	204	1	88504	2	N	-0-			-0-
10		0	367758	-0-	367758	367758	778	1	366980	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938															
05		939610 X	465850	-0-	-473760	-0-	829	1	465021	2	N	-0-			-0-
06		909300 X	411054	-0-	-498246	-0-	864	1	410190	2	N	-0-			-0-
07		939610 X	374441	-0-	-565169	-0-	820	1	373621	2	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		546720 X	89174	-0-	-457546	-0-	205	1	88969	2	N	-0-			-0-
10		0	359507	-0-	359507	359507	760	1	358747	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021													TOTAL DEPTH	11380	PERF.11867 - 19312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		877176 X	400805	-0-	-476371	-0-	714	1	400091	2	N	-0-			-0-
06		848880 X	355352	-0-	-493528	-0-	747	1	354605	2	N	-0-			-0-
07		877176 X	320599	-0-	-556577	-0-	702	1	319897	2	N	-0-			-0-
08		877176 X	-0-	-0-	-877176	-0-					N	-0-			-0-
*09		451410 X	75447	-0-	-375963	-0-	173	1	75274	2	N	-0-			-0-
10		0	311967	-0-	311967		659	1	311308	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021													TOTAL DEPTH	11065	PERF.11529 - 17488
05		546778 X	266627	-0-	-280151	-0-	1343	1	265284	2	N	-0-			-0-
06		529140 X	233902	-0-	-295238	-0-	1110	1	232792	2	N	-0-			-0-
07		546778 X	218211	-0-	-328567	-0-	957	1	217254	2	N	-0-			-0-
*08		546778 X	198817	-0-	-347961	-0-	619	1	198198	2	N	-0-			-0-
09		283560 X	177682	-0-	-105878	-0-	1026	1	176656	2	N	-0-			-0-
10		266631 X	169778	-0-	-96853	-0-	961	1	168817	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021													TOTAL DEPTH	11029	PERF.11357 - 20902
05		0	325616	-0-	325616	3681767	1628	1	323988	2	N	-0-			-0-
06		0	294546	-0-	294546	3976313	1351	1	293195	2	N	-0-			-0-
07		4249067 X	272754	-0-	-3976313	-0-	1130	1	271624	2	N	-0-			-0-
08		610390 X	250835	-0-	-359555	-0-	750	1	250085	2	N	-0-			-0-
09		590700 X	223821	-0-	-366879	-0-	1276	1	222545	2	N	-0-			-0-
10		0	215834	-0-	215834	215834	1120	1	214714	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021													TOTAL DEPTH	10896	PERF.11285 - 23743
05		0	376747	-0-	376747	4299039	1884	1	374863	2	N	-0-			-0-
06		0	350326	-0-	350326	4649365	1607	1	348719	2	N	-0-			-0-
07		4981325 X	331960	-0-	-4649365	-0-	1374	1	330586	2	N	-0-			-0-
08		712504 X	310699	-0-	-401805	-0-	929	1	309770	2	N	-0-			-0-
09		689520 X	282720	-0-	-406800	-0-	1612	1	281108	2	N	-0-			-0-
10		0	277296	-0-	277296	277296	1443	1	275853	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022													TOTAL DEPTH	10979	PERF.11267 - 19662
05		0	400496	-0-	400496	1480286	1955	1	398541	2	N	-0-			-0-
06		0	342267	-0-	342267	1822553	1540	1	340719	2	N	7	7 8		-0-
07		2135048 X	312495	-0-	-1822553	-0-	1263	1	311232	2	N	-0-			-0-
*08		508555 X	276214	-0-	-232341	-0-	797	1	275417	2	N	-0-			-0-
09		492150 X	250834	-0-	-241316	-0-	1400	1	249434	2	N	-0-			-0-
10		508555 X	236221	-0-	-272334	-0-	1304	1	234917	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022													TOTAL DEPTH	11127	PERF.11427 - 19879
05		0	507147	-0-	507147	1862945	2475	1	504672	2	N	-0-			-0-
06		0	439547	-0-	439547	2302492	1980	1	437559	2	N	7	7 8		-0-
07		2722440 X	419948	-0-	-2302492	-0-	1696	1	418252	2	N	-0-			-0-
08		631563 X	373776	-0-	-257787	-0-	1078	1	372698	2	N	-0-			-0-
09		611190 X	332733	-0-	-278457	-0-	1857	1	330876	2	N	-0-			-0-
10		0	321544	-0-	321544	321544	1783	1	319761	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		0	606880	-0-	606880	1946646	2727	1	604153	2	N	-0-
06		0	538830	-0-	538830	2485476	2238	1	536592	2	N	-0-
07		2998070 X	512594	-0-	-2485476	-0-	1875	1	510719	2	N	-0-
*08		482918 X	471147	-0-	-11771	-0-	1295	1	469852	2	N	-0-
09		467340 X	429122	-0-	-38218	-0-	2200	1	426922	2	N	-0-
10		0	41382	-0-	41382	41382	186	1	41196	2	N	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720												
05		0	498402	-0-	498402	1669348	2240	1	496162	2	N	-0-
06		0	427620	-0-	427620	2096968	1777	1	425843	2	N	-0-
07		2497173 X	400205	-0-	-2096968	-0-	1465	1	398740	2	N	-0-
*08		604128 X	352137	-0-	-251991	-0-	967	1	351170	2	N	-0-
09		584640 X	310980	-0-	-273660	-0-	1592	1	309388	2	N	-0-
10		604128 X	29492	-0-	-574636	-0-	133	1	29359	2	N	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472												
05		0	379920	-0-	379920	1291248	1707	1	378213	2	N	-0-
06		0	325413	-0-	325413	1616661	1352	1	324061	2	N	-0-
07		1917022 X	300361	-0-	-1616661	-0-	1099	1	299262	2	N	-0-
*08		482918 X	268766	-0-	-214152	-0-	738	1	268028	2	N	-0-
09		467340 X	240372	-0-	-226968	-0-	1231	1	239141	2	N	-0-
10		482918 X	256461	-0-	-226457	-0-	1426	1	255035	2	N	-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801												
05		0	391459	-0-	391459	1325559	1759	1	389700	2	N	-0-
06		0	335955	-0-	335955	1661514	1395	1	334560	2	N	-0-
07		1975343 X	313829	-0-	-1661514	-0-	1148	1	312681	2	N	-0-
*08		486762 X	281206	-0-	-205556	-0-	772	1	280434	2	N	-0-
09		471060 X	252326	-0-	-218734	-0-	1292	1	251034	2	N	-0-
10		0	238362	-0-	238362	238362	1294	1	237068	2	N	-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362												
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0	448964	-0-	448964	448964	1836	1	447122	2	N	5 5 8
07		0	646868	-0-	646868	1095832	2477	1	644391	2	N	-0-
08		0	612112	-0-	612112	1707944	1637	1	610475	2	N	-0-
*09		2237777 X	529833	-0-	-1707944	-0-	2844	1	526989	2	N	-0-
10		677257 X	499398	-0-	-177859	-0-	2416	1	496982	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685												
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0	381030	-0-	381030	381030	1536	1	379494	2	N	-0-
07		0	490152	-0-	490152	871182	1915	1	488237	2	N	-0-
08		0	429219	-0-	429219	1300401	1195	1	428024	2	N	-0-
*09		1676796 X	376395	-0-	-1300401	-0-	2096	1	374299	2	N	-0-
10		531588 X	349162	-0-	-182426	-0-	1662	1	347500	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	427971	-0-	427971	427971	1724	1	426245	2	N	2	2	8	-0-
07	0	569090	-0-	569090	997061	2223	1	566867	2	N	-0-			-0-
08	0	514092	-0-	514092	1511153	1430	1	512662	2	N	-0-			-0-
09	0	443089	-0-	443089	1954242	2472	1	440617	2	N	-0-			-0-
*10	2366728 X	412486	-0-	-1954242	-0-	1964	1	410522	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	472473	-0-	472473	472473	1874	1	470595	2	N	4	4	8	-0-
07	0	678159	-0-	678159	1150632	2557	1	675602	2	N	-0-			-0-
08	0	623032	-0-	623032	1773664	1625	1	621407	2	N	-0-			-0-
09	0	553589	-0-	553589	2327253	2936	1	550653	2	N	-0-			-0-
10	0	520318	-0-	520318	2847571	2472	1	517846	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	450307	-0-	450307	450307	1799	1	448507	2	N	1	1	8	-0-
07	0	611131	-0-	611131	1061438	2305	1	608826	2	N	-0-			-0-
*08	1606784 X	545346	-0-	-1061438	-0-	1421	1	543925	2	N	-0-			-0-
09	634020 X	469954	-0-	-164066	-0-	2489	1	467465	2	N	-0-			-0-
10	655154 X	439134	-0-	-216020	-0-	2084	1	437050	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422														
06	0	545358	-0-	545358	545358	2169	1	543187	2	N	2	2	8	-0-
07	0	742115	-0-	742115	1287473	2801	1	739314	2	N	-0-			-0-
*08	1967328 X	679855	-0-	-1287473	-0-	1773	1	678082	2	N	-0-			-0-
09	763530 X	585553	-0-	-177977	-0-	3101	1	582452	2	N	-0-			-0-
10	788981 X	559145	-0-	-229836	-0-	2659	1	556486	2	N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	605	-0-	605	605	71	1	534	2	N	-0-			28
10	14B2 EXT	2011	-0-	2011	2616	207	1	1804	2	N	-0-			28

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248														
05	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	589	1	1912	2	N	-0-			220
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	570	1	1759	2	N	-0-			220
07	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	570	1	1653	2	N	-0-			220
08	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	589	1	1704	2	N	-0-			220
09	0	2474	-0-	2474	2474	570	1	1704	2	N	182	182	1	220
10	0	1893	-0-	1893	4367	200	9	1437	2	N	-0-			220

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	1922 X	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-	34
06	1860 X	1353	-0-	-507	-0-	1291	2	62	9	N	56	90
07	1705 X	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-	90
08	1612 X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-	90
09	0	1714	-0-	1714	1714	1658	2	56	9	N	51	27
10	0	1654	-0-	1654	3368	1654	2			N	-0-	27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
05	775 X	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-	77
06	750 X	506	-0-	-244	-0-	506	2			N	-0-	77
07	806 X	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-	77
08	806 X	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-	77
09	0	607	-0-	607	607	607	2			N	-0-	77
10	0	767	-0-	767	1374	767	2			N	-0-	77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-					20
06	2670 X	2273	-0-	-397	-0-	2273	2			N	-0-					20
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					20
08	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-					20
09	0	2577	-0-	2577	2577	2577	2			N	-0-					20
10	0	2618	-0-	2618	5195	2618	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

05	4278 X	3889	-0-	-389	-0-	274	1	3615	2	Y	-0-	18	1			2
06	4140 X	1928	-0-	-2212	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					2
07	3844 X	3158	-0-	-686	-0-	226	1	2889	2	Y	39					41
						43	9									
08	3844 X	2001	-0-	-1843	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-	29	1			12
09	0	1716	-0-	1716	1716	131	1	1585	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	0	1251	-0-	1251	2967	91	1	1160	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					23
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					23
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					23
09	0	273	-0-	273	273	273	2			N	-0-					23
10	0	268	-0-	268	541	268	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GUL WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			25
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			25
07	2170 X	1845	-0-	-325	-0-	1795	2	50 9	N	45			70
08	2170 X	1519	-0-	-651	-0-	1519	2		N	-0-			70
09	0	1831	-0-	1831	1831	1831	2		N	-0-			70
10	0	1663	-0-	1663	3494	1663	2		N	-0-			70

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11342 - 11799

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

05	3534 X	1783	-0-	-1751	-0-	815	1	968 2	N	-0-			204
06	3420 X	586	-0-	-2834	-0-	195	1	391 2	N	-0-			204
07	3534 X	312	-0-	-3222	-0-	195	1	117 2	N	-0-			204
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1014	1	2992 2	N	-0-			204
09	0	2032	-0-	2032	2032	819	1	1213 2	N	-0-			204
10	0	1549	-0-	1549	3581	468	1	1081 2	N	-0-			204

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11416 - 11684

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

05	1333 X	495	-0-	-838	-0-	71	1	424 2	Y	-0-			-0-
06	1290 X	907	-0-	-383	-0-	101	1	772 2	Y	31	13 1		18
07	1333 X	834	-0-	-499	-0-	106	1	728 2	Y	-0-			18
08	1147 X	738	-0-	-409	-0-	97	1	641 2	Y	-0-			18
09	0	551	-0-	551	551	75	1	476 2	Y	-0-			18
10	0	754	-0-	754	1305	94	1	660 2	Y	-0-			18

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-			175
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-			175
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	-0-			175
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-			175
09		0	92	-0-	92	92	17	1	75	2	Y	-0-			175
10		0	91	-0-	91	183	17	1	74	2	Y	-0-			175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380															
05		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-			40
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			40
07		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-			40
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			40
09		0	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-			40
10		0	132	-0-	132	246	132	2			N	-0-			40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515															
05		1953 X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
06		1890 X	1655	-0-	-235	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
07		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
08		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
09		0	1823	-0-	1823	1823	1823	2			N	-0-			-0-
10		0	1849	-0-	1849	3672	1849	2			N	-0-			-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620															
05		3286 X	2248	-0-	-1038	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8	67
06		3150 X	2253	-0-	-897	-0-	2250	2	3	9	N	3	3	8	67
07		3255 X	2067	-0-	-1188	-0-	2067	2			N	-0-			67
08		2511 X	1389	-0-	-1122	-0-	1389	2			N	-0-			67
09		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2	N	-0-		3
06		8640 X	7221	-0-	-1419	-0-	7221	2	N	-0-		3
07		9083 X	6226	-0-	-2857	-0-	6226	2	N	-0-		3
08		9300 X	7906	-0-	-1394	-0-	7906	2	N	-0-		3
09		0	9030	-0-	9030	-0-	9030	2	N	-0-		3
10		0	8950	-0-	8950	17980	8950	2	N	-0-		3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473												
05		2542 X	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2	N	-0-		63
06		2460 X	1006	-0-	-1454	-0-	1006	2	N	-0-		63
07		1302 X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2	N	-0-		63
08		1147 X	601	-0-	-546	-0-	601	2	N	-0-		63
09		0	213	-0-	213	213	213	2	N	-0-		63
10		0	3125	-0-	3125	3338	3125	2	N	-0-		63

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836												
05		10850 X	9402	-0-	-1448	-0-	29	1	9373	2	N	-0-
06		10110 X	8506	-0-	-1604	-0-	27	1	8479	2	N	-0-
07		10447 X	8347	-0-	-2100	-0-	27	1	8320	2	N	-0-
08		9424 X	7157	-0-	-2267	-0-	24	1	7133	2	N	-0-
09		0	5065	-0-	5065	5065	11	1	5054	2	N	-0-
10		0	22813	-0-	22813	27878	29	1	22783	2	N	-0-
							1	9			1	8

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181												
05		1705 X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
06		1650 X	1497	-0-	-153	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
07		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-		-0-
08		1550 X	1486	-0-	-64	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
09		0	1328	-0-	1328	1328	1328	2	N	-0-		-0-
10		0	1211	-0-	1211	2539	1211	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2635 X	2036	-0-	-599	-0-		2036	2	Y	-0-			-0-
06		2550 X	1924	-0-	-626	-0-		1924	2	Y	-0-			-0-
07		2635 X	1897	-0-	-738	-0-		1897	2	Y	-0-			-0-
08		2325 X	1962	-0-	-363	-0-		1962	2	Y	-0-			-0-
09		0	1781	-0-	1781	1781		1781	2	Y	-0-			-0-
10		0	1545	-0-	1545	3326		1545	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922														
05		3286 X	3034	-0-	-252	-0-		41	1	Y	-0-			-0-
06		3180 X	2675	-0-	-505	-0-		38	1	Y	-0-			-0-
07		3286 X	2822	-0-	-464	-0-		42	1	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2620	-0-	-573	-0-		38	1	Y	-0-			-0-
09		0	2673	-0-	2673	2673		51	1	Y	-0-			-0-
10		0	2801	-0-	2801	5474		39	1	Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464														
05		5301 X	1357	-0-	-3944	-0-		1357	2	Y	-0-			-0-
06		5130 X	1452	-0-	-3678	-0-		1452	2	Y	-0-			-0-
07		5301 X	2338	-0-	-2963	-0-		2338	2	Y	-0-			-0-
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126	2	Y	-0-			-0-
09		0	2184	-0-	2184	2184		2184	2	Y	-0-			-0-
10		0	469	-0-	469	2653		469	2	Y	-0-			-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672														
05		24676 X	21188	-0-	-3488	-0-		21188	2	N	-0-			-0-
06		23880 X	20662	-0-	-3218	-0-		20662	2	N	-0-			-0-
07		24676 X	21060	-0-	-3616	-0-		21060	2	N	-0-			-0-
08		22692 X	19781	-0-	-2911	-0-		19781	2	N	-0-			-0-
09		0	18928	-0-	18928	18928		18928	2	N	-0-			-0-
10		0	18595	-0-	18595	37523		18595	2	N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842														
05		4340 X	3694	-0-	-646	-0-		3694	2	N	-0-			-0-
06		4200 X	3868	-0-	-332	-0-		3868	2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3628	-0-	-495	-0-		3627	2	N	1	8		-0-
08		4123 X	3713	-0-	-410	-0-		3713	2	N	-0-			-0-
09		0	3417	-0-	3417	3417		3415	2	N	2	8		-0-
10		0	3348	-0-	3348	6765		3348	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193														
05		11873 X	10042	-0-	-1831	-0-		186	1	N	-0-			20
06		10500 X	9390	-0-	-1110	-0-		180	1	N	-0-			20
07		10850 X	9010	-0-	-1840	-0-		186	1	N	-0-			20
08		10540 X	8781	-0-	-1759	-0-		186	1	N	-0-			20
09		0	8000	-0-	8000	8000		8000	2	N	-0-			20
10		0	8033	-0-	8033	16033		8033	2	N	-0-			20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407														
05		12958 X	4457	-0-	-8501	-0-		4457	2	N	-0-			-0-
06		9960 X	6910	-0-	-3050	-0-		6910	2	N	-0-			-0-
07		8804 X	5122	-0-	-3682	-0-		5122	2	N	-0-			-0-
08		7037 X	5048	-0-	-1989	-0-		5048	2	N	-0-			-0-
09		0	3147	-0-	3147	3147		3147	2	N	-0-			-0-
10		0	6017	-0-	6017	9164		6016	2	N	1	8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05		3751 X	3750	-0-	-1	-0-	50 1	3700 2	2	N	-0-	5
06		3630 X	3172	-0-	-458	-0-	45 1	3127 2	2	N	-0-	5
07		3751 X	3593	-0-	-158	-0-	54 1	3539 2	2	N	-0-	5
08		3751 X	3189	-0-	-562	-0-	46 1	3143 2	2	N	-0-	5
09		0	3188	-0-	3188	3188	60 1	3128 2	2	N	-0-	5
10		0	4002	-0-	4002	7190	56 1	3946 2	2	N	-0-	5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
05		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	526 1	2264 2	2	N	-0-	214
06		3060 X	2418	-0-	-642	-0-	359 1	2059 2	2	N	-0-	214
07		3751 X	2332	-0-	-1419	-0-	316 1	2016 2	2	N	-0-	214
08		3751 X	2893	-0-	-858	-0-	576 1	2317 2	2	N	-0-	214
09		0	3862	-0-	3862	3862	765 1	3097 2	2	N	-0-	214
10		0	3504	-0-	3504	7366	600 1	2904 2	2	N	-0-	214

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
05		7006 X	5509	-0-	-1497	-0-	5509 2			Y	-0-	83
06		6780 X	6136	-0-	-644	-0-	6136 2			Y	-0-	83
07		6572 X	5976	-0-	-596	-0-	5976 2			Y	-0-	83
08		6231 X	5179	-0-	-1052	-0-	5179 2			Y	-0-	83
09		0	6212	-0-	6212	6212	6212 2			Y	-0-	83
10		0	5978	-0-	5978	12190	5978 2			Y	-0-	83

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
05		8525 X	7912	-0-	-613	-0-	7912 2			N	-0-	-0-
06		8250 X	7534	-0-	-716	-0-	7534 2			N	-0-	-0-
07		8525 X	7444	-0-	-1081	-0-	7444 2			N	-0-	-0-
08		8122 X	7515	-0-	-607	-0-	7515 2			N	-0-	-0-
09		0	7330	-0-	7330	7330	7330 2			N	-0-	-0-
10		0	7341	-0-	7341	14671	7341 2			N	-0-	-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
05		10664 X	8111	-0-	-2553	-0-	8110 2	1 9		N	1	-0-
06		10320 X	7340	-0-	-2980	-0-	7340 2			N	-0-	-0-
07		10664 X	8056	-0-	-2608	-0-	8055 2	1 9		N	1	-0-
08		8959 X	7622	-0-	-1337	-0-	7622 2			N	-0-	-0-
09		0	7537	-0-	7537	7537	7535 2	2 9		N	2	-0-
10		0	7397	-0-	7397	14934	7397 2			N	-0-	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
05		3007 X	29	-0-	-2978	-0-	29 2			N	-0-	-0-
06		30 X	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-	-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
08		31 X	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-	-0-
09		0	12	-0-	12	12	12 2			N	-0-	-0-
10		0	5	-0-	5	17	5 2			N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
05		5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	4039 2			N	-0-	-0-
06		4950 X	3799	-0-	-1151	-0-	3799 2			N	-0-	-0-
07		5115 X	3947	-0-	-1168	-0-	3947 2			N	-0-	-0-
08		4216 X	4106	-0-	-110	-0-	4106 2			N	-0-	-0-
09		0	3790	-0-	3790	3790	3790 2			N	-0-	-0-
10		0	4033	-0-	4033	7823	4033 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

05		3069 X	3052	-0-	-17	-0-		43	1	3009	2	-0-
06		3030 X	2776	-0-	-254	-0-		26	1	2750	2	-0-
07		3131 X	2824	-0-	-307	-0-		22	1	2802	2	-0-
08		3131 X	2789	-0-	-342	-0-		11	1	2778	2	-0-
09		0	2837	-0-	2837	2837		84	1	2752	2	-0-
								1	9			
10		0	2868	-0-	2868	5705		149	1	2718	2	-0-
								1	9			

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
05		7130 X	3988	-0-	-3142	-0-		3986	2	2	9	-0-
06		6900 X	3344	-0-	-3556	-0-		3344	2			-0-
07		7130 X	3747	-0-	-3383	-0-		3747	2			-0-
08		4588 X	4108	-0-	-480	-0-		4108	2			-0-
09		0	4055	-0-	4055	4055		4054	2	1	9	-0-
10		0	3539	-0-	3539	7594		3539	2			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		48	1	3337	2	-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		30	1	3274	2	-0-
07		3100 X	2087	-0-	-1013	-0-		16	1	2071	2	-0-
08		3379 X	2046	-0-	-1333	-0-		8	1	2038	2	-0-
09		0	2858	-0-	2858	2858		84	1	2772	2	-0-
								2	9			
10		0	2614	-0-	2614	5472		135	1	2478	2	-0-
								1	9			

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
05		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		3299	2	6	9	-0-
06		3000 X	2928	-0-	-72	-0-		2927	2	1	9	-0-
07		3379 X	3193	-0-	-186	-0-		3193	2			-0-
08		3379 X	3231	-0-	-148	-0-		3229	2	2	9	-0-
09		0	2768	-0-	2768	2768		2768	2			-0-
10		0	1758	-0-	1758	4526		1757	2	1	9	-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
05		5983 X	5720	-0-	-263	-0-		5720	2			-0-
06		5640 X	5401	-0-	-239	-0-		5401	2			-0-
07		5890 X	5633	-0-	-257	-0-		5633	2			-0-
08		5890 X	5478	-0-	-412	-0-		5478	2			-0-
09		0	5472	-0-	5472	5472		5472	2			-0-
10		0	5230	-0-	5230	10702		5230	2			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985												
05		12431 X	11865	-0-	-566	-0-		11865	2			-0-
06		12030 X	10947	-0-	-1083	-0-		10947	2			-0-
07		12338 X	11164	-0-	-1174	-0-		11164	2			-0-
08		12183 X	11828	-0-	-355	-0-		11828	2			-0-
09		0	10910	-0-	10910	10910		10907	2	3	9	-0-
10		0	10896	-0-	10896	21806		10889	2	7	9	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	1279 1	10380 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
06	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	1191 1	8749 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
07	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	987 1	8358 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
08	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	972 1	7222 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
09	0	6690	-0-	6690	6690	946 1	5740 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
10	0	5406	-0-	5406	12096	749 1	4657 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064													
05	2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2189 2	4 9	N	N	4	4 8		-0-
06	2340 X	2131	-0-	-209	-0-	2131 2		N	N	-0-			-0-
07	2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172 2		N	N	-0-			-0-
08	2201 X	1998	-0-	-203	-0-	1998 2		N	N	-0-			-0-
09	0	1850	-0-	1850	1850	1850 2		N	N	-0-			-0-
10	0	2026	-0-	2026	3876	2024 2	2 9	N	N	2	2 8		-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965													
05	9672 X	9513	-0-	-159	-0-	9499 2	14 9	N	N	13	13 8		-0-
06	9600 X	8445	-0-	-1155	-0-	8433 2	12 9	N	N	11	11 8		-0-
07	9920 X	8717	-0-	-1203	-0-	8717 2		N	N	-0-			-0-
08	9920 X	9014	-0-	-906	-0-	8997 2	17 9	N	N	15	15 8		-0-
09	0	8655	-0-	8655	8655	8646 2	9 9	N	N	8	8 8		-0-
10	0	9042	-0-	9042	17697	9028 2	14 9	N	N	13	13 8		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
05	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	374 1	2900 2	Y	Y	-0-			14
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	424 1	3150 2	Y	Y	-0-			14
07	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	397 1	3228 2	Y	Y	-0-			14
08	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	382 1	2807 2	Y	Y	-0-			14
09	0	2520	-0-	2520	2520	295 1	2225 2	Y	Y	-0-			14
10	0	1859	-0-	1859	4379	191 1	1668 2	Y	Y	-0-			14

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150													
05	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	331 1	3205 2	Y	Y	-0-			38
06	4350 X	2850	-0-	-1500	-0-	256 1	2594 2	Y	Y	-0-			38
07	4495 X	3999	-0-	-496	-0-	411 1	3588 2	Y	Y	-0-			38
08	3968 X	3258	-0-	-710	-0-	362 1	2896 2	Y	Y	-0-	38 1		-0-
09	0	3827	-0-	3827	3827	395 1	3432 2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	4315	-0-	4315	8142	461 1	3854 2	Y	Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
05	11315 X	7540	-0-	-3775	-0-	707 1	6833 2	Y	Y	-0-			38
06	10950 X	7805	-0-	-3145	-0-	702 1	7103 2	Y	Y	-0-			38
07	11315 X	8729	-0-	-2586	-0-	897 1	7832 2	Y	Y	-0-			38
08	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	903 1	7214 2	Y	Y	-0-	38 1		-0-
09	0	7755	-0-	7755	7755	801 1	6954 2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	7860	-0-	7860	15615	840 1	7020 2	Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		13919 X	8441	-0-	-5478	-0-	8441	2	N	-0-		-0-
06		13470 X	7306	-0-	-6164	-0-	7306	2	N	-0-		-0-
07		11625 X	6952	-0-	-4673	-0-	6952	2	N	-0-		-0-
08		9238 X	6320	-0-	-2918	-0-	6320	2	N	-0-		-0-
09		0	5996	-0-	5996	5996	5996	2	N	-0-		-0-
10		0	5766	-0-	5766	11762	5766	2	N	-0-		-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
05		10788 X	10226	-0-	-562	-0-	10224	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		10200 X	9877	-0-	-323	-0-	9875	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07		10540 X	10059	-0-	-481	-0-	10059	2	N	-0-		-0-
08		10385 X	9605	-0-	-780	-0-	9605	2	N	-0-		-0-
09		0	9494	-0-	9494	9494	9491	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10		0	9615	-0-	9615	19109	9609	2	6 9 N	5	5 8	-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
07		2914 X	2780	-0-	-134	-0-	2780	2	Y	-0-		-0-
08		2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2435	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
09		0	2351	-0-	2351	2351	2351	2	Y	-0-		-0-
10		0	1170	-0-	1170	3521	1169	2	1 9 Y	1	1 8	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265												
05		19282 X	12542	-0-	-6740	-0-	1175	1	11367 2 Y	-0-		1
06		18660 X	8951	-0-	-9709	-0-	805	1	8146 2 Y	-0-		1
07		19282 X	7678	-0-	-11604	-0-	789	1	6889 2 Y	-0-		1
08		14136 X	4452	-0-	-9684	-0-	495	1	3957 2 Y	-0-		1
09		0	7098	-0-	7098	7098	733	1	6365 2 Y	-0-		1
10		0	9449	-0-	9449	16547	1010	1	8439 2 Y	-0-		1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
05		2387 X	2247	-0-	-140	-0-	256	1	1991 2 Y	-0-		-0-
06		2670 X	2081	-0-	-589	-0-	247	1	1834 2 Y	-0-		-0-
07		2759 X	1944	-0-	-815	-0-	213	1	1731 2 Y	-0-		-0-
08		2759 X	2371	-0-	-388	-0-	284	1	2087 2 Y	-0-		-0-
09		0	2938	-0-	2938	2938	343	1	2595 2 Y	-0-		-0-
10		0	1843	-0-	1843	4781	190	1	1653 2 Y	-0-		-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
05		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	532	1	6210 2 N	2	2 8	-0-
06		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	545	1	6099 2 N	1	1 8	-0-
07		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	602	1	6567 2 N	2	2 8	-0-
08		6758 X	6734	-0-	-24	-0-	561	1	6172 2 N	1	1 8	-0-
09		0	6692	-0-	6692	6692	582	1	6107 2 N	3	3 8	-0-
10		0	5186	-0-	5186	11878	395	1	4791 2 N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		13981 X	12700	-0-	-1281	-0-	506 1	12194 2	Y	-0-		-0-
06		13530 X	11481	-0-	-2049	-0-	484 1	10997 2	Y	-0-		-0-
07		13733 X	11848	-0-	-1885	-0-	515 1	11333 2	Y	-0-		-0-
08		13733 X	12036	-0-	-1697	-0-	508 1	11528 2	Y	-0-		-0-
09		0	11984	-0-	11984	11984	495 1	11489 2	Y	-0-		-0-
10		0	10731	-0-	10731	22715	519 1	10212 2	Y	-0-		-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604												
05		7812 X	6089	-0-	-1723	-0-	571 1	5518 2	Y	-0-		1
06		7560 X	7084	-0-	-476	-0-	637 1	6447 2	Y	-0-		1
07		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	880 1	7689 2	Y	-0-		1
08		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	1216 1	9712 2	Y	-0-		1
09		0	8276	-0-	8276	8276	855 1	7421 2	Y	-0-		1
10		0	6209	-0-	6209	14485	664 1	5545 2	Y	-0-		1

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
05		9982 X	8977	-0-	-1005	-0-	708 1	8267 2	N	2	2 8	-0-
06		9660 X	7984	-0-	-1676	-0-	655 1	7329 2	N	-0-		-0-
07		9982 X	7607	-0-	-2375	-0-	638 1	6968 2	N	1	1 8	-0-
08		9269 X	7664	-0-	-1605	-0-	639 1	7024 2	N	1	1 8	-0-
09		0	7094	-0-	7094	7094	618 1	6473 2	N	3	3 8	-0-
10		0	6486	-0-	6486	13580	494 1	5992 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
05		12803 X	11212	-0-	-1591	-0-	11212 2		N	-0-		-0-
06		12390 X	9843	-0-	-2547	-0-	9843 2		N	-0-		-0-
07		11315 X	11272	-0-	-43	-0-	11272 2		N	-0-		-0-
08		11315 X	11171	-0-	-144	-0-	11171 2		N	-0-		-0-
09		0	10438	-0-	10438	10438	10438 2		N	-0-		-0-
10		0	10609	-0-	10609	21047	10609 2		N	-0-		-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
05		13981 X	13749	-0-	-232	-0-	13749 2		N	-0-		-0-
06		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13734 2		N	-0-		-0-
07		14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	14567 2		N	-0-		-0-
08		13981 X	13176	-0-	-805	-0-	13176 2		N	-0-		-0-
09		0	12310	-0-	12310	12310	12310 2		N	-0-		-0-
10		0	11711	-0-	11711	24021	11711 2		N	-0-		-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
05		7719 X	6768	-0-	-951	-0-	269 1	6499 2	Y	-0-		-0-
06		7470 X	6296	-0-	-1174	-0-	266 1	6030 2	Y	-0-		-0-
07		7254 X	5984	-0-	-1270	-0-	260 1	5724 2	Y	-0-		-0-
08		7161 X	6327	-0-	-834	-0-	267 1	6060 2	Y	-0-		-0-
09		0	6190	-0-	6190	6190	255 1	5935 2	Y	-0-		-0-
10		0	5305	-0-	5305	11495	256 1	5049 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		4588 X	2465	-0-	-2123	-0-	271	1	2194	2	Y	-0-
06		4440 X	2548	-0-	-1892	-0-	305	1	2243	2	Y	-0-
07		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	563	1	4765	2	Y	-0-
08		4743 X	4441	-0-	-302	-0-	526	1	3914	2	Y	-0-
								1		9		
09		0	3910	-0-	3910	3910	554	1	3356	2	Y	-0-
10		0	3259	-0-	3259	7169	451	1	2808	2	Y	-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998												
05		7130 X	6882	-0-	-248	-0-	92	1	6790	2	N	-0-
06		6900 X	6305	-0-	-595	-0-	90	1	6215	2	N	-0-
07		7130 X	5172	-0-	-1958	-0-	77	1	5095	2	N	-0-
08		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	112	1	7586	2	N	-0-
09		0	2781	-0-	2781	2781	53	1	2728	2	N	-0-
10		0	6780	-0-	6780	9561	95	1	6685	2	N	-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
05		2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			N	-0-
06		2520 X	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			N	-0-
07		2604 X	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-
08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-
09		0	275	-0-	275	275	275	2			N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	275					N	-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479												
05		12431 X	11078	-0-	-1353	-0-	11078	2			N	-0-
06		11970 X	11192	-0-	-778	-0-	11192	2			N	-0-
07		12369 X	11241	-0-	-1128	-0-	11241	2			N	-0-
08		12245 X	11053	-0-	-1192	-0-	11053	2			N	-0-
09		0	4723	-0-	4723	4723	4715	2	8	9	N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	4723					N	-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816												
05		7347 X	6294	-0-	-1053	-0-	19	1	6275	2	N	-0-
06		7110 X	5881	-0-	-1229	-0-	19	1	5862	2	N	-0-
07		7347 X	5795	-0-	-1552	-0-	19	1	5776	2	N	-0-
08		7099 X	5559	-0-	-1540	-0-	19	1	5540	2	N	-0-
09		0	5718	-0-	5718	5718	13	1	5705	2	N	-0-
10		0	6485	-0-	6485	12203	8	1	6477	2	N	-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092												
05		19561 X	8539	-0-	-11022	-0-	8539	2			Y	-0-
06		15810 X	7663	-0-	-8147	-0-	7663	2			Y	-0-
07		16337 X	8579	-0-	-7758	-0-	8579	2			Y	-0-
08		16337 X	7985	-0-	-8352	-0-	7985	2			Y	-0-
09		0	7096	-0-	7096	7096	7096	2			Y	-0-
10		0	10350	-0-	10350	17446	10350	2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2	Y	-0-		-0-
06		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2	Y	-0-		-0-
07		9796 X	8943	-0-	-853	-0-	8943	2	Y	-0-		-0-
08		9796 X	8661	-0-	-1135	-0-	8661	2	Y	-0-		-0-
09		0	5034	-0-	5034	5034	5034	2	Y	-0-		-0-
10		0	9743	-0-	9743	14777	9743	2	Y	-0-		-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
05		2821 X	2586	-0-	-235	-0-	2586	2	N	-0-		-0-
06		2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
07		2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2	N	-0-		-0-
08		2821 X	2338	-0-	-483	-0-	2337	2	N	1 8		-0-
09		0	2530	-0-	2530	2530	2530	2	N	-0-		-0-
10		0	2463	-0-	2463	4993	2463	2	N	-0-		-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-		37
06		3450 X	3199	-0-	-251	-0-	232	1	N	-0-		37
07		3565 X	2707	-0-	-858	-0-	196	1	N	-0-		37
08		3565 X	2777	-0-	-788	-0-	200	1	N	-0-		37
09		0	2099	-0-	2099	2099	160	1	N	-0-		37
10		0	2166	-0-	2166	4265	158	1	N	-0-		37

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907												
05		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2	N	-0-		20
06		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2	N	-0-		20
07		12555 X	11498	-0-	-1057	-0-	11498	2	N	-0-		20
08		12555 X	10880	-0-	-1675	-0-	10880	2	N	-0-		20
09		0	10496	-0-	10496	10496	10496	2	N	-0-		20
10		0	10566	-0-	10566	21062	10566	2	N	-0-		20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021												
05		19003 X	15113	-0-	-3890	-0-	15113	2	N	-0-		-0-
06		18390 X	13812	-0-	-4578	-0-	13812	2	N	-0-		-0-
07		17546 X	15247	-0-	-2299	-0-	15247	2	N	-0-		-0-
08		17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2	N	-0-		-0-
09		0	16433	-0-	16433	16433	16433	2	N	-0-		-0-
10		0	16896	-0-	16896	33329	16896	2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	-0-	28992	2	N	-0-			3
06		26310 X	20678	-0-	-5632	-0-	-0-	20678	2	N	-0-			3
07		27993 X	22835	-0-	-5158	-0-	-0-	22835	2	N	-0-			3
08		28985 X	22885	-0-	-6100	-0-	-0-	22885	2	N	-0-			3
09		0	21469	-0-	21469	-0-	21469	21469	2	N	-0-			3
10		0	21487	-0-	21487	-0-	42956	21487	2	N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646														
05		68634 X	54586	-0-	-14048	-0-	-0-	54586	2	N	-0-			-0-
06		64770 X	54045	-0-	-10725	-0-	-0-	54045	2	N	-0-			-0-
07		62744 X	52685	-0-	-10059	-0-	-0-	52685	2	N	-0-			-0-
08		58900 X	52009	-0-	-6891	-0-	-0-	52009	2	N	-0-			-0-
09		0	48979	-0-	48979	-0-	48979	48979	2	N	-0-			-0-
10		0	49332	-0-	49332	-0-	98311	49332	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929														
05		114142 X	79185	-0-	-34957	-0-	-0-	55	1	Y	-0-			-0-
06		103710 X	71884	-0-	-31826	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
07		99851 X	70267	-0-	-29584	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
08		91388 X	65189	-0-	-26199	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
09		0	58555	-0-	58555	-0-	58555	51	1	Y	-0-			-0-
10		0	63889	-0-	63889	-0-	122444	57	1	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461														
05		74059 X	47865	-0-	-26194	-0-	-0-	236	1	Y	-0-			-0-
06		67170 X	49601	-0-	-17569	-0-	-0-	236	1	Y	-0-			-0-
07		65751 X	49600	-0-	-16151	-0-	-0-	246	1	Y	-0-			-0-
08		59582 X	47326	-0-	-12256	-0-	-0-	243	1	Y	-0-			-0-
09		0	44610	-0-	44610	-0-	44610	238	1	Y	-0-			-0-
10		0	43681	-0-	43681	-0-	88291	224	1	Y	-0-			-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310														
05		79701 X	57207	-0-	-22494	-0-	-0-	282	1	Y	-0-			-0-
06		72540 X	59156	-0-	-13384	-0-	-0-	282	1	Y	-0-			-0-
07		70618 X	59160	-0-	-11458	-0-	-0-	293	1	Y	-0-			-0-
08		65565 X	56664	-0-	-8901	-0-	-0-	291	1	Y	-0-			-0-
09		0	52299	-0-	52299	-0-	52299	279	1	Y	-0-			-0-
10		0	51583	-0-	51583	-0-	103882	265	1	Y	-0-			-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245														
05		103974 X	85245	-0-	-18729	-0-	-0-	262	1	N	-0-			-0-
06		95430 X	79812	-0-	-15618	-0-	-0-	254	1	N	-0-			-0-
07		96317 X	80068	-0-	-16249	-0-	-0-	263	1	N	-0-			-0-
08		90396 X	78094	-0-	-12302	-0-	-0-	267	1	N	-0-			-0-
09		0	42104	-0-	42104	-0-	42104	96	1	N	-0-			-0-
10		0	66864	-0-	66864	-0-	108968	86	1	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		112406 X	104794	-0-	-7612	-0-	37 1	104757 2	Y	-0-		-0-
06		106440 X	91308	-0-	-15132	-0-	36 1	91272 2	Y	-0-		-0-
07		109988 X	94824	-0-	-15164	-0-	40 1	94784 2	Y	-0-		-0-
08		108345 X	92130	-0-	-16215	-0-	41 1	92089 2	Y	-0-		-0-
09		0	84738	-0-	84738	84738	40 1	84698 2	Y	-0-		-0-
10		0	83728	-0-	83728	168466	42 1	83686 2	Y	-0-		-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929												
05		142600 X	138066	-0-	-4534	-0-	49 1	138017 2	Y	-0-		-0-
06		138000 X	123323	-0-	-14677	-0-	48 1	123275 2	Y	-0-		-0-
07		142693 X	119652	-0-	-23041	-0-	50 1	119602 2	Y	-0-		-0-
08		148025 X	112810	-0-	-35215	-0-	50 1	112760 2	Y	-0-		-0-
09		0	103518	-0-	103518	103518	48 1	103470 2	Y	-0-		-0-
10		0	101678	-0-	101678	205196	51 1	101627 2	Y	-0-		-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762												
05		75857 X	65217	-0-	-10640	-0-	310 1	64879 2	N	25	25 8	-0-
06		71550 X	60333	-0-	-11217	-0-	300 1	60013 2	N	18	18 8	-0-
07		72013 X	60458	-0-	-11555	-0-	310 1	60148 2	N	-0-		-0-
08		69812 X	58663	-0-	-11149	-0-	310 1	58339 2	N	13	13 8	-0-
09		0	54415	-0-	54415	54415	14 9	10 9	N	9	9 8	-0-
10		0	55197	-0-	55197	109612	243 1	30 9	N	27	27 8	-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171												
05		127658 X	85277	-0-	-42381	-0-	235 1	85042 2	Y	-0-		-0-
06		115680 X	79363	-0-	-36317	-0-	228 1	79135 2	Y	-0-		-0-
07		113770 X	84594	-0-	-29176	-0-	240 1	84354 2	Y	-0-		-0-
08		96999 X	80175	-0-	-16824	-0-	237 1	79938 2	Y	-0-		-0-
09		0	75091	-0-	75091	75091	230 1	74861 2	Y	-0-		-0-
10		0	75105	-0-	75105	150196	243 1	74862 2	Y	-0-		-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390												
05		177785 X	107513	-0-	-70272	-0-	296 1	107217 2	Y	-0-		-0-
06		161070 X	101033	-0-	-60037	-0-	291 1	100742 2	Y	-0-		-0-
07		154814 X	111240	-0-	-43574	-0-	316 1	110924 2	Y	-0-		-0-
08		120683 X	107248	-0-	-13435	-0-	317 1	106931 2	Y	-0-		-0-
09		0	100362	-0-	100362	100362	307 1	100055 2	Y	-0-		-0-
10		0	94526	-0-	94526	194888	305 1	94221 2	Y	-0-		-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293												
05		172422 X	146902	-0-	-25520	-0-	645 1	146257 2	Y	-0-		-0-
06		160710 X	136456	-0-	-24254	-0-	622 1	135834 2	Y	-0-		-0-
07		163618 X	138160	-0-	-25458	-0-	651 1	137509 2	Y	-0-		-0-
08		152241 X	132151	-0-	-20090	-0-	650 1	131501 2	Y	-0-		-0-
09		0	122152	-0-	122152	122152	623 1	121529 2	Y	-0-		-0-
10		0	124306	-0-	124306	246458	639 1	123667 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		160983 X	135315	-0-	-25668	-0-	595 1	134720	2	Y	-0-	-0-
06		150720 X	126616	-0-	-24104	-0-	578 1	126038	2	Y	-0-	-0-
07		152551 X	124975	-0-	-27576	-0-	589 1	124386	2	Y	-0-	-0-
08		145607 X	120027	-0-	-25580	-0-	590 1	119437	2	Y	-0-	-0-
09		0	113022	-0-	113022	113022	577 1	112445	2	Y	-0-	-0-
10		0	116974	-0-	116974	229996	601 1	116373	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576												
05		165757 X	122729	-0-	-43028	-0-	338 1	122391	2	Y	-0-	-0-
06		155820 X	111583	-0-	-44237	-0-	321 1	111262	2	Y	-0-	-0-
07		156426 X	110128	-0-	-46298	-0-	312 1	109816	2	Y	-0-	-0-
08		122729 X	105815	-0-	-16914	-0-	313 1	105502	2	Y	-0-	-0-
09		0	99233	-0-	99233	99233	303 1	98930	2	Y	-0-	-0-
10		0	99111	-0-	99111	198344	320 1	98791	2	Y	-0-	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608												
05		237305 X	204371	-0-	-32934	-0-	986 1	203385	2	Y	-0-	-0-
06		229650 X	187862	-0-	-41788	-0-	944 1	186918	2	Y	-0-	-0-
07		237305 X	184223	-0-	-53082	-0-	969 1	183254	2	Y	-0-	-0-
08		217248 X	175697	-0-	-41551	-0-	965 1	174732	2	Y	-0-	-0-
09		0	161819	-0-	161819	161819	926 1	160893	2	Y	-0-	-0-
10		0	150397	-0-	150397	312216	920 1	149477	2	Y	-0-	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168												
05		187457 X	149114	-0-	-38343	-0-	720 1	148394	2	Y	-0-	-0-
06		173790 X	139320	-0-	-34470	-0-	700 1	138620	2	Y	-0-	-0-
07		173631 X	137361	-0-	-36270	-0-	723 1	136638	2	Y	-0-	-0-
08		158410 X	132949	-0-	-25461	-0-	731 1	132218	2	Y	-0-	-0-
09		0	125252	-0-	125252	125252	717 1	124535	2	Y	-0-	-0-
10		0	124088	-0-	124088	249340	759 1	123329	2	Y	-0-	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160												
05		184853 X	160398	-0-	-24455	-0-	774 1	159624	2	Y	-0-	-0-
06		173130 X	150317	-0-	-22813	-0-	756 1	149561	2	Y	-0-	-0-
07		178901 X	149696	-0-	-29205	-0-	788 1	148908	2	Y	-0-	-0-
08		168764 X	142676	-0-	-26088	-0-	784 1	141892	2	Y	-0-	-0-
09		0	132182	-0-	132182	132182	757 1	131425	2	Y	-0-	-0-
10		0	131109	-0-	131109	263291	802 1	130307	2	Y	-0-	-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134												
05		161510 X	132127	-0-	-29383	-0-	581 1	131546	2	Y	-0-	-0-
06		146010 X	119832	-0-	-26178	-0-	531 1	119301	2	Y	-0-	-0-
07		150877 X	119746	-0-	-31131	-0-	552 1	119194	2	Y	-0-	-0-
08		149296 X	118361	-0-	-30935	-0-	558 1	117803	2	Y	-0-	-0-
09		0	110602	-0-	110602	110602	543 1	110059	2	Y	-0-	-0-
10		0	111253	-0-	111253	221855	566 1	110687	2	Y	-0-	-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
05		218612 X	150022	-0-	-68590	-0-	659 1	149363	2	Y	-0-	-0-
06		179970 X	150722	-0-	-29248	-0-	669 1	150053	2	Y	-0-	-0-
07		185969 X	149059	-0-	-36910	-0-	688 1	148371	2	Y	-0-	-0-
08		185969 X	144494	-0-	-41475	-0-	682 1	143812	2	Y	-0-	-0-
09		0	133767	-0-	133767	133767	657 1	133110	2	Y	-0-	-0-
10		0	132609	-0-	132609	266376	674 1	131935	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		214923 X	178421	-0-	-36502	-0-	878 1	177543 2	Y		-0-	-0-
06		207990 X	174773	-0-	-33217	-0-	832 1	173941 2	Y		-0-	-0-
07		214923 X	172777	-0-	-42146	-0-	856 1	171921 2	Y		-0-	-0-
08		194277 X	168047	-0-	-26230	-0-	862 1	167185 2	Y		-0-	-0-
09		0	156393	-0-	156393	156393	834 1	155559 2	Y		-0-	-0-
10		0	150307	-0-	150307	306700	771 1	149536 2	Y		-0-	-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883												
05		300607 X	257773	-0-	-42834	-0-	634 1	257139 2	N		-0-	-0-
06		281220 X	236720	-0-	-44500	-0-	614 1	236106 2	N		-0-	-0-
07		272335 X	233366	-0-	-38969	-0-	636 1	232730 2	N		-0-	-0-
08		272335 X	223177	-0-	-49158	-0-	637 1	222540 2	N		-0-	-0-
09		0	207338	-0-	207338	207338	620 1	206718 2	N		-0-	-0-
10		0	13143	-0-	13143	220481	42 1	13101 2	N		-0-	-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263												
05		322121 X	246554	-0-	-75567	-0-	606 1	245948 2	N		-0-	-0-
06		304380 X	225766	-0-	-78614	-0-	586 1	225180 2	N		-0-	-0-
07		277729 X	221344	-0-	-56385	-0-	604 1	220740 2	N		-0-	-0-
08		277729 X	211027	-0-	-66702	-0-	603 1	210424 2	N		-0-	-0-
09		0	193720	-0-	193720	193720	580 1	193140 2	N		-0-	-0-
10		0	12039	-0-	12039	205759	38 1	11999 2	N		2	2 8
							2	9				

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955												
05		172050 X	141219	-0-	-30831	-0-	95 1	141124 2	Y		-0-	-0-
06		157710 X	130252	-0-	-27458	-0-	92 1	130160 2	Y		-0-	-0-
07		162967 X	128310	-0-	-34657	-0-	96 1	128214 2	Y		-0-	-0-
08		155403 X	124622	-0-	-30781	-0-	99 1	124523 2	Y		-0-	-0-
09		0	116111	-0-	116111	116111	97 1	116014 2	Y		-0-	-0-
10		0	116511	-0-	116511	232622	103 1	116408 2	Y		-0-	-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187												
05		274939 X	169286	-0-	-105653	-0-	386 1	168900 2	Y		-0-	-0-
06		175800 X	166976	-0-	-8824	-0-	399 1	166575 2	Y		2	2 8
							2	9				
07		181660 X	173626	-0-	-8034	-0-	436 1	173190 2	Y		-0-	-0-
08		181660 X	166457	-0-	-15203	-0-	448 1	166009 2	Y		-0-	-0-
09		0	157695	-0-	157695	157695	450 1	157245 2	Y		-0-	-0-
10		0	162247	-0-	162247	319942	484 1	161763 2	Y		-0-	-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563												
05		349700 X	349700	-0-	-0-	-0-	236 1	349464 2	Y		-0-	-0-
06		336469 X	336469	-0-	-0-	-0-	238 1	336231 2	Y		-0-	-0-
07		346146 X	337054	-0-	-9092	-0-	253 1	336801 2	Y		-0-	-0-
08		349711 X	322899	-0-	-26812	-0-	257 1	322641 2	Y		1	1 8
							1	9				
09		0	303342	-0-	303342	303342	255 1	303087 2	Y		-0-	-0-
10		0	304053	-0-	304053	607395	268 1	303785 2	Y		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		242936 X	242936	-0-	-0-	553 1	242383 2	Y		-0-		-0-
06		245940 X	215826	-0-	-30114	516 1	215310 2	Y		-0-		-0-
07		261423 X	207607	-0-	-53816	521 1	207086 2	Y		-0-		-0-
08		261423 X	190001	-0-	-71422	512 1	189489 2	Y		-0-		-0-
09		0	169378	-0-	169378	483 1	168895 2	Y		-0-		-0-
10		0	162636	-0-	162636	485 1	162151 2	Y		-0-		-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825												
05		285045 X	259396	-0-	-25649	180 1	259216 2	Y		-0-		-0-
06		275850 X	242343	-0-	-33507	176 1	242167 2	Y		-0-		-0-
07		285045 X	239614	-0-	-45431	182 1	239432 2	Y		-0-		-0-
08		259408 X	228022	-0-	-31386	183 1	227839 2	Y		-0-		-0-
09		0	203421	-0-	203421	177 1	203244 2	Y		-0-		-0-
10		0	201232	-0-	201232	404653	179 1	201053 2	Y	-0-		-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966												
05		287091 X	245594	-0-	-41497	620 1	244974 2	Y		-0-		-0-
06		270960 X	230689	-0-	-40271	602 1	230087 2	Y		-0-		-0-
07		272211 X	229990	-0-	-42221	624 1	229366 2	Y		-0-		-0-
08		257052 X	221336	-0-	-35716	628 1	220708 2	Y		-0-		-0-
09		0	205014	-0-	205014	610 1	204404 2	Y		-0-		-0-
10		0	204135	-0-	204135	409149	629 1	203506 2	Y	-0-		-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117												
05		304110 X	245574	-0-	-58536	620 1	244954 2	Y		-0-		-0-
06		284310 X	228872	-0-	-55438	598 1	228274 2	Y		-0-		-0-
07		279558 X	226772	-0-	-52786	616 1	226156 2	Y		-0-		-0-
08		259842 X	215707	-0-	-44135	612 1	215095 2	Y		-0-		-0-
09		0	198210	-0-	198210	590 1	197620 2	Y		-0-		-0-
10		0	198162	-0-	198162	396372	611 1	197551 2	Y	-0-		-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407												
05		391902 X	362311	-0-	-29591	717 1	361594 2	Y		-0-		-0-
06		375300 X	311461	-0-	-63839	686 1	310775 2	Y		-0-		-0-
07		386012 X	293602	-0-	-92410	700 1	292902 2	Y		-0-		-0-
08		374728 X	273410	-0-	-101318	698 1	272712 2	Y		-0-		-0-
09		0	242179	-0-	242179	661 1	241518 2	Y		-0-		-0-
10		0	232197	-0-	232197	474376	678 1	231519 2	Y	-0-		-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809												
05		397079 X	328328	-0-	-68751	117 1	328211 2	Y		-0-		-0-
06		375750 X	286403	-0-	-89347	112 1	286291 2	Y		-0-		-0-
07		388275 X	270933	-0-	-117342	113 1	270820 2	Y		-0-		-0-
08		349928 X	250739	-0-	-99189	111 1	250628 2	Y		-0-		-0-
09		0	226988	-0-	226988	106 1	226882 2	Y		-0-		-0-
10		0	216964	-0-	216964	443952	108 1	216856 2	Y	-0-		-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691												
05		361522 X	298719	-0-	-62803	591 1	298128 2	Y		-0-		-0-
06		328380 X	247186	-0-	-81194	545 1	246641 2	Y		-0-		-0-
07		315859 X	239217	-0-	-76642	571 1	238646 2	Y		-0-		-0-
08		298716 X	222960	-0-	-75756	570 1	222390 2	Y		-0-		-0-
09		0	211704	-0-	211704	577 1	211127 2	Y		-0-		-0-
10		0	207337	-0-	207337	419041	605 1	206732 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		401543 X	299926	-0-	-101617	-0-	594	1	299332	2	Y	-0-
06		368910 X	274909	-0-	-94001	-0-	606	1	274303	2	Y	-0-
07		347820 X	264505	-0-	-83315	-0-	631	1	263874	2	Y	-0-
08		299925 X	248724	-0-	-51201	-0-	635	1	248089	2	Y	-0-
09		0	224041	-0-	224041	224041	611	1	223430	2	Y	-0-
10		0	218693	-0-	218693	442734	638	1	218055	2	Y	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489												
05		299181 X	256445	-0-	-42736	-0-	407	1	256038	2	Y	-0-
06		289530 X	229849	-0-	-59681	-0-	398	1	229445	2	Y	-0-
07		299181 X	215915	-0-	-83266	-0-	412	1	215503	2	Y	-0-
08		281449 X	207740	-0-	-73709	-0-	417	1	207323	2	Y	-0-
09		0	186892	-0-	186892	186892	405	1	186487	2	Y	-0-
10		0	181265	-0-	181265	368157	418	1	180847	2	Y	-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575												
05		324074 X	213882	-0-	-110192	-0-	76	1	213806	2	Y	-0-
06		289530 X	191156	-0-	-98374	-0-	75	1	191081	2	Y	-0-
07		274753 X	183720	-0-	-91033	-0-	77	1	183643	2	Y	-0-
08		238514 X	173038	-0-	-65476	-0-	77	1	172961	2	Y	-0-
09		0	162044	-0-	162044	162044	76	1	161968	2	Y	-0-
10		0	158307	-0-	158307	320351	79	1	158228	2	Y	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984												
05		306714 X	241897	-0-	-64817	-0-	384	1	241513	2	Y	-0-
06		296820 X	215145	-0-	-81675	-0-	373	1	214766	2	Y	-0-
07		277915 X	202501	-0-	-75414	-0-	387	1	202114	2	Y	-0-
08		267065 X	189905	-0-	-77160	-0-	382	1	189522	2	Y	-0-
09		0	170764	-0-	170764	170764	370	1	170394	2	Y	-0-
10		0	164826	-0-	164826	335590	380	1	164446	2	Y	-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091												
05		370202 X	291755	-0-	-78447	-0-	578	1	291177	2	Y	-0-
06		342180 X	255449	-0-	-86731	-0-	563	1	254886	2	Y	-0-
07		352222 X	242280	-0-	-109942	-0-	578	1	241702	2	Y	-0-
08		330398 X	225668	-0-	-104730	-0-	577	1	225091	2	Y	-0-
09		0	201901	-0-	201901	201901	551	1	201350	2	Y	-0-
10		0	191477	-0-	191477	393378	559	1	190918	2	Y	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907												
05		442711 X	282296	-0-	-160415	-0-	448	1	281848	2	Y	-0-
06		372720 X	247471	-0-	-125249	-0-	429	1	247035	2	Y	-0-
07		318618 X	230698	-0-	-87920	-0-	441	1	230257	2	Y	-0-
08		290160 X	219464	-0-	-70696	-0-	441	1	219023	2	Y	-0-
09		0	196770	-0-	196770	196770	426	1	196344	2	Y	-0-
10		0	191312	-0-	191312	388082	441	1	190871	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		363661 X	269699	-0-	-93962	-0-	182 1	269517 2	Y	-0-			-0-
06		351930 X	242107	-0-	-109823	-0-	172 1	241935 2	Y	-0-			-0-
07		363661 X	233489	-0-	-130172	-0-	176 1	233313 2	Y	-0-			-0-
08		299739 X	220564	-0-	-79175	-0-	175 1	220389 2	Y	-0-			-0-
09		0	200966	-0-	200966	200966	169 1	200797 2	Y	-0-			-0-
10		0	196327	-0-	196327	397293	173 1	196154 2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095													
05		404612 X	360777	-0-	-43835	-0-	392 1	360385 2	Y	-0-			-0-
06		391560 X	309296	-0-	-82264	-0-	373 1	308923 2	Y	-0-			-0-
07		404612 X	295750	-0-	-108862	-0-	382 1	295368 2	Y	-0-			-0-
08		333994 X	275336	-0-	-58658	-0-	407 1	274929 2	Y	-0-			-0-
09		0	249671	-0-	249671	249671	379 1	249292 2	Y	-0-			-0-
10		0	243116	-0-	243116	492787	399 1	242717 2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106													
05		389701 X	357276	-0-	-32425	-0-	388 1	356888 2	Y	-0-			-0-
06		377130 X	312041	-0-	-65089	-0-	377 1	311664 2	Y	-0-			-0-
07		389701 X	300583	-0-	-89118	-0-	388 1	300195 2	Y	-0-			-0-
08		373457 X	282157	-0-	-91300	-0-	417 1	281740 2	Y	-0-			-0-
09		0	256956	-0-	256956	256956	390 1	256566 2	Y	-0-			-0-
10		0	250552	-0-	250552	507508	411 1	250141 2	Y	-0-			-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656													
05		411711 X	316990	-0-	-94721	-0-	214 1	316776 2	Y	-0-			-0-
06		289350 X	282328	-0-	-7022	-0-	200 1	282128 2	Y	-0-			-0-
07		298995 X	266390	-0-	-32605	-0-	200 1	266190 2	Y	-0-			-0-
08		283960 X	241886	-0-	-42074	-0-	192 1	241694 2	Y	-0-			-0-
09		0	210937	-0-	210937	210937	177 1	210760 2	Y	-0-			-0-
10		0	194927	-0-	194927	405864	172 1	194755 2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744													
05		441843 X	397771	-0-	-44072	-0-	268 1	397503 2	Y	-0-			-0-
06		405990 X	376750	-0-	-29240	-0-	267 1	376483 2	Y	-0-			-0-
07		369526 X	369526	-0-	-0-	-0-	278 1	369248 2	Y	-0-			-0-
08		350993 X	350993	-0-	-0-	-0-	279 1	350714 2	Y	-0-			-0-
09		0	323494	-0-	323494	323494	272 1	323222 2	Y	-0-			-0-
10		0	319256	-0-	319256	642750	282 1	318974 2	Y	-0-			-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758													
05		423336 X	365655	-0-	-57681	-0-	246 1	365409 2	Y	-0-			-0-
06		390900 X	325471	-0-	-65429	-0-	231 1	325240 2	Y	-0-			-0-
07		403930 X	314709	-0-	-89221	-0-	237 1	314472 2	Y	-0-			-0-
08		397761 X	298670	-0-	-99091	-0-	237 1	298433 2	Y	-0-			-0-
09		0	274787	-0-	274787	274787	231 1	274556 2	Y	-0-			-0-
10		0	274992	-0-	274992	549779	243 1	274749 2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914													
05		448198 X	422850	-0-	-25348	-0-	460 1	422390 2	Y	-0-			-0-
06		433740 X	372892	-0-	-60848	-0-	450 1	372442 2	Y	-0-			-0-
07		448198 X	363289	-0-	-84909	-0-	469 1	362820 2	Y	-0-			-0-
08		436573 X	282005	-0-	-154568	-0-	417 1	281588 2	Y	-0-			-0-
09		0	284726	-0-	284726	284726	432 1	284294 2	Y	-0-			-0-
10		0	261420	-0-	261420	546146	429 1	260991 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	382199 X	372344	-0-	-9855	-0-	848 1	371496 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	369870 X	338143	-0-	-31727	-0-	808 1	337335 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	382199 X	325905	-0-	-56294	-0-	818 1	325086 2	Y	1	1 8	-0-	-0-
08	376495 X	303101	-0-	-73394	-0-	816 1	302284 2	Y	1	1 8	-0-	-0-
09	0	277784	-0-	277784	277784	792 1	276992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	277143	-0-	277143	554927	826 1	276317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072												
05	334552 X	303952	-0-	-30600	-0-	693 1	303259 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	323760 X	283388	-0-	-40372	-0-	677 1	282676 2	Y	32	32 8	-0-	-0-
07	334552 X	280983	-0-	-53569	-0-	705 1	280278 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	331359 X	261195	-0-	-70164	-0-	704 1	260491 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	236669	-0-	236669	236669	675 1	235994 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	229843	-0-	229843	466512	685 1	229158 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094												
05	344720 X	321779	-0-	-22941	-0-	708 1	321071 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	333600 X	290651	-0-	-42949	-0-	690 1	289961 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	344720 X	272564	-0-	-72156	-0-	706 1	271858 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	322834 X	249493	-0-	-73341	-0-	702 1	248789 2	Y	2	2 8	-0-	-0-
09	0	222269	-0-	222269	222269	674 1	221595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	219965	-0-	219965	442234	709 1	219256 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763												
05	283123 X	241413	-0-	-41710	-0-	532 1	240881 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	273990 X	215090	-0-	-58900	-0-	510 1	214580 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	283123 X	205914	-0-	-77209	-0-	534 1	205380 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	265329 X	191254	-0-	-74075	-0-	538 1	190716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	173563	-0-	173563	173563	526 1	173037 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	164967	-0-	164967	338530	531 1	164436 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644												
05	547243 X	447238	-0-	-100005	-0-	50 1	447187 2	Y	1	1 8	-0-	-0-
06	529590 X	400140	-0-	-129450	-0-	47 1	400082 2	Y	10	10 8	-0-	-0-
07	547243 X	378950	-0-	-168293	-0-	50 1	378900 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	463822 X	362197	-0-	-101625	-0-	51 1	362146 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	327363	-0-	327363	327363	49 1	327314 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	326916	-0-	326916	654279	50 1	326866 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	456940	X	416574	-0-	-40366	-0-	46 1	416528 2	Y	-0-			-0-
06	442200	X	379044	-0-	-63156	-0-	45 1	378985 2	Y	13	13 8		-0-
							14 9						
07	456940	X	350697	-0-	-106243	-0-	46 1	350651 2	Y	-0-			-0-
08	438991	X	318478	-0-	-120513	-0-	45 1	318433 2	Y	-0-			-0-
09	0		291791	-0-	291791	291791	43 1	291748 2	Y	-0-			-0-
10	0		286416	-0-	286416	578207	44 1	286372 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801													
05	432729	X	349378	-0-	-83351	-0-	39 1	349339 2	Y	-0-			-0-
06	418770	X	327923	-0-	-90847	-0-	39 1	327872 2	Y	11	11 8		-0-
							12 9						
07	432729	X	305234	-0-	-127495	-0-	40 1	305194 2	Y	-0-			-0-
08	355074	X	278700	-0-	-76374	-0-	39 1	278661 2	Y	-0-			-0-
09	0		259141	-0-	259141	259141	39 1	259102 2	Y	-0-			-0-
10	0		262254	-0-	262254	521395	40 1	262214 2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971													
05	552978	X	462032	-0-	-90946	-0-	51 1	461981 2	Y	-0-			-0-
06	535140	X	411827	-0-	-123313	-0-	49 1	411769 2	Y	8	8 8		-0-
							9 9						
07	552978	X	388241	-0-	-164737	-0-	51 1	388190 2	Y	-0-			-0-
08	495814	X	367868	-0-	-127946	-0-	52 1	367816 2	Y	-0-			-0-
09	0		329917	-0-	329917	329917	49 1	329868 2	Y	-0-			-0-
10	0		336034	-0-	336034	665951	52 1	335982 2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382													
05	588039	X	501210	-0-	-86829	-0-	501210	2	Y	-0-			-0-
06	569070	X	485769	-0-	-83301	-0-	485737	2	Y	29	29 8		-0-
07	588039	X	426426	-0-	-161613	-0-	426426	2	Y	-0-			-0-
08	501208	X	446693	-0-	-54515	-0-	446693	2	Y	-0-			-0-
09	0		406649	-0-	406649	406649	406649	2	Y	-0-			-0-
10	0		409601	-0-	409601	816250	409601	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341													
05	591139	X	473357	-0-	-117782	-0-	473357	2	Y	-0-			-0-
06	572070	X	430652	-0-	-141418	-0-	430629	2	Y	21	21 8		-0-
07	591139	X	375063	-0-	-216076	-0-	375063	2	Y	-0-			-0-
08	550777	X	377298	-0-	-173479	-0-	377298	2	Y	-0-			-0-
09	0		339577	-0-	339577	339577	339577	2	Y	-0-			-0-
10	0		341734	-0-	341734	681311	341734	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A													
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		607879 X	597243	-0-	-10636	-0-	597243 2			Y	-0-	-0-
06		588270 X	560385	-0-	-27885	-0-	560360 2	25 9		Y	23	23 8
07		607879 X	140187	-0-	-467692	-0-	140187 2			Y	-0-	-0-
08		597246 X	463112	-0-	-134134	-0-	463112 2			Y	-0-	-0-
09		0	451050	-0-	451050	451050	451048 2	2 9		Y	2	2 8
10		0	423777	-0-	423777	874827	423776 2	1 9		Y	1	1 8

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366												
05		841662 X	693981	-0-	-147681	-0-	583 1	693397 2		Y	1	1 8
							1 9					
06		734700 X	638933	-0-	-95767	-0-	564 1	638344 2		Y	23	23 8
							25 9					
07		759190 X	546826	-0-	-212364	-0-	508 1	546318 2		Y	-0-	-0-
08		759190 X	539552	-0-	-219638	-0-	568 1	538984 2		Y	-0-	-0-
09		0	468215	-0-	468215	468215	542 1	467673 2		Y	-0-	-0-
10		0	452995	-0-	452995	921210	535 1	452460 2		Y	-0-	-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277												
05		829701 X	719566	-0-	-110135	-0-	681 1	718855 2		Y	27	27 8
							30 9					
06		732780 X	592395	-0-	-140385	-0-	585 1	591793 2		Y	15	15 8
							17 9					
07		757206 X	350838	-0-	-406368	-0-	435 1	350403 2		Y	-0-	-0-
08		757206 X	574068	-0-	-183138	-0-	659 1	573409 2		Y	-0-	-0-
09		0	519168	-0-	519168	519168	640 1	518528 2		Y	-0-	-0-
10		0	560013	-0-	560013	1079181	666 1	559347 2		Y	-0-	-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450												
05		685337 X	589908	-0-	-95429	-0-	559 1	589348 2		Y	1	1 8
							1 9					
06		648360 X	482923	-0-	-165437	-0-	477 1	482424 2		Y	20	20 8
							22 9					
07		669972 X	521059	-0-	-148913	-0-	645 1	520414 2		Y	-0-	-0-
08		669972 X	506101	-0-	-163871	-0-	581 1	505520 2		Y	-0-	-0-
09		0	453773	-0-	453773	453773	560 1	453213 2		Y	-0-	-0-
10		0	483402	-0-	483402	937175	574 1	482828 2		Y	-0-	-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281												
05		DELQ PR	782010	-0-	782010	940515	657 1	781352 2		Y	1	1 8
							1 9					
06		1661373 X	720858	-0-	-940515	-0-	636 1	720199 2		Y	21	21 8
							23 9					
07		811859 X	616459	-0-	-195400	-0-	572 1	615887 2		Y	-0-	-0-
08		811859 X	638871	-0-	-172988	-0-	672 1	638199 2		Y	-0-	-0-
09		0	568480	-0-	568480	568480	658 1	567822 2		Y	-0-	-0-
10		0	596560	-0-	596560	1165040	705 1	595855 2		Y	-0-	-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642												
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		SHUT IN	256841	-0-	256841	256841	684 1	256157 2		Y	-0-	-0-
10		SHUT IN	419214	-0-	419214	676055	1039 1	418175 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	SHUT IN	595633	-0-	595633	595633	595633	2			-0-
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	584010 X	344313	-0-	-239697	-0-	916	1	343397	2	-0-
*10	0	581113	-0-	581113	581113	1441	1	579672	2	-0-
BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	SHUT IN	472917	-0-	472917	472917	472917	2			-0-
BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	587504	-0-	587504	587504	587504	2			-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665 CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086										
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			-0-
06	2250 N	1945	-0-	-305	-0-	1945	2			-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			-0-
09	1950 N	1493	-0-	-457	-0-	1493	2			-0-
10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			-0-
JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533										
05	3565 X	2600	-0-	-965	-0-	2600	2			-0-
06	3450 X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2			-0-
07	3565 X	2208	-0-	-1357	-0-	2208	2			-0-
08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			-0-
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			-0-
*10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			-0-
PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950										
05	1643 X	1261	-0-	-382	-0-	1261	2			-0-
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			-0-
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			-0-
08	1643 X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2			-0-
09	1590 X	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			-0-
10	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3286	2		N	-0-		-0-
06	3660 X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3014	-0-	-675	-0-	3014	2		N	-0-		-0-
08	3472 X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-		-0-
*10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-		-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881												
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-		-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-		-0-
08	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2		N	-0-		-0-
09	1950 N	1593	-0-	-357	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1816	-0-	-199	-0-	1816	2		N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409												
05	1395 X	1171	-0-	-224	-0-	1171	2		N	-0-		-0-
06	1770 X	760	-0-	-1010	-0-	760	2		N	-0-		-0-
07	1829 X	871	-0-	-958	-0-	871	2		N	-0-		-0-
08	1829 X	852	-0-	-977	-0-	852	2		N	-0-		-0-
09	1470 X	636	-0-	-834	-0-	636	2		N	-0-		-0-
10	1178 X	1081	-0-	-97	-0-	1081	2		N	-0-		-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161												
05	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	2		N	-0-		-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-		-0-
07	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2		N	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
09	510 N	402	-0-	-108	-0-	402	2		N	-0-		-0-
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	2		N	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012												
05	2356 N	1726	-0-	-630	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		-0-
10	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1674	2		N	-0-		-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125												
05	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	24	2		N	-0-		-0-
06	2070 X	131	-0-	-1939	-0-	131	2		N	-0-		-0-
07	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2		N	-0-		-0-
08	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-		-0-
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
10	1953 X	1314	-0-	-639	-0-	1314	2		N	-0-		-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055												
05	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2		N	-0-		-0-
06	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2		N	-0-		-0-
07	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2		N	-0-		-0-
08	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2		N	-0-		-0-
09	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2		N	-0-		-0-
*10	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 W	2614	-0-	2614	69190	2614	2	N	-0-		-0-
06		0 W	2587	-0-	2587	71777	2587	2	N	-0-		-0-
07		0 W	2541	-0-	2541	74318	2541	2	N	-0-		-0-
08		77078 X	2760	-0-	-74318	-0-	2760	2	N	-0-		-0-
09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-		-0-
*10		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-		-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
05		4061 X	2842	-0-	-1219	-0-	2842	2	N	-0-		-0-
06		4020 X	3299	-0-	-721	-0-	3299	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	3438	-0-	-716	-0-	3438	2	N	-0-		-0-
08		4154 X	3279	-0-	-875	-0-	3279	2	N	-0-		-0-
09		3300 X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2	N	-0-		-0-
*10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-		-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
05		2232 X	2027	-0-	-205	-0-	2027	2	N	-0-		-0-
06		2160 X	50	-0-	-2110	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		1333 X	3	-0-	-1330	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09		1950 X	7	-0-	-1943	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*10		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2	N	-0-		-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
05		2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
06		2340 N	2132	-0-	-208	-0-	2132	2	N	-0-		-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-		-0-
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-		-0-
*10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-		-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536												
05		2914 X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2	N	-0-		-0-
06		2820 X	153	-0-	-2667	-0-	153	2	N	-0-		-0-
07		2914 X	9	-0-	-2905	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08		2449 X	7	-0-	-2442	-0-	7	2	N	-0-		-0-
09		2010 X	21	-0-	-1989	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10		1953 X	56	-0-	-1897	-0-	56	2	N	-0-		-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500												
05		4371 X	3667	-0-	-704	-0-	3667	2	N	-0-		-0-
06		4230 X	3529	-0-	-701	-0-	3529	2	N	-0-		-0-
07		4371 X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3532	-0-	-529	-0-	3532	2	N	-0-		-0-
09		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-		-0-
10		3782 X	3519	-0-	-263	-0-	3519	2	N	-0-		-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206												
05		2697 X	2600	-0-	-97	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
06		2670 X	2379	-0-	-291	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
07		2759 X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2	N	-0-		-0-
08		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
09		2520 X	2312	-0-	-208	-0-	2312	2	N	-0-		-0-
10		2604 X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
06		2370 X	1910	-0-	-460	-0-	1910 2		N	-0-		-0-
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
*10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375												
05		14167 X	13100	-0-	-1067	-0-	13100 2		N	-0-		-0-
06		13530 X	11620	-0-	-1910	-0-	11620 2		N	-0-		-0-
07		13609 X	12257	-0-	-1352	-0-	12257 2		N	-0-		-0-
08		13206 X	12177	-0-	-1029	-0-	12177 2		N	-0-		-0-
09		12780 X	11127	-0-	-1653	-0-	11127 2		N	-0-		-0-
10		13113 X	11310	-0-	-1803	-0-	11310 2		N	-0-		-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516												
05		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
*10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545												
05		5952 X	5036	-0-	-916	-0-	5036 2		N	-0-		-0-
06		5400 X	4496	-0-	-904	-0-	4496 2		N	-0-		-0-
07		5177 X	4342	-0-	-835	-0-	4342 2		N	-0-		-0-
08		5084 X	4153	-0-	-931	-0-	4153 2		N	-0-		-0-
09		4860 X	4429	-0-	-431	-0-	4429 2		N	-0-		-0-
10		5022 X	4467	-0-	-555	-0-	4467 2		N	-0-		-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
05		1302 N	994	-0-	-308	-0-	994 2		N	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122 2		N	-0-		-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367												
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-		-0-
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-		-0-
07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2		N	-0-		-0-
08		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-		-0-
09		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
*10		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898												
05		3751 X	3251	-0-	-500	-0-	3251 2		N	-0-		-0-
06		3600 X	3084	-0-	-516	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
07		3937 X	3172	-0-	-765	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
08		3937 X	3120	-0-	-817	-0-	3120 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	2785	-0-	-1025	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
10		3255 X	3137	-0-	-118	-0-	3137 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		7378 X	4780	-0-	-2598	-0-	4780	2		N	-0-	-0-
06		7140 X	4528	-0-	-2612	-0-	4528	2		N	-0-	-0-
07		5394 X	4642	-0-	-752	-0-	4642	2		N	-0-	-0-
08		5146 X	4466	-0-	-680	-0-	4466	2		N	-0-	-0-
09		4620 X	4221	-0-	-399	-0-	4221	2		N	-0-	-0-
*10		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-	-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575												
05		3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2324	2		N	-0-	-0-
06		2910 X	2177	-0-	-733	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
07		2480 X	2143	-0-	-337	-0-	2143	2		N	-0-	-0-
08		2387 X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2		N	-0-	-0-
09		2310 X	2186	-0-	-124	-0-	2186	2		N	-0-	-0-
10		2325 X	2240	-0-	-85	-0-	2240	2		N	-0-	-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447												
05		2201 X	1946	-0-	-255	-0-	1946	2		N	-0-	-0-
06		1950 X	1908	-0-	-42	-0-	1908	2		N	-0-	-0-
07		2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
08		2015 X	1983	-0-	-32	-0-	1983	2		N	-0-	-0-
09		1920 X	1896	-0-	-24	-0-	1896	2		N	-0-	-0-
*10		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-	-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
05		1891 X	1490	-0-	-401	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
06		1620 X	1275	-0-	-345	-0-	1275	2		N	-0-	-0-
07		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-	-0-
08		1550 X	1528	-0-	-22	-0-	1528	2		N	-0-	-0-
09		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-	-0-
*10		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-	-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928												
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-	-0-
06		3270 X	2786	-0-	-484	-0-	2786	2		N	-0-	-0-
07		3441 X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2		N	-0-	-0-
08		3441 X	851	-0-	-2590	-0-	851	2		N	-0-	-0-
09		3330 X	693	-0-	-2637	-0-	693	2		N	-0-	-0-
10		3007 X	1477	-0-	-1530	-0-	1477	2		N	-0-	-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199												
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
08		1922 N	993	-0-	-929	-0-	993	2		N	-0-	-0-
09		1500 N	948	-0-	-552	-0-	948	2		N	-0-	-0-
10		1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2		N	-0-	-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298												
05		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2		N	-0-	-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-	-0-
07		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
08		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482	2		N	-0-	-0-
09		1770 N	1356	-0-	-414	-0-	1356	2		N	-0-	-0-
10		1674 N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665							
HARRY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		5735 X	3732	-0-	-2003	-0-	3732 2		N	-0-		-0-
06		5550 X	4035	-0-	-1515	-0-	4035 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	3773	-0-	-1559	-0-	3773 2		N	-0-		-0-
08		4836 X	3986	-0-	-850	-0-	3986 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	3726	-0-	-954	-0-	3726 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	3489	-0-	-696	-0-	3489 2		N	-0-		-0-

EAST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823
05		2139 X	2078	-0-	-61	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
06		2070 X	1831	-0-	-239	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
07		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
08		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
09		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
10		2139 X	1813	-0-	-326	-0-	1813 2		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			WELL #:		3	RRCID ->	236369	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12253 - 12500
WOOD UNIT			775851									
05		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	595 1	3396 2	Y	-0-		-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	518 1	3293 2	Y	-0-		-0-
07		3472 X	454	-0-	-3018	-0-	76 1	378 2	Y	-0-		-0-
08		3999 X	24	-0-	-3975	-0-	4 1	20 2	Y	-0-		-0-
09		0	4656	-0-	4656	4656	511 1	4145 2	Y	-0-		-0-
10		0	4352	-0-	4352	9008	418 1	3934 2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A			WELL #:		A102	RRCID ->	237861	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	11094	PERF. 8644 - 11024
05		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2936 2	9 9	Y	8	6 1	4
06		3150 X	3089	-0-	-61	-0-	3076 2	13 9	Y	12	15 1	1
07		3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3153 2	12 9	Y	11	10 1	2
08		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	3079 2	11 9	Y	10	8 1	4
09		0	2895	-0-	2895	2895	2885 2	10 9	Y	9	10 1	3
10		0	2852	-0-	2852	5747	2843 2	9 9	Y	8	9 1	2

CASE			WELL #:		3	RRCID ->	242180	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12140 - 12200
05		2728 N	2676	-0-	-52	-0-	399 1	2277 2	Y	-0-		-0-
06		2580 N	2216	-0-	-364	-0-	301 1	1915 2	Y	-0-		-0-
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	302 1	1501 2	Y	-0-		-0-
08		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	460 1	2490 2	Y	-0-		-0-
09		0	1621	-0-	1621	1621	178 1	1443 2	Y	-0-		-0-
10		0	2963	-0-	2963	4584	285 1	2678 2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT B			WELL #:		B 23	RRCID ->	245029	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10837	PERF. 9895 - 10820
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-		-0-
06		360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2		Y	-0-		-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-		-0-
08		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
10		0	316	-0-	316	316	316 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05		3689 X	3448	-0-	-241	-0-	3446	2	2	9	Y	2	8	
06		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3264	2			Y	-0-	8	
07		3720 X	3339	-0-	-381	-0-	3336	2	3	9	Y	3	11	
08		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3159	2	7	9	Y	6	17	
09		3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3177	2	7	9	Y	6	10	
10		0	3325	-0-	3325	-0-	3317	2	8	9	Y	7	17	

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
05		1054 N	738	-0-	-316	-0-	738	2			Y	-0-	-0-	
06		720 N	607	-0-	-113	-0-	607	2			Y	-0-	-0-	
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	-0-	
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-	-0-	
09		0	672	-0-	672	-0-	672	2			Y	-0-	-0-	
10		0	692	-0-	692	-0-	1364	692	2		Y	-0-	-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2164	2	121	9	Y	110	30	
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2208	2	59	9	Y	54	6	
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2305	2	41	9	Y	37	43	
08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2476	2	110	9	Y	100	1	
09		0	2272	-0-	2272	-0-	2176	2	96	9	Y	87	4	
10		0	2202	-0-	2202	-0-	4474	2108	2	94	9	Y	85	12

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
05		7347 X	5916	-0-	-1431	-0-	5916	2			Y	-0-	-0-	
06		7110 X	5713	-0-	-1397	-0-	5713	2			Y	-0-	-0-	
07		7347 X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2			Y	-0-	-0-	
08		6975 X	5722	-0-	-1253	-0-	5722	2			Y	-0-	-0-	
09		0	5050	-0-	5050	-0-	5050	2			Y	-0-	-0-	
10		0	4948	-0-	4948	-0-	9998	4948	2		Y	-0-	-0-	

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
05		3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296	2			N	-0-	34	
06		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-	34	
07		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-	34	
08		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-	34	
09		0	8665	-0-	8665	-0-	8665	2			N	-0-	34	
10		0	8193	-0-	8193	-0-	16858	8193	2		N	-0-	34	

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
05		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-	104	
06		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-	104	
07		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-	104	
08		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-	104	
09		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-	104	
10		0	5680	-0-	5680	-0-	5680	2			N	-0-	104	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
05		837 N	670	-0-	-167	-0-	670	2			Y	-0-	-0-	
06		840 N	559	-0-	-281	-0-	559	2			Y	-0-	-0-	
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-	-0-	
08		682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-	-0-	
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-	-0-	
10		0	910	-0-	910	-0-	910	2			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		4867 X	4620	-0-	-247	-0-	4620	2	Y	-0-		-0-
06		4650 X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2	Y	-0-		-0-
07		4805 X	4528	-0-	-277	-0-	4528	2	Y	-0-		-0-
08		4805 X	4524	-0-	-281	-0-	4524	2	Y	-0-		-0-
09		4530 X	3931	-0-	-599	-0-	3931	2	Y	-0-		-0-
10		0	4423	-0-	4423	4423	4423	2	Y	-0-		-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
09		0	1984	-0-	1984	1984	1984	2	N	-0-		-0-
10		0	2409	-0-	2409	4393	2409	2	N	-0-		-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
05		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		-0-
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-		-0-
07		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	399	1	N	-0-		-0-
08		2976 N	2568	-0-	-408	-0-	430	1	N	-0-		-0-
09		0	2351	-0-	2351	2351	411	1	N	-0-		-0-
10		0	1934	-0-	1934	4285	388	1	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
06		780 N	717	-0-	-63	-0-	22	1	N	-0-		-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
08		992 N	785	-0-	-207	-0-	28	1	N	-0-		-0-
09		0	749	-0-	749	749	27	1	N	-0-		-0-
10		0	354	-0-	354	1103	13	1	N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
08		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	55	1	N	-0-		-0-
09		0	630	-0-	630	630	22	1	N	-0-		-0-
10		0	706	-0-	706	1336	26	1	N	-0-		-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09		0	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-		-0-
10		0	30	-0-	30	41	1	1	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
09		0	516	-0-	516	516	18	1	N	-0-		-0-
10		0	721	-0-	721	1237	27	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2		N	-0-			-0-
09		0	978	-0-	978		978	2		N	-0-			-0-
10		0	1043	-0-	1043	2021	1043	2		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301														
05		2387 N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2		N	-0-			135
06		2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2151	2	7	9	6	1	8	140
07		2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2328	2	2	9	2	2	8	140
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	2			142
09		0	1937	-0-	1937		1937	2	8	9	7			149
10		0	1963	-0-	1963	3900	1956	2	7	9	6			155

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238														
05		1178 N	746	-0-	-432	-0-	132	1	614	2	N	-0-		-0-
06		1110 N	968	-0-	-142	-0-	174	1	794	2	N	-0-		-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	290	1	1125	2	N	-0-		-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	305	1	1034	2	N	-0-		-0-
09		0	1334	-0-	1334		266	1	1068	2	N	-0-		-0-
10		0	1171	-0-	1171	2505	248	1	923	2	N	-0-		-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341														
05		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	147	1	1442	2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1460	-0-	-190	-0-	138	1	1322	2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1282	-0-	-361	-0-	120	1	1162	2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	138	1	1346	2	N	-0-		-0-
09		0	1461	-0-	1461		140	1	1321	2	N	-0-		-0-
10		0	1564	-0-	1564	3025	150	1	1414	2	N	-0-		-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429														
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	392	1	853	2	N	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	330	1	1096	2	N	-0-		-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	311	1	832	2	N	-0-		-0-
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	360	1	1187	2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	330	1	1078	2	N	-0-		-0-
10		0	1302	-0-	1302	1302	300	1	1002	2	N	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996														
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		0	7	-0-	7		7	2		N	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5	12	5	2		N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258														
05		2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06		2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
07		2604 X	2334	-0-	-270	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
08		2604 X	1989	-0-	-615	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
09		0	1771	-0-	1771		1771	2		N	-0-			-0-
10		0	2240	-0-	2240	4011	2240	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		1674 X	1118	-0-	-556	-0-	225 1	893 2		N	-0-	-0-
06		1680 X	831	-0-	-849	-0-	155 1	676 2		N	-0-	-0-
07		1736 X	816	-0-	-920	-0-	181 1	635 2		N	-0-	-0-
08		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	233 1	871 2		N	-0-	-0-
09		0	933	-0-	933	933	152 1	781 2		N	-0-	-0-
10		0	1243	-0-	1243	2176	190 1	1053 2		N	-0-	-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	420 1	742 2		N	-0-	-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	435 1	910 2		N	-0-	-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	465 1	699 2		N	-0-	-0-
08		1147 N	776	-0-	-371	-0-	330 1	446 2		N	-0-	-0-
09		0	1316	-0-	1316	1316	450 1	866 2		N	-0-	-0-
10		0	1182	-0-	1182	2498	465 1	717 2		N	-0-	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
05		17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	17173 2			N	-0-	-0-
06		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609 2			N	-0-	-0-
07		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338 2			N	-0-	-0-
08		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410 2			N	-0-	-0-
09		0	11434	-0-	11434	11434	11434 2			N	-0-	-0-
10		0	11205	-0-	11205	22639	11205 2			N	-0-	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
05		1829 N	812	-0-	-1017	-0-	812 2			N	-0-	-0-
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2			N	-0-	-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-	-0-
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-	-0-
09		0	1478	-0-	1478	1478	1478 2			N	-0-	-0-
10		0	1591	-0-	1591	3069	1591 2			N	-0-	-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2253 2	37 9	Y		34 58 1	27
06		2280 N	2215	-0-	-65	-0-	2185 2	30 9	Y		27	54
07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2325 2	23 9	Y		21	75
08		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2399 2	30 9	Y		27 61 1	41
09		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2235 2	19 9	Y		17	58
10		0	2094	-0-	2094	2094	2076 2	18 9	Y		16	74

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	309 1	887 2		N	-0-	-0-
06		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	234 1	846 2		N	-0-	-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	310 1	829 2		N	-0-	-0-
08		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	305 1	828 2		N	-0-	-0-
09		0	1158	-0-	1158	1158	258 1	900 2		N	-0-	-0-
10		0	1049	-0-	1049	2207	306 1	743 2		N	-0-	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7423 2		1 9	N	1		1 8	22
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2			N	-0-			22
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2			N	-0-			22
08	7316 X	3073	-0-	-4243	-0-	3073 2			N	-0-			22
09	0	4586	-0-	4586	4586	4586 2			N	-0-			22
10	0	723	-0-	723	5309	723 2			N	-0-			22
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523													
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			5
06	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	24928 2			N	-0-			5
07	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18868 2			N	-0-			5
08	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	15263 2			N	-0-			5
09	0	13190	-0-	13190	13190	13182 2		8 9	N	7	7 8		5
10	0	12684	-0-	12684	25874	12680 2		4 9	N	4	4 8		5
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825													
05	7161 X	6494	-0-	-667	-0-	6494 2			N	-0-			-0-
06	6930 X	6298	-0-	-632	-0-	6298 2			N	-0-			-0-
07	7161 X	6387	-0-	-774	-0-	6387 2			N	-0-			-0-
08	6758 X	6222	-0-	-536	-0-	6222 2			N	-0-			-0-
09	0	6222	-0-	6222	6222	6222 2			N	-0-			-0-
10	0	6430	-0-	6430	12652	6430 2			N	-0-			-0-
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523													
05	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	2907 2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2749	-0-	-101	-0-	2749 2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 2			N	-0-			-0-
08	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	2697 2			N	-0-			-0-
09	0	2525	-0-	2525	2525	2525 2			N	-0-			-0-
10	0	2727	-0-	2727	5252	2727 2			N	-0-			-0-
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405													
05	4526 X	3436	-0-	-1090	-0-	3436 2			N	-0-			-0-
06	3930 X	2918	-0-	-1012	-0-	2918 2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3135	-0-	-926	-0-	3135 2			N	-0-			-0-
08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2			N	-0-			-0-
09	0	2531	-0-	2531	2531	2531 2			N	-0-			-0-
10	0	2619	-0-	2619	5150	2619 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863											
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2	N	-0-		13
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-		13
07	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2	N	-0-		13
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-		13
09	0	5923	-0-	5923	5923	5923	2	N	-0-		13
10	0	5409	-0-	5409	11332	5409	2	N	-0-		13

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990											
05	139300 X	139300	-0-	-0-	-0-	139300	3	N	-0-		-0-
06	39888 X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	292810 X	292810	-0-	-0-	-0-	292810	2	N	-0-		-0-
09	0	276922	-0-	276922	276922	276922	2	N	-0-		-0-
10	0	211466	-0-	211466	488388	211466	2	N	-0-		-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924											
05	232903 X	193421	-0-	-39482	-0-	1176	1	192245	2	N	-0-
06	216450 X	161502	-0-	-54948	-0-	1138	1	160364	2	N	-0-
07	216163 X	157610	-0-	-58553	-0-	1176	1	156434	2	N	-0-
08	206181 X	172005	-0-	-34176	-0-	1176	1	170829	2	N	-0-
09	0	159902	-0-		159902	1138	1	158764	2	N	-0-
10	0	164825	-0-	164825	324727	1176	1	163649	2	N	-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031											
05	409333 X	409333	-0-	-0-	-0-	409333	3	N	-0-		-0-
06	439200 X	311168	-0-	-128032	-0-	311168	2	N	-0-		-0-
07	453840 X	217247	-0-	-236593	-0-	217247	2	N	-0-		-0-
08	446462 X	379754	-0-	-66708	-0-	379754	2	N	-0-		-0-
09	0	359148	-0-	359148	359148	359148	2	N	-0-		-0-
10	0	347469	-0-	347469	706617	347469	2	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424											
05	362831 X	362831	-0-	-0-	-0-	362831	3	N	-0-		-0-
06	426450 X	271648	-0-	-154802	-0-	271648	2	N	-0-		-0-
07	440665 X	148105	-0-	-292560	-0-	148105	2	N	-0-		-0-
08	413230 X	361452	-0-	-51778	-0-	361452	2	N	-0-		-0-
09	0	341839	-0-	341839	341839	341839	2	N	-0-		-0-
10	0	299725	-0-	299725	641564	299725	2	N	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823											
05	808697 X	479437	-0-	-329260	-0-	479437	3	N	-0-		-0-
06	630090 X	374377	-0-	-255713	-0-	374377	2	N	-0-		-0-
07	651093 X	380561	-0-	-270532	-0-	380561	2	N	-0-		-0-
08	596502 X	333625	-0-	-262877	-0-	333625	2	N	-0-		-0-
09	0	315522	-0-	315522	315522	315522	2	N	-0-		-0-
10	0	327334	-0-	327334	642856	327334	2	N	-0-		-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773											
05	743783 X	444042	-0-	-299741	-0-	444042	3	N	-0-		-0-
06	630090 X	400632	-0-	-229458	-0-	400632	2	N	-0-		-0-
07	651093 X	394803	-0-	-256290	-0-	394803	2	N	-0-		-0-
08	565595 X	350696	-0-	-214899	-0-	350696	2	N	-0-		-0-
09	0	331667	-0-	331667	331667	331667	2	N	-0-		-0-
10	0	276495	-0-	276495	608162	276495	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																			
SHARP										WELL #: 3H RRCID -> 292628		COMPL. DATE 07/21/2022		TOTAL DEPTH 10755		PERF.11068 - 17605			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	150156	-0-	150156	150156	150156	2		N	-0-			-0-					
08		SHUT IN	450321	-0-	450321	600477	450321	2		N	-0-			-0-					
09		SHUT IN	425885	-0-	425885	1026362	425885	2		N	-0-			-0-					
*10		0	355183	-0-	355183	1381545	355183	2		N	-0-			-0-					

SHARP LEWIS - ALLOC										WELL #: 2H RRCID -> 292629		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11036 - 19277			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		0 W	403357	-0-	403357	403357	403357	2		N	-0-			-0-					
09		0	381471	-0-	381471	784828	381471	2		N	-0-			-0-					
*10		0	499099	-0-	499099	1283927	499099	2		N	-0-			-0-					

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H										WELL #: 1H RRCID -> 292644		COMPL. DATE 04/04/2022		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10937 - 20512			
05		730422 X	636176	-0-	-94246	-0-	636176	3		N	-0-			-0-					
06		706860 X	539973	-0-	-166887	-0-	539973	2		N	-0-			-0-					
07		730422 X	471777	-0-	-258645	-0-	471777	2		N	-0-			-0-					
08		730422 X	409657	-0-	-320765	-0-	409657	2		N	-0-			-0-					
09		0	357227	-0-	357227	357227	357227	2		N	-0-			-0-					
10		0	347602	-0-	347602	704829	347602	2		N	-0-			-0-					

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H										WELL #: 3H RRCID -> 292779		COMPL. DATE 04/04/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF.11082 - 20626			
05		758508 X	659293	-0-	-99215	-0-	659293	3		N	-0-			-0-					
06		734040 X	556229	-0-	-177811	-0-	556229	2		N	-0-			-0-					
07		758508 X	492960	-0-	-265548	-0-	492960	2		N	-0-			-0-					
08		758508 X	449694	-0-	-308814	-0-	449694	2		N	-0-			-0-					
09		0	392141	-0-	392141	392141	392141	2		N	-0-			-0-					
10		0	370200	-0-	370200	762341	370200	2		N	-0-			-0-					

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H										WELL #: 2H RRCID -> 292790		COMPL. DATE 03/30/2022		TOTAL DEPTH 10993		PERF.11009 - 20560			
05		867349 X	809606	-0-	-57743	-0-	809606	3		N	-0-			-0-					
06		839370 X	656890	-0-	-182480	-0-	656890	2		N	-0-			-0-					
07		867349 X	586745	-0-	-280604	-0-	586745	2		N	-0-			-0-					
08		867349 X	557261	-0-	-310088	-0-	557261	2		N	-0-			-0-					
09		0	485941	-0-	485941	485941	485941	2		N	-0-			-0-					
10		0	445168	-0-	445168	931109	445168	2		N	-0-			-0-					

SONERRA RESOURCES CORPORATION BREEDLOVE UNIT										801643		WELL #: 1H RRCID -> 260835		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 14255		PERF.13993 - 18519	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC.				810277									
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.11895 - 20071		
05	266321 X	147197	-0-	-119124	-0-	147197	2		Y	-0-			83
06	257730 X	132904	-0-	-124826	-0-	132904	2		Y	-0-			83
07	266321 X	130424	-0-	-135897	-0-	130424	2		Y	-0-			83
08	142910 X	124516	-0-	-18394	-0-	124516	2		Y	-0-			83
09	0	115951	-0-	115951	115951	115951	2		Y	-0-			83
10	0	114624	-0-	114624	230575	114624	2		Y	-0-			83

BLUE-TATUM		WELL #:		5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.12061 - 22227		
05	209343 X	174458	-0-	-34885	-0-	174458	2		Y	-0-			-0-
06	202590 X	159301	-0-	-43289	-0-	159301	2		Y	-0-			-0-
07	209343 X	155962	-0-	-53381	-0-	155962	2		Y	-0-			-0-
08	173135 X	147851	-0-	-25284	-0-	147851	2		Y	-0-			-0-
09	0	104563	-0-	104563	104563	104563	2		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	104563				Y	-0-			-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12429 - 23051		
05	420453 X	254423	-0-	-166030	-0-	254423	2		Y	-0-			-0-
06	406890 X	233289	-0-	-173601	-0-	233289	2		Y	-0-			-0-
07	314650 X	227561	-0-	-87089	-0-	227561	2		Y	-0-			-0-
08	253394 X	215610	-0-	-37784	-0-	215610	2		Y	-0-			-0-
09	0	152921	-0-	152921	152921	152921	2		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	152921				Y	-0-			-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		3HH	RRCID ->	292344	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11600	PERF.12168 - 21644		
05	0 W	348725	-0-	348725	348725	348725	2		Y	-0-			-0-
06	0 W	299597	-0-	299597	648322	299597	2		Y	-0-			-0-
07	0 W	280624	-0-	280624	928946	280624	2		Y	-0-			-0-
08	0 W	249470	-0-	249470	1178416	249470	2		Y	-0-			-0-
09	0	227995	-0-	227995	1406411	227995	2		Y	-0-			-0-
10	0	212038	-0-	212038	1618449	212038	2		Y	-0-			-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		2HH	RRCID ->	292364	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12137 - 22281		
05	334045 X	334045	-0-	-0-	-0-	334045	2		Y	-0-			-0-
06	289654 X	289654	-0-	-0-	-0-	289654	2		Y	-0-			-0-
07	273829 X	273829	-0-	-0-	-0-	273829	2		Y	-0-			-0-
08	254622 X	254622	-0-	-0-	-0-	254622	2		Y	-0-			-0-
09	0	222882	-0-	222882	222882	222882	2		Y	-0-			-0-
10	0	216500	-0-	216500	439382	216500	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SPONTE OPERATING, INC.			//CONT.//		810277							
WAGSTAFF-BECKVILLE			WELL #:		4HH	RRCID ->	292607	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12007 - 21192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		334677 X	334677	-0-	-0-	-0-	334677 2			Y	-0-	-0-
06		292638 X	292638	-0-	-0-	-0-	292638 2			Y	-0-	-0-
07		276207 X	276207	-0-	-0-	-0-	276207 2			Y	-0-	-0-
08		258881 X	251338	-0-	-7543	-0-	251338 2			Y	-0-	-0-
09		0	227900	-0-	227900	227900	227900 2			Y	-0-	-0-
10		0	222834	-0-	222834	450734	222834 2			Y	-0-	-0-

BLUE-TATUM			WELL #:		7HH	RRCID ->	293335	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	11690	PERF. N/A
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLUE-TATUM			WELL #:		8HH	RRCID ->	293339	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL DEPTH	11489	PERF. N/A
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.			WELL #:		828082	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 - 10984
ROGERS LAKE			1									
05		1178 N	989	-0-	-189	-0-	989 2			N	-0-	256
06		1110 N	860	-0-	-250	-0-	860 2			N	-0-	256
07		1147 N	997	-0-	-150	-0-	997 2			N	-0-	256
08		992 N	865	-0-	-127	-0-	865 2			N	-0-	256
09		0	1010	-0-	1010	1010	973 2	37 9		N	34	256
10		0	1595	-0-	1595	2605	1594 2	1 9		N	1	256

TANOS EXPLORATION II, LLC			WELL #:		835976	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 - 11373
MEEK-HAYNES UNIT			8									
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 - 11359
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH 11955	PERF.11082 - 11386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010										TOTAL DEPTH 10380	PERF.11746 - 15746					
05	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					5
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					5
07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					5
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					5
09	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					5
10	0	10780	-0-	10780	10780	10780	2			N	-0-					5

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010										TOTAL DEPTH 11173	PERF.10803 - 10926					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014										TOTAL DEPTH 11330	PERF.11604 - 15897					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010										TOTAL DEPTH 11182	PERF.11838 - 16160					
05	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					27
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					27
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					27
08	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					27
09	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					27
10	0	8826	-0-	8826	8826	8826	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014										TOTAL DEPTH 10335	PERF.11288 - 15568					
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	0	19302	-0-	19302	19302	19302	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
BECKHAM		WELL #: 7R		RRCID -> 260270		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260687		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260787		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052								
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					7
06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	3425	2			N	-0-					7
07	4433 X	1358	-0-	-3075	-0-	1358	2			N	-0-					7
08	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	3835	2			N	-0-					7
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					7
10	0	57	-0-	57	-0-	57	2			N	-0-					7

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 262072		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997								
05	6913 X	6645	-0-	-268	-0-	6645	2			N	-0-					15
06	6360 X	5806	-0-	-554	-0-	5806	2			N	-0-					15
07	6572 X	2256	-0-	-4316	-0-	2256	2			N	-0-					15
08	6634 X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			N	-0-					15
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					15
10	0	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-					15

DOYH-MEKH GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 263661		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241								
05	58478 X	58478	-0-	-0-	-0-	58478	2			N	-0-					7
06	25422 X	25422	-0-	-0-	-0-	25422	2			N	-0-					7
07	35278 X	6839	-0-	-28439	-0-	6837	2	2	9	N	2	2	8			7
08	58466 X	-0-	-0-	-58466	-0-					N	-0-					7
09	56580 X	-0-	-0-	-56580	-0-					N	-0-					7
10	0	38786	-0-	38786	-0-	38786	2	3	9	N	3	3	8			7

HILLIARD-AP LISTON		WELL #: 1H		RRCID -> 284181		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449								
05	242761 X	177811	-0-	-64950	-0-	179	1	177632	2	N	-0-					-0-
06	216330 X	162837	-0-	-53493	-0-	172	1	162665	2	N	-0-					-0-
07	218767 X	158424	-0-	-60343	-0-	176	1	158248	2	N	-0-					-0-
08	198834 X	149329	-0-	-49505	-0-	175	1	149154	2	N	-0-					-0-
09	182970 X	64867	-0-	-118103	-0-	92	1	64775	2	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 288030		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905								
05	121973 X	121973	-0-	-0-	-0-	121973	2			N	-0-					3
06	108960 X	92628	-0-	-16332	-0-	2369	1	90259	2	N	-0-					3
07	106671 X	86190	-0-	-20481	-0-	2577	1	83613	2	N	-0-					3
08	121985 X	78879	-0-	-43106	-0-	2895	1	75984	2	N	-0-					3
09	118050 X	36745	-0-	-81305	-0-	471	1	36274	2	N	-0-					3
10	0	33317	-0-	33317	-0-	33317	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288058	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11535 - 20099
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	129363 X	105452	-0-	-23911	-0-	105452	2				-0-
06	116160 X	89196	-0-	-26964	-0-	89196	2				-0-
07	116870 X	88618	-0-	-28252	-0-	88618	2				-0-
08	116870 X	82472	-0-	-34398	-0-	82472	2				-0-
09	113100 X	52523	-0-	-60577	-0-	52523	2				-0-
10	0	29982	-0-	29982	29982	29982	2				-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11553 - 22027
05	308977 X	226335	-0-	-82642	-0-	228	1	226107	2	N	-0-
06	279720 X	206324	-0-	-73396	-0-	217	1	206107	2	N	-0-
07	277977 X	200790	-0-	-77187	-0-	223	1	200567	2	N	-0-
08	254200 X	189395	-0-	-64805	-0-	222	1	189173	2	N	-0-
09	234150 X	184874	-0-	-49276	-0-	262	1	184612	2	N	-0-
10	0	216419	-0-	216419	216419	346	1	216073	2	N	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		WELL #:		9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654 - 11756
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-
08	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-
08	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-
10	0	291	-0-	291	291	291	3			N	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199
05	3503 X	3046	-0-	-457	-0-	3046	3			N	-0-
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-
07	41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	3			N	-0-
08	42476 X	42476	-0-	-0-	-0-	42476	3			N	-0-
09	42174 X	42174	-0-	-0-	-0-	42174	3			N	-0-
10	0	1097	-0-	1097	1097	1097	3			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 -	15711	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2542 N	2146	-0-	-396	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
06	2580 N	2312	-0-	-268	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
07	2511 N	5	-0-	-2506	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	49852	-0-	46752	46752	49842	3	10 9	N	9	9 8		-0-
09	3000 N	53201	-0-	50201	96953	53184	3	17 9	N	15	15 8		-0-
10	0	48615	-0-	48615	145568	48615	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017	
05	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
06	2370 N	1910	-0-	-460	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
07	2511 N	6	-0-	-2505	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3269	-0-	169	169	3269	3		N	-0-			-0-
09	2197 N	2028	-0-	-169	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
10	0	2169	-0-	2169	2169	2169	3		N	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165	
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10	0	1369	-0-	1369	1369	1369	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690	
05	2232 X	1001	-0-	-1231	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	124	-0-	-1946	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	2139 X	9	-0-	-2130	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	2139 X	46	-0-	-2093	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	1650 X	26	-0-	-1624	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597	
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
07	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
10	0	1087	-0-	1087	1087	1087	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089	
05	5983 X	5031	-0-	-952	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
06	5460 X	4794	-0-	-666	-0-	4794	3		N	-0-			-0-
07	5580 X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	3		N	-0-			-0-
08	5301 X	3507	-0-	-1794	-0-	3507	3		N	-0-			-0-
09	4920 X	3757	-0-	-1163	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
10	0	5795	-0-	5795	5795	5795	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379	
05	3813 X	1969	-0-	-1844	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
06	4740 X	2	-0-	-4738	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			-0-
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3		N	-0-			-0-
09	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3		N	-0-			-0-
10	0	5232	-0-	5232	5232	5232	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 -	16460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		6014 X	5792	-0-	-222	-0-	5792 3			N	-0-	-0-
06		5760 X	5645	-0-	-115	-0-	5645 3			N	-0-	-0-
07		5952 X	5799	-0-	-153	-0-	5799 3			N	-0-	-0-
08		5952 X	5661	-0-	-291	-0-	5661 3			N	-0-	-0-
09		5730 X	5309	-0-	-421	-0-	5309 3			N	-0-	-0-
10		0	5362	-0-	5362		5362 3			N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 -	15234
05		3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2891 3			N	-0-	-0-
06		2940 X	2666	-0-	-274	-0-	2666 3			N	-0-	-0-
07		2883 X	2700	-0-	-183	-0-	2700 3			N	-0-	-0-
08		2883 X	2568	-0-	-315	-0-	2568 3			N	-0-	-0-
09		2790 X	2425	-0-	-365	-0-	2425 3			N	-0-	-0-
10		0	2680	-0-	2680		2680 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 -	16827
05		5115 X	4297	-0-	-818	-0-	4297 3			N	-0-	-0-
06		4950 X	4320	-0-	-630	-0-	4320 3			N	-0-	-0-
07		5115 X	842	-0-	-4273	-0-	842 3			N	-0-	-0-
08		4929 X	3088	-0-	-1841	-0-	3088 3			N	-0-	-0-
09		4320 X	4012	-0-	-308	-0-	4012 3			N	-0-	-0-
10		0	1614	-0-	1614		1614 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 -	16876
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	4279	-0-	4279	4279	4279 3			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	18767	-0-	18767	23046	18767 3			N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458
05		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 3			N	-0-	-0-
06		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258 3			N	-0-	-0-
07		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 3			N	-0-	-0-
08		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 3			N	-0-	-0-
09		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 3			N	-0-	-0-
10		0	4046	-0-	4046	4046	4046 3			N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
05		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3			N	-0-	-0-
06		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3			N	-0-	-0-
07		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3			N	-0-	-0-
08		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3			N	-0-	-0-
09		3330 X	2266	-0-	-1064	-0-	2266 3			N	-0-	-0-
10		0	2290	-0-	2290	2290	2290 3			N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
05		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889 3			N	-0-	-0-
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-	-0-
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	-0-
08		3348 X	1646	-0-	-1702	-0-	1646 3			N	-0-	-0-
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 3			N	-0-	-0-
10		0	2056	-0-	2056	2056	2056 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 - 13861		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	2539	-0-	-1150	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
06	3570 X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
07	4092 X	2963	-0-	-1129	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
08	4092 X	2974	-0-	-1118	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
09	3960 X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
10	0	859	-0-	859	859	859	3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 - 15366		
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3		N	-0-			-0-
06	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		N	-0-			-0-
07	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3		N	-0-			-0-
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3		N	-0-			-0-
09	5280 X	4505	-0-	-775	-0-	4505	3		N	-0-			-0-
10	0	4574	-0-	4574	4574	4574	3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 - 15642		
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-			-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-				N	-0-			-0-
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				N	-0-			-0-
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			-0-
*09	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-				N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 - 14659		
05	3009 N	-0-	-0-	-3009	-0-				N	-0-			-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			-0-
07	2976 X	99	-0-	-2877	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	61	-0-	-2915	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	31	-0-	-2849	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 - 14564		
05	5301 X	4044	-0-	-1257	-0-	4044	3		N	-0-			-0-
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3		N	-0-			-0-
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3		N	-0-			-0-
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3		N	-0-			-0-
09	5130 X	4658	-0-	-472	-0-	4658	3		N	-0-			-0-
10	0	5027	-0-	5027	5027	5027	3		N	-0-			-0-

LETORNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 - 15967		
05	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3090	-0-	-540	-0-	3090	3		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3562	-0-	-685	-0-	3562	3		Y	-0-			-0-
08	4247 X	783	-0-	-3464	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3		Y	-0-			-0-
10	0	2836	-0-	2836	2836	2836	3		Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 - 15137		
05	2852 X	2798	-0-	-54	-0-	2798	3		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2620	-0-	-110	-0-	2620	3		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2694	3		Y	-0-			-0-
08	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3		Y	-0-			-0-
09	2700 X	2399	-0-	-301	-0-	2399	3		Y	-0-			-0-
10	0	2357	-0-	2357	2357	2357	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
06	5580 X	368	-0-	-5212	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
08	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	3		N	-0-			-0-
09	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3		N	-0-			-0-
10	0	7924	-0-	7924	7924	7924	3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970	
05	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3		Y	-0-		-0-	
06	3510 X	3257	-0-	-253	-0-	3257	3		Y	-0-		-0-	
07	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3		Y	-0-		-0-	
08	3503 X	3455	-0-	-48	-0-	3455	3		Y	-0-		-0-	
09	3390 X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3		Y	-0-		-0-	
10	0	3366	-0-	3366	3366	3366	3		Y	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741	
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-		-0-	
06	3840 X	248	-0-	-3592	-0-	248	3		N	-0-		-0-	
07	3968 X	3	-0-	-3965	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3		N	-0-		-0-	
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-		-0-	
10	0	1901	-0-	1901	1901	1901	3		N	-0-		-0-	

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611	
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3		N	-0-		-0-	
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3		N	-0-		-0-	
07	4960 X	4937	-0-	-23	-0-	4937	3		N	-0-		-0-	
08	5084 X	4702	-0-	-382	-0-	4702	3		N	-0-		-0-	
09	4950 X	4905	-0-	-45	-0-	4905	3		N	-0-		-0-	
10	0	5236	-0-	5236	5236	5236	3		N	-0-		-0-	

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 -	13822	
05	3844 X	91	-0-	-3753	-0-	91	3		N	-0-		-0-	
06	3570 X	191	-0-	-3379	-0-	191	3		N	-0-		-0-	
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-		-0-	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-		-0-	
10	0	1857	-0-	1857	1857	1857	3		N	-0-		-0-	

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 -	14791	
05	4774 X	4258	-0-	-516	-0-	4258	3		N	-0-		-0-	
06	4470 X	4116	-0-	-354	-0-	4116	3		N	-0-		-0-	
07	4588 X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3		N	-0-		-0-	
08	4371 X	4162	-0-	-209	-0-	4162	3		N	-0-		-0-	
09	4230 X	3991	-0-	-239	-0-	3991	3		N	-0-		-0-	
10	0	3974	-0-	3974	3974	3974	3		N	-0-		-0-	

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 -	15094	
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		Y	-0-		-0-	
06	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	2604	3		Y	-0-		-0-	
07	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2680	3		Y	-0-		-0-	
08	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3		Y	-0-		-0-	
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		Y	-0-		-0-	
10	0	2669	-0-	2669	2669	2669	3		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		5797 X	5498	-0-	-299	-0-	5498	3		Y	-0-	-0-
06		6480 X	4268	-0-	-2212	-0-	4268	3		Y	-0-	-0-
07		6696 X	4936	-0-	-1760	-0-	4936	3		Y	-0-	-0-
08		6696 X	5386	-0-	-1310	-0-	5386	3		Y	-0-	-0-
09		5310 X	5301	-0-	-9	-0-	5301	3		Y	-0-	-0-
10		0	5436	-0-	5436	-0-	5436	3		Y	-0-	-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061
05		4929 X	4393	-0-	-536	-0-	4393	3		Y	-0-	-0-
06		4770 X	4161	-0-	-609	-0-	4161	3		Y	-0-	-0-
07		4929 X	4163	-0-	-766	-0-	4163	3		Y	-0-	-0-
08		4557 X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3		Y	-0-	-0-
09		4350 X	3981	-0-	-369	-0-	3981	3		Y	-0-	-0-
10		0	4186	-0-	4186	-0-	4186	3		Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842
05		3131 X	1551	-0-	-1580	-0-	1551	3		Y	-0-	-0-
06		2640 X	36	-0-	-2604	-0-	36	3		Y	-0-	-0-
07		2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
08		2728 X	23	-0-	-2705	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
09		1710 X	947	-0-	-763	-0-	947	3		Y	-0-	-0-
10		0	15	-0-	15	-0-	15	3		Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		Y	-0-	-0-
06		2310 N	2239	-0-	-71	-0-	2239	3		Y	-0-	-0-
07		2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3		Y	-0-	-0-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		Y	-0-	-0-
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		Y	-0-	-0-
10		0	2317	-0-	2317	-0-	2317	3		Y	-0-	-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		Y	-0-	-0-
06		4440 X	3394	-0-	-1046	-0-	3394	3		Y	-0-	-0-
07		4588 X	3404	-0-	-1184	-0-	3404	3		Y	-0-	-0-
08		4588 X	3167	-0-	-1421	-0-	3167	3		Y	-0-	-0-
09		3810 X	3130	-0-	-680	-0-	3130	3		Y	-0-	-0-
10		0	3151	-0-	3151	-0-	3151	3		Y	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512
05		6510 X	5716	-0-	-794	-0-	5716	3		Y	-0-	-0-
06		6300 X	5244	-0-	-1056	-0-	5244	3		Y	-0-	-0-
07		6510 X	5927	-0-	-583	-0-	5927	3		Y	-0-	-0-
08		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3		Y	-0-	-0-
09		5820 X	5205	-0-	-615	-0-	5205	3		Y	-0-	-0-
10		0	6365	-0-	6365	-0-	6365	3		Y	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967
05		4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3		Y	-0-	-0-
06		4470 X	4112	-0-	-358	-0-	4112	3		Y	-0-	-0-
07		4619 X	4164	-0-	-455	-0-	4164	3		Y	-0-	-0-
08		4464 X	4156	-0-	-308	-0-	4156	3		Y	-0-	-0-
09		4260 X	2072	-0-	-2188	-0-	2072	3		Y	-0-	-0-
10		0	3147	-0-	3147	-0-	3147	3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3813 X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3103	-0-	-437	-0-	3103	3	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3024	-0-	-634	-0-	3024	3	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	3103	3	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3238	-0-	-272	-0-	3238	3	Y	-0-			-0-
10	0	3280	-0-	3280	3280	3280	3	Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848
05	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	3020	3	N	-0-			-0-
06	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	3322	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3	N	-0-			-0-
08	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225	3	N	-0-			-0-
09	3330 X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
10	0	3648	-0-	3648	3648	3648	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104
05	5208 X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4175	-0-	-655	-0-	4175	3	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3	Y	-0-			-0-
08	4712 X	4320	-0-	-392	-0-	4320	3	Y	-0-			-0-
09	4440 X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3	Y	-0-			-0-
10	0	4450	-0-	4450	4450	4450	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 -	16066
05	5332 X	4729	-0-	-603	-0-	4729	3	Y	-0-			-0-
06	4230 X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	3	Y	-0-			-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3	Y	-0-			-0-
08	4743 X	4668	-0-	-75	-0-	4668	3	Y	-0-			-0-
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3	Y	-0-			-0-
10	0	4564	-0-	4564	4564	4564	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 -	17266
05	6851 X	5932	-0-	-919	-0-	5932	3	Y	-0-			-0-
06	6630 X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3	Y	-0-			-0-
07	6851 X	5540	-0-	-1311	-0-	5540	3	Y	-0-			-0-
08	6355 X	5637	-0-	-718	-0-	5637	3	Y	-0-			-0-
09	5910 X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3	Y	-0-			-0-
10	0	5756	-0-	5756	5756	5756	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 -	17391
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3	Y	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-			-0-
10	0	690	-0-	690	690	690	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 -	17254
05	9393 X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	3	Y	-0-			-0-
06	9090 X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	3	Y	-0-			-0-
07	8928 X	7395	-0-	-1533	-0-	7395	3	Y	-0-			-0-
08	8122 X	7498	-0-	-624	-0-	7498	3	Y	-0-			-0-
09	7830 X	7291	-0-	-539	-0-	7291	3	Y	-0-			-0-
10	0	7406	-0-	7406	7406	7406	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 52HH		RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6789 X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3	Y	-0-	-0-
06	6570 X	5696	-0-	-874	-0-	5696	3	Y	-0-	-0-
07	6386 X	5839	-0-	-547	-0-	5839	3	Y	-0-	-0-
08	6386 X	6105	-0-	-281	-0-	6105	3	Y	-0-	-0-
09	6120 X	5839	-0-	-281	-0-	5839	3	Y	-0-	-0-
10	0	5950	-0-	5950	5950	5950	3	Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 51HH		RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	Y	-0-	-0-
06	2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3	Y	-0-	-0-
07	2852 N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3	Y	-0-	-0-
08	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	2677	3	Y	-0-	-0-
09	2640 N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3	Y	-0-	-0-
10	0	2652	-0-	2652	2652	2652	3	Y	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 53HH		RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307
05	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3	Y	-0-	-0-
06	8280 X	7178	-0-	-1102	-0-	7178	3	Y	-0-	-0-
07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3	Y	-0-	-0-
08	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3	Y	-0-	-0-
09	8370 X	8368	-0-	-2	-0-	8368	3	Y	-0-	-0-
10	0	8273	-0-	8273	8273	8273	3	Y	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 16HH		RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965
05	6045 X	5400	-0-	-645	-0-	5400	3	Y	-0-	-0-
06	5820 X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	5338	-0-	-676	-0-	5338	3	Y	-0-	-0-
08	6014 X	1487	-0-	-4527	-0-	1487	3	Y	-0-	-0-
09	5430 X	3915	-0-	-1515	-0-	3915	3	Y	-0-	-0-
10	0	2741	-0-	2741	2741	2741	3	Y	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 52HH		RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415
05	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	5849	3	Y	-0-	-0-
06	5820 X	5374	-0-	-446	-0-	5374	3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	5507	-0-	-507	-0-	5507	3	Y	-0-	-0-
08	6014 X	4918	-0-	-1096	-0-	4918	3	Y	-0-	-0-
09	5670 X	4775	-0-	-895	-0-	4775	3	Y	-0-	-0-
10	0	5041	-0-	5041	5041	5041	3	Y	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 55HH		RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815
05	6169 X	5926	-0-	-243	-0-	5926	3	Y	-0-	-0-
06	6120 X	5507	-0-	-613	-0-	5507	3	Y	-0-	-0-
07	6324 X	5561	-0-	-763	-0-	5561	3	Y	-0-	-0-
08	6324 X	5800	-0-	-524	-0-	5800	3	Y	-0-	-0-
09	5880 X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3	Y	-0-	-0-
10	0	5601	-0-	5601	5601	5601	3	Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 55HH		RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309	3	Y	-0-	-0-
07	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	3	Y	-0-	-0-
08	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	3318	3	Y	-0-	-0-
09	3480 X	3304	-0-	-176	-0-	3304	3	Y	-0-	-0-
10	0	3128	-0-	3128	3128	3128	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6262 X	3723	-0-	-2539	-0-	3723 3		Y	-0-	-0-
06		5220 X	4071	-0-	-1149	-0-	4071 3		Y	-0-	-0-
07		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3		Y	-0-	-0-
08		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3		Y	-0-	-0-
09		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 3		Y	-0-	-0-
10		0	5717	-0-	5717	5717	5717 3		Y	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A
05		4898 X	2220	-0-	-2678	-0-	2220 3		Y	-0-	-0-
06		4740 X	2195	-0-	-2545	-0-	2195 3		Y	-0-	-0-
07		4898 X	3270	-0-	-1628	-0-	3270 3		Y	-0-	-0-
08		4216 X	1518	-0-	-2698	-0-	1518 3		Y	-0-	-0-
09		2730 X	2106	-0-	-624	-0-	2106 3		Y	-0-	-0-
10		0	2366	-0-	2366	2366	2366 3		Y	-0-	-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255
05		9021 X	8545	-0-	-476	-0-	8545 3		Y	-0-	-0-
06		8670 X	8238	-0-	-432	-0-	8238 3		Y	-0-	-0-
07		8959 X	8114	-0-	-845	-0-	8114 3		Y	-0-	-0-
08		8773 X	8196	-0-	-577	-0-	8196 3		Y	-0-	-0-
09		8400 X	7702	-0-	-698	-0-	7702 3		Y	-0-	-0-
10		0	8411	-0-	8411	8411	8411 3		Y	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773
05		5642 X	4921	-0-	-721	-0-	4921 3		Y	-0-	-0-
06		5460 X	4642	-0-	-818	-0-	4642 3		Y	-0-	-0-
07		5394 X	4774	-0-	-620	-0-	4774 3		Y	-0-	-0-
08		5394 X	5368	-0-	-26	-0-	5368 3		Y	-0-	-0-
09		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 3		Y	-0-	-0-
10		0	5140	-0-	5140	5140	5140 3		Y	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821
05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3		Y	-0-	-0-
06		3870 X	3833	-0-	-37	-0-	3833 3		Y	-0-	-0-
07		3782 X	3294	-0-	-488	-0-	3294 3		Y	-0-	-0-
08		4030 X	3971	-0-	-59	-0-	3971 3		Y	-0-	-0-
09		3900 X	3362	-0-	-538	-0-	3362 3		Y	-0-	-0-
10		0	3345	-0-	3345	3345	3345 3		Y	-0-	-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150
05		6820 X	6204	-0-	-616	-0-	6204 3		Y	-0-	-0-
06		6810 X	5800	-0-	-1010	-0-	5800 3		Y	-0-	-0-
07		7037 X	6723	-0-	-314	-0-	6723 3		Y	-0-	-0-
08		7037 X	6402	-0-	-635	-0-	6402 3		Y	-0-	-0-
09		6720 X	6102	-0-	-618	-0-	6102 3		Y	-0-	-0-
10		0	5984	-0-	5984	5984	5984 3		Y	-0-	-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898
05		6231 X	5557	-0-	-674	-0-	5557 3		Y	-0-	-0-
06		5910 X	5203	-0-	-707	-0-	5203 3		Y	-0-	-0-
07		5952 X	5369	-0-	-583	-0-	5369 3		Y	-0-	-0-
08		5673 X	5383	-0-	-290	-0-	5383 3		Y	-0-	-0-
09		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 3		Y	-0-	-0-
10		0	5778	-0-	5778	5778	5778 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 -	16245
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3		Y	-0-		-0-
06	4710 X	3574	-0-	-1136	-0-	3574	3		Y	-0-		-0-
07	4867 X	3248	-0-	-1619	-0-	3248	3		Y	-0-		-0-
08	4867 X	3166	-0-	-1701	-0-	3166	3		Y	-0-		-0-
09	4650 X	4455	-0-	-195	-0-	4455	3		Y	-0-		-0-
10	0	4634	-0-	4634	4634	4634	3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 -	16708
05	5301 X	5198	-0-	-103	-0-	5198	3		Y	-0-		-0-
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3		Y	-0-		-0-
07	5425 X	5177	-0-	-248	-0-	5177	3		Y	-0-		-0-
08	5425 X	5274	-0-	-151	-0-	5274	3		Y	-0-		-0-
09	5250 X	4960	-0-	-290	-0-	4960	3		Y	-0-		-0-
10	0	5130	-0-	5130	5130	5130	3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 -	17147
05	7502 X	5254	-0-	-2248	-0-	5254	3		Y	-0-		-0-
06	6960 X	6598	-0-	-362	-0-	6598	3		Y	-0-		-0-
07	7192 X	6228	-0-	-964	-0-	6228	3		Y	-0-		-0-
08	7192 X	6141	-0-	-1051	-0-	6141	3		Y	-0-		-0-
09	6780 X	6205	-0-	-575	-0-	6205	3		Y	-0-		-0-
10	0	6046	-0-	6046	6046	6046	3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 -	17338
05	8401 X	7270	-0-	-1131	-0-	7270	3		Y	-0-		-0-
06	7980 X	7199	-0-	-781	-0-	7199	3		Y	-0-		-0-
07	8184 X	7637	-0-	-547	-0-	7637	3		Y	-0-		-0-
08	8184 X	7940	-0-	-244	-0-	7940	3		Y	-0-		-0-
09	7860 X	7743	-0-	-117	-0-	7743	3		Y	-0-		-0-
10	0	7902	-0-	7902	7902	7902	3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 -	15891
05	6386 X	5705	-0-	-681	-0-	5705	3		Y	-0-		-0-
06	6120 X	5302	-0-	-818	-0-	5302	3		Y	-0-		-0-
07	6324 X	5901	-0-	-423	-0-	5901	3		Y	-0-		-0-
08	6324 X	5643	-0-	-681	-0-	5643	3		Y	-0-		-0-
09	6000 X	5361	-0-	-639	-0-	5361	3		Y	-0-		-0-
10	0	5353	-0-	5353	5353	5353	3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 -	17273
05	8835 X	5304	-0-	-3531	-0-	5304	3		Y	-0-		-0-
06	8550 X	7178	-0-	-1372	-0-	7178	3		Y	-0-		-0-
07	8525 X	5877	-0-	-2648	-0-	5877	3		Y	-0-		-0-
08	8525 X	5036	-0-	-3489	-0-	5036	3		Y	-0-		-0-
09	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3		Y	-0-		-0-
10	0	7289	-0-	7289	7289	7289	3		Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 -	15023
05	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3		Y	-0-		-0-
06	5310 X	5239	-0-	-71	-0-	5239	3		Y	-0-		-0-
07	5642 X	5366	-0-	-276	-0-	5366	3		Y	-0-		-0-
08	5642 X	5306	-0-	-336	-0-	5306	3		Y	-0-		-0-
09	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	5103	3		Y	-0-		-0-
10	0	5333	-0-	5333	5333	5333	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 -	15466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9362 X	9020	-0-	-342	-0-	9020	3	Y	-0-			-0-
06		8910 X	8548	-0-	-362	-0-	8548	3	Y	-0-			-0-
07		9207 X	8542	-0-	-665	-0-	8542	3	Y	-0-			-0-
08		9207 X	6732	-0-	-2475	-0-	6732	3	Y	-0-			-0-
09		8820 X	6432	-0-	-2388	-0-	6432	3	Y	-0-			-0-
10		0	6638	-0-	6638	6638	6638	3	Y	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 -	15023	
05		2821 X	2662	-0-	-159	-0-	2662	3	Y	-0-			-0-
06		2730 X	2500	-0-	-230	-0-	2500	3	Y	-0-			-0-
07		2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2532	3	Y	-0-			-0-
08		2666 X	2426	-0-	-240	-0-	2426	3	Y	-0-			-0-
09		2580 X	1947	-0-	-633	-0-	1947	3	Y	-0-			-0-
10		0	1627	-0-	1627	1627	1627	3	Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 -	16198	
05		5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3	Y	-0-			-0-
06		5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554	3	Y	-0-			-0-
07		5890 X	5655	-0-	-235	-0-	5655	3	Y	-0-			-0-
08		5828 X	5452	-0-	-376	-0-	5452	3	Y	-0-			-0-
09		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3	Y	-0-			-0-
10		0	5766	-0-	5766	5766	5766	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 -	15880	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 -	15659	
05		4712 X	4611	-0-	-101	-0-	4611	3	Y	-0-			-0-
06		4590 X	4414	-0-	-176	-0-	4414	3	Y	-0-			-0-
07		4743 X	4035	-0-	-708	-0-	4035	3	Y	-0-			-0-
08		4743 X	3893	-0-	-850	-0-	3893	3	Y	-0-			-0-
09		4590 X	3885	-0-	-705	-0-	3885	3	Y	-0-			-0-
10		0	4593	-0-	4593	4593	4593	3	Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862 -	15699	
05		7440 X	6942	-0-	-498	-0-	6942	3	Y	-0-			-0-
06		7140 X	6100	-0-	-1040	-0-	6100	3	Y	-0-			-0-
07		7378 X	6989	-0-	-389	-0-	6989	3	Y	-0-			-0-
08		7378 X	6839	-0-	-539	-0-	6839	3	Y	-0-			-0-
09		7020 X	6439	-0-	-581	-0-	6439	3	Y	-0-			-0-
10		0	6651	-0-	6651	6651	6651	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965 -	16135	
05		5239 X	4651	-0-	-588	-0-	4651	3	Y	-0-			-0-
06		5160 X	4606	-0-	-554	-0-	4606	3	Y	-0-			-0-
07		5332 X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3	Y	-0-			-0-
08		5332 X	4560	-0-	-772	-0-	4560	3	Y	-0-			-0-
09		5040 X	4284	-0-	-756	-0-	4284	3	Y	-0-			-0-
10		0	4660	-0-	4660	4660	4660	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	9207 X	8593	-0-	-614	-0-	8593	3	Y	-0-			-0-
06	8670 X	8121	-0-	-549	-0-	8121	3	Y	-0-			-0-
07	8959 X	8233	-0-	-726	-0-	8233	3	Y	-0-			-0-
08	8866 X	8660	-0-	-206	-0-	8660	3	Y	-0-			-0-
09	8460 X	8081	-0-	-379	-0-	8081	3	Y	-0-			-0-
10	0	8576	-0-	8576	8576	8576	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	Y	-0-			-0-
06	5130 X	4376	-0-	-754	-0-	4376	3	Y	-0-			-0-
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3	Y	-0-			-0-
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3	Y	-0-			-0-
09	5340 X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3	Y	-0-			-0-
10	0	5433	-0-	5433	5433	5433	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946
05	4929 X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	3	Y	-0-			-0-
06	4770 X	3687	-0-	-1083	-0-	3687	3	Y	-0-			-0-
07	6324 X	3137	-0-	-3187	-0-	3137	3	Y	-0-			-0-
08	6324 X	2262	-0-	-4062	-0-	2262	3	Y	-0-			-0-
09	6120 X	3607	-0-	-2513	-0-	3607	3	Y	-0-			-0-
10	0	2503	-0-	2503	2503	2503	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386
05	5115 X	4411	-0-	-704	-0-	4411	3	Y	-0-			-0-
06	4950 X	4326	-0-	-624	-0-	4326	3	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4176	-0-	-939	-0-	4176	3	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4295	-0-	-820	-0-	4295	3	Y	-0-			-0-
09	4560 X	4537	-0-	-23	-0-	4537	3	Y	-0-			-0-
10	0	4621	-0-	4621	4621	4621	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931
05	5673 X	4751	-0-	-922	-0-	4751	3	Y	-0-			-0-
06	5220 X	4060	-0-	-1160	-0-	4060	3	Y	-0-			-0-
07	5394 X	3762	-0-	-1632	-0-	3762	3	Y	-0-			-0-
08	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	4513	3	Y	-0-			-0-
09	4590 X	4210	-0-	-380	-0-	4210	3	Y	-0-			-0-
10	0	4349	-0-	4349	4349	4349	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	29	-0-	-481	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3	Y	-0-			-0-
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3	Y	-0-			-0-
07	6231 X	5525	-0-	-706	-0-	5525	3	Y	-0-			-0-
08	6634 X	5271	-0-	-1363	-0-	5271	3	Y	-0-			-0-
09	6420 X	5715	-0-	-705	-0-	5715	3	Y	-0-			-0-
10	0	5781	-0-	5781	5781	5781	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 - 15086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 3		Y	-0-		-0-
06		4020 X	3268	-0-	-752	-0-	3268 3		Y	-0-		-0-
07		4185 X	3472	-0-	-713	-0-	3472 3		Y	-0-		-0-
08		4867 X	4430	-0-	-437	-0-	4430 3		Y	-0-		-0-
09		4860 X	3479	-0-	-1381	-0-	3479 3		Y	-0-		-0-
10		0	2824	-0-	2824		2824 3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 - 15840	
05		5456 X	5036	-0-	-420	-0-	5036 3		Y	-0-		-0-
06		5160 X	4769	-0-	-391	-0-	4769 3		Y	-0-		-0-
07		5146 X	4782	-0-	-364	-0-	4782 3		Y	-0-		-0-
08		5146 X	4824	-0-	-322	-0-	4824 3		Y	-0-		-0-
09		4980 X	4602	-0-	-378	-0-	4602 3		Y	-0-		-0-
10		0	4868	-0-	4868		4868 3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599	
05		8308 X	4358	-0-	-3950	-0-	4358 3		Y	-0-		-0-
06		8040 X	2395	-0-	-5645	-0-	2395 3		Y	-0-		-0-
07		17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	17446 3		Y	-0-		-0-
08		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	13879 3		Y	-0-		-0-
09		5190 X	3365	-0-	-1825	-0-	3365 3		Y	-0-		-0-
10		0	13137	-0-	13137		13137 3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701	
05		5642 X	5063	-0-	-579	-0-	5063 3		Y	-0-		-0-
06		5460 X	4889	-0-	-571	-0-	4889 3		Y	-0-		-0-
07		5642 X	5239	-0-	-403	-0-	5239 3		Y	-0-		-0-
08		5518 X	5208	-0-	-310	-0-	5208 3		Y	-0-		-0-
09		5340 X	5167	-0-	-173	-0-	5167 3		Y	-0-		-0-
10		0	5200	-0-	5200		5200 3		Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 - 15053	
05		5301 X	5009	-0-	-292	-0-	5009 3		Y	-0-		-0-
06		5190 X	4214	-0-	-976	-0-	4214 3		Y	-0-		-0-
07		5363 X	4677	-0-	-686	-0-	4677 3		Y	-0-		-0-
08		5363 X	4892	-0-	-471	-0-	4892 3		Y	-0-		-0-
09		4920 X	4461	-0-	-459	-0-	4461 3		Y	-0-		-0-
10		0	4602	-0-	4602		4602 3		Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 - 15532	
05		7998 X	7667	-0-	-331	-0-	7667 3		Y	-0-		-0-
06		7620 X	7147	-0-	-473	-0-	7147 3		Y	-0-		-0-
07		7874 X	7668	-0-	-206	-0-	7668 3		Y	-0-		-0-
08		7874 X	7416	-0-	-458	-0-	7416 3		Y	-0-		-0-
09		7530 X	7105	-0-	-425	-0-	7105 3		Y	-0-		-0-
10		0	7237	-0-	7237		7237 3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594	
05		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304 3		Y	-0-		-0-
06		7560 X	7141	-0-	-419	-0-	7141 3		Y	-0-		-0-
07		7812 X	7418	-0-	-394	-0-	7418 3		Y	-0-		-0-
08		7812 X	7066	-0-	-746	-0-	7066 3		Y	-0-		-0-
09		7320 X	6778	-0-	-542	-0-	6778 3		Y	-0-		-0-
10		0	6837	-0-	6837		6837 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6293 X	5126	-0-	-1167	-0-	5126	3	Y	-0-			-0-
06	5850 X	4892	-0-	-958	-0-	4892	3	Y	-0-			-0-
07	6045 X	5239	-0-	-806	-0-	5239	3	Y	-0-			-0-
08	5766 X	4335	-0-	-1431	-0-	4335	3	Y	-0-			-0-
09	5580 X	4486	-0-	-1094	-0-	4486	3	Y	-0-			-0-
10	0	6053	-0-	6053	6053	6053	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092	
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3	N	-0-			-0-
06	6240 X	5812	-0-	-428	-0-	5812	3	N	-0-			-0-
07	6448 X	6075	-0-	-373	-0-	6075	3	N	-0-			-0-
08	6448 X	5938	-0-	-510	-0-	5938	3	N	-0-			-0-
09	6180 X	5700	-0-	-480	-0-	5700	3	N	-0-			-0-
10	0	5793	-0-	5793	5793	5793	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719	
05	5859 X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	3	Y	-0-			-0-
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3	Y	-0-			-0-
07	4805 X	4457	-0-	-348	-0-	4457	3	Y	-0-			-0-
08	4805 X	4097	-0-	-708	-0-	4097	3	Y	-0-			-0-
09	5010 X	4451	-0-	-559	-0-	4451	3	Y	-0-			-0-
10	0	4217	-0-	4217	4217	4217	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487	
05	11129 X	10514	-0-	-615	-0-	10514	3	Y	-0-			-0-
06	10440 X	9966	-0-	-474	-0-	9966	3	Y	-0-			-0-
07	10757 X	9996	-0-	-761	-0-	9996	3	Y	-0-			-0-
08	10757 X	9906	-0-	-851	-0-	9906	3	Y	-0-			-0-
09	10170 X	9610	-0-	-560	-0-	9610	3	Y	-0-			-0-
10	0	10025	-0-	10025	10025	10025	3	Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177	
05	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3	Y	-0-			-0-
06	11820 X	10561	-0-	-1259	-0-	10561	3	Y	-0-			-0-
07	12214 X	10580	-0-	-1634	-0-	10580	3	Y	-0-			-0-
08	12214 X	10449	-0-	-1765	-0-	10449	3	Y	-0-			-0-
09	11040 X	10336	-0-	-704	-0-	10336	3	Y	-0-			-0-
10	0	10329	-0-	10329	10329	10329	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007	
05	4371 X	3386	-0-	-985	-0-	3386	3	Y	-0-			-0-
06	4230 X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	3	Y	-0-			-0-
07	4371 X	2139	-0-	-2232	-0-	2139	3	Y	-0-			-0-
08	3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	3014	3	Y	-0-			-0-
10	0	3172	-0-	3172	3172	3172	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 - 16075	
05	6758 X	5371	-0-	-1387	-0-	5371	3	Y	-0-			-0-
06	6540 X	2876	-0-	-3664	-0-	2876	3	Y	-0-			-0-
07	6076 X	4994	-0-	-1082	-0-	4994	3	Y	-0-			-0-
08	5549 X	4936	-0-	-613	-0-	4936	3	Y	-0-			-0-
09	5190 X	4573	-0-	-617	-0-	4573	3	Y	-0-			-0-
10	0	4564	-0-	4564	4564	4564	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 -	15762			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	4029	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	3955	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4092 X	4032	-0-	-60	-0-	4032	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3502	-0-	-458	-0-	3502	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3514	-0-	3514	3514	3514	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 -	15882			
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	4345	-0-	4345	4345	4345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 -	15462			
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3579	-0-	3579	3579	3579	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 -	17198			
05	11129 X	11017	-0-	-112	-0-	11017	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10830 X	10447	-0-	-383	-0-	10447	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11191 X	10468	-0-	-723	-0-	10468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11191 X	10343	-0-	-848	-0-	10343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10650 X	10041	-0-	-609	-0-	10041	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	10306	-0-	10306	10306	10306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741			
05	9114 X	8746	-0-	-368	-0-	8746	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8700 X	8268	-0-	-432	-0-	8268	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8928 X	8502	-0-	-426	-0-	8502	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8928 X	8333	-0-	-595	-0-	8333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8550 X	7299	-0-	-1251	-0-	7299	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	7982	-0-	7982	7982	7982	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360			
05	8556 X	7964	-0-	-592	-0-	7964	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8494 X	7687	-0-	-807	-0-	7687	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8494 X	7629	-0-	-865	-0-	7629	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8220 X	7269	-0-	-951	-0-	7269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	7390	-0-	7390	7390	7390	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286			
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5254	-0-	5254	5254	5254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #: 55HH		RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 - 16523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	9021 X	6696	-0-	-2325	-0-	6696 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	9021 X	6450	-0-	-2571	-0-	6450 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	8730 X	5793	-0-	-2937	-0-	5793 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	6465	-0-	6465	6465	6465 3	Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 81HH		RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658
05	5611 X	5274	-0-	-337	-0-	5274 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5310 X	4848	-0-	-462	-0-	4848 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	5001	-0-	-424	-0-	5001 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5332 X	5197	-0-	-135	-0-	5197 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5160 X	5052	-0-	-108	-0-	5052 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	5290	-0-	5290	5290	5290 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 54HH		RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 - 15355
05	3348 X	2762	-0-	-586	-0-	2762 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3348 X	2543	-0-	-805	-0-	2543 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	2491 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	2437 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2929	-0-	2929	2929	2929 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 53HH		RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 - 17470
05	10168 X	9876	-0-	-292	-0-	9876 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	9840 X	9364	-0-	-476	-0-	9364 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	10168 X	9578	-0-	-590	-0-	9578 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	10168 X	9278	-0-	-890	-0-	9278 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	9720 X	8836	-0-	-884	-0-	8836 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	8996	-0-	8996	8996	8996 3	Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #: 82HH		RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 - 16766
05	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	4791 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5610 X	4669	-0-	-941	-0-	4669 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5270 X	4690	-0-	-580	-0-	4690 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	5151	-0-	5151	5151	5151 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 51HH		RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 - 14991
05	7285 X	7186	-0-	-99	-0-	7186 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6990 X	6911	-0-	-79	-0-	6911 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7254 X	6968	-0-	-286	-0-	6968 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7254 X	6902	-0-	-352	-0-	6902 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	7020 X	6643	-0-	-377	-0-	6643 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	6695	-0-	6695	6695	6695 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 54HH		RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 - 16464
05	8277 X	6191	-0-	-2086	-0-	6191 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7380 X	4588	-0-	-2792	-0-	4588 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	7626 X	5714	-0-	-1912	-0-	5714 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	6000 X	4893	-0-	-1107	-0-	4893 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	3615	-0-	3615	3615	3615 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 - 17588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		16771 X	13797	-0-	-2974	-0-	13797	3	Y	-0-		-0-
06		15420 X	13143	-0-	-2277	-0-	13143	3	Y	-0-		-0-
07		15314 X	13358	-0-	-1956	-0-	13358	3	Y	-0-		-0-
08		14074 X	14060	-0-	-14	-0-	14060	3	Y	-0-		-0-
09		13620 X	13539	-0-	-81	-0-	13539	3	Y	-0-		-0-
10		0	13807	-0-	13807	13807	13807	3	Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 - 16450	
05		10664 X	8953	-0-	-1711	-0-	8953	3	Y	-0-		-0-
06		9990 X	8555	-0-	-1435	-0-	8555	3	Y	-0-		-0-
07		9362 X	8653	-0-	-709	-0-	8653	3	Y	-0-		-0-
08		9362 X	9055	-0-	-307	-0-	9055	3	Y	-0-		-0-
09		9060 X	8411	-0-	-649	-0-	8411	3	Y	-0-		-0-
10		0	8748	-0-	8748	8748	8748	3	Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 - 15062	
05		8804 X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3	Y	-0-		-0-
06		8670 X	7959	-0-	-711	-0-	7959	3	Y	-0-		-0-
07		8959 X	8390	-0-	-569	-0-	8390	3	Y	-0-		-0-
08		8959 X	8276	-0-	-683	-0-	8276	3	Y	-0-		-0-
09		8490 X	7905	-0-	-585	-0-	7905	3	Y	-0-		-0-
10		0	7543	-0-	7543	7543	7543	3	Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 - 17143	
05		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3	Y	-0-		-0-
06		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3	Y	-0-		-0-
07		6820 X	6614	-0-	-206	-0-	6614	3	Y	-0-		-0-
08		6851 X	6401	-0-	-450	-0-	6401	3	Y	-0-		-0-
09		6630 X	6311	-0-	-319	-0-	6311	3	Y	-0-		-0-
10		0	6032	-0-	6032	6032	6032	3	Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 - 15174	
05		8277 X	8155	-0-	-122	-0-	8155	3	Y	-0-		-0-
06		8400 X	6792	-0-	-1608	-0-	6792	3	Y	-0-		-0-
07		8680 X	8279	-0-	-401	-0-	8279	3	Y	-0-		-0-
08		8680 X	8129	-0-	-551	-0-	8129	3	Y	-0-		-0-
09		8220 X	7278	-0-	-942	-0-	7278	3	Y	-0-		-0-
10		0	7407	-0-	7407	7407	7407	3	Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 - 14911	
05		6696 X	5998	-0-	-698	-0-	5998	3	Y	-0-		-0-
06		6330 X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3	Y	-0-		-0-
07		6324 X	5805	-0-	-519	-0-	5805	3	Y	-0-		-0-
08		6324 X	5830	-0-	-494	-0-	5830	3	Y	-0-		-0-
09		6150 X	5346	-0-	-804	-0-	5346	3	Y	-0-		-0-
10		0	5280	-0-	5280	5280	5280	3	Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 - 17262	
05		11656 X	10769	-0-	-887	-0-	10769	3	Y	-0-		-0-
06		11130 X	10179	-0-	-951	-0-	10179	3	Y	-0-		-0-
07		11501 X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	3	Y	-0-		-0-
08		11501 X	10120	-0-	-1381	-0-	10120	3	Y	-0-		-0-
09		10590 X	9809	-0-	-781	-0-	9809	3	Y	-0-		-0-
10		0	10242	-0-	10242	10242	10242	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 -	15896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		13578 X	12779	-0-	-799	-0-	12779	3	Y	-0-			-0-
06		12990 X	11462	-0-	-1528	-0-	11462	3	Y	-0-			-0-
07		13175 X	9701	-0-	-3474	-0-	9701	3	Y	-0-			-0-
08		13175 X	13084	-0-	-91	-0-	13084	3	Y	-0-			-0-
09		12540 X	12110	-0-	-430	-0-	12110	3	Y	-0-			-0-
10		0	12225	-0-	12225		12225	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 -	15861	
05		6045 X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3	Y	-0-			-0-
06		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	3	Y	-0-			-0-
08		6572 X	4870	-0-	-1702	-0-	4870	3	Y	-0-			-0-
09		6360 X	6006	-0-	-354	-0-	6006	3	Y	-0-			-0-
10		0	4794	-0-	4794		4794	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 -	17751	
05		11315 X	10650	-0-	-665	-0-	10650	3	Y	-0-			-0-
06		10950 X	10607	-0-	-343	-0-	10607	3	Y	-0-			-0-
07		11222 X	10917	-0-	-305	-0-	10917	3	Y	-0-			-0-
08		11036 X	10324	-0-	-712	-0-	10324	3	Y	-0-			-0-
09		10620 X	9443	-0-	-1177	-0-	9443	3	Y	-0-			-0-
10		0	10354	-0-	10354		10354	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 -	14574	
05		6076 X	5106	-0-	-970	-0-	5106	3	Y	-0-			-0-
06		5880 X	5195	-0-	-685	-0-	5195	3	Y	-0-			-0-
07		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3	Y	-0-			-0-
08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3	Y	-0-			-0-
09		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3	Y	-0-			-0-
10		0	6064	-0-	6064		6064	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 -	15616	
05		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3	Y	-0-			-0-
06		7260 X	7084	-0-	-176	-0-	7084	3	Y	-0-			-0-
07		7502 X	7298	-0-	-204	-0-	7298	3	Y	-0-			-0-
08		7626 X	7319	-0-	-307	-0-	7319	3	Y	-0-			-0-
09		7380 X	6683	-0-	-697	-0-	6683	3	Y	-0-			-0-
10		0	7017	-0-	7017		7017	3	Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 -	17565	
05		5053 X	5052	-0-	-1	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
06		4860 X	4539	-0-	-321	-0-	4539	3	N	-0-			-0-
07		5022 X	4580	-0-	-442	-0-	4580	3	N	-0-			-0-
08		5053 X	2136	-0-	-2917	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
09		4890 X	4013	-0-	-877	-0-	4013	3	N	-0-			-0-
10		0	5004	-0-	5004		5004	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086	
05		5642 X	3595	-0-	-2047	-0-	3595	3	Y	-0-			-0-
06		5460 X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	3	Y	-0-			-0-
07		5642 X	4194	-0-	-1448	-0-	4194	3	Y	-0-			-0-
08		5642 X	4088	-0-	-1554	-0-	4088	3	Y	-0-			-0-
09		4590 X	4075	-0-	-515	-0-	4075	3	Y	-0-			-0-
10		0	3847	-0-	3847		3847	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917	- 16757
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	7471 X	6702	-0-	-769	-0-	6702 3			Y	-0-		-0-
06	6900 X	6748	-0-	-152	-0-	6748 3			Y	-0-		-0-
07	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 3			Y	-0-		-0-
08	6696 X	6622	-0-	-74	-0-	6622 3			Y	-0-		-0-
09	6750 X	5850	-0-	-900	-0-	5850 3			Y	-0-		-0-
10	0	9077	-0-	9077	9077	9077 3			Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855	- 16176
05	4402 X	2020	-0-	-2382	-0-	2020 3			Y	-0-		-0-
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647 3			Y	-0-		-0-
07	5952 X	5377	-0-	-575	-0-	5377 3			Y	-0-		-0-
08	5952 X	5360	-0-	-592	-0-	5360 3			Y	-0-		-0-
09	6540 X	4065	-0-	-2475	-0-	4065 3			Y	-0-		-0-
10	0	4477	-0-	4477	4477	4477 3			Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752	- 20307
05	11718 X	10772	-0-	-946	-0-	10772 3			Y	-0-		-0-
06	11190 X	10667	-0-	-523	-0-	10667 3			Y	-0-		-0-
07	11563 X	10789	-0-	-774	-0-	10789 3			Y	-0-		-0-
08	11346 X	10623	-0-	-723	-0-	10623 3			Y	-0-		-0-
09	10680 X	10554	-0-	-126	-0-	10554 3			Y	-0-		-0-
10	0	11654	-0-	11654	11654	11654 3			Y	-0-		-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17810
05	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377 3			Y	-0-		-0-
06	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291 3			Y	-0-		-0-
07	13268 X	12225	-0-	-1043	-0-	12225 3			Y	-0-		-0-
08	12927 X	11893	-0-	-1034	-0-	11893 3			Y	-0-		-0-
09	12510 X	11118	-0-	-1392	-0-	11118 3			Y	-0-		-0-
10	0	1152	-0-	1152	1152	1152 3			Y	-0-		-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852	- 17841
05	11842 X	11353	-0-	-489	-0-	11353 3			Y	-0-		-0-
06	11460 X	11135	-0-	-325	-0-	11135 3			Y	-0-		-0-
07	11842 X	11265	-0-	-577	-0-	11265 3			Y	-0-		-0-
08	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156 3			Y	-0-		-0-
09	10320 X	10018	-0-	-302	-0-	10018 3			Y	-0-		-0-
10	0	10090	-0-	10090	10090	10090 3			Y	-0-		-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294
05	9269 X	7844	-0-	-1425	-0-	7844 3			Y	-0-		-0-
06	8910 X	7542	-0-	-1368	-0-	7542 3			Y	-0-		-0-
07	9207 X	7783	-0-	-1424	-0-	7783 3			Y	-0-		-0-
08	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733 3			Y	-0-		-0-
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 3			Y	-0-		-0-
10	0	7608	-0-	7608	7608	7608 3			Y	-0-		-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976
05	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 3			Y	-0-		-0-
06	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265 3			Y	-0-		-0-
07	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 3			Y	-0-		-0-
08	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296 3			Y	-0-		-0-
09	8970 X	8551	-0-	-419	-0-	8551 3			Y	-0-		-0-
10	0	8849	-0-	8849	8849	8849 3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10-11		WELL #: 74HH		RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14663 X	13859	-0-	-804	-0-	13859 3	Y	-0-		-0-
06		14130 X	13226	-0-	-904	-0-	13226 3	Y	-0-		-0-
07		14601 X	13513	-0-	-1088	-0-	13513 3	Y	-0-		-0-
08		14446 X	13249	-0-	-1197	-0-	13249 3	Y	-0-		-0-
09		13650 X	12541	-0-	-1109	-0-	12541 3	Y	-0-		-0-
10		0	13063	-0-	13063		13063 3	Y	-0-		-0-

CGU 05-09		WELL #: 71HH		RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237
05		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124 3	Y	-0-		-0-
06		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 3	Y	-0-		-0-
07		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 3	Y	-0-		-0-
08		8339 X	7841	-0-	-498	-0-	7841 3	Y	-0-		-0-
09		8070 X	7500	-0-	-570	-0-	7500 3	Y	-0-		-0-
10		0	7828	-0-	7828		7828 3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 73HH		RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201
05		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13592 3	Y	-0-		-0-
06		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 3	Y	-0-		-0-
07		11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977 3	Y	-0-		-0-
08		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347 3	Y	-0-		-0-
09		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728 3	Y	-0-		-0-
10		0	11850	-0-	11850		11850 3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 72HH		RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118
05		16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	16975 3	Y	-0-		-0-
06		16350 X	16116	-0-	-234	-0-	16116 3	Y	-0-		-0-
07		16895 X	16372	-0-	-523	-0-	16372 3	Y	-0-		-0-
08		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	16157 3	Y	-0-		-0-
09		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	16031 3	Y	-0-		-0-
10		0	16656	-0-	16656		16656 3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #: 72HH		RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858	- 16233
05		10385 X	9878	-0-	-507	-0-	9878 3	Y	-0-		-0-
06		10050 X	9371	-0-	-679	-0-	9371 3	Y	-0-		-0-
07		10385 X	9772	-0-	-613	-0-	9772 3	Y	-0-		-0-
08		9331 X	9222	-0-	-109	-0-	9222 3	Y	-0-		-0-
09		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538 3	Y	-0-		-0-
10		0	9495	-0-	9495		9495 3	Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113	- 19395
05		9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801 3	Y	-0-		-0-
06		8940 X	8340	-0-	-600	-0-	8340 3	Y	-0-		-0-
07		9052 X	8192	-0-	-860	-0-	8192 3	Y	-0-		-0-
08		9052 X	8034	-0-	-1018	-0-	8034 3	Y	-0-		-0-
09		8730 X	7180	-0-	-1550	-0-	7180 3	Y	-0-		-0-
10		0	7212	-0-	7212		7212 3	Y	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 51HH		RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112	- 17176
05		13206 X	11823	-0-	-1383	-0-	11823 3	Y	-0-		-0-
06		12240 X	11220	-0-	-1020	-0-	11220 3	Y	-0-		-0-
07		12524 X	12328	-0-	-196	-0-	12328 3	Y	-0-		-0-
08		12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12857 3	Y	-0-		-0-
09		11880 X	11528	-0-	-352	-0-	11528 3	Y	-0-		-0-
10		0	11592	-0-	11592		11592 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
CGU 15-18		WELL #:	76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	9620	-0-	9620	-0-	9620 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17-19		WELL #:	71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494	
05		7936 X	7703	-0-	-233	-0-	7703 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		7590 X	7248	-0-	-342	-0-	7248 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		7843 X	7234	-0-	-609	-0-	7234 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		7843 X	7131	-0-	-712	-0-	7131 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		7590 X	5811	-0-	-1779	-0-	5811 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	5732	-0-	5732	-0-	5732 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 14-15-19		WELL #:	71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009	
05		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		10890 X	10739	-0-	-151	-0-	10739 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		11935 X	11081	-0-	-854	-0-	11081 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	9974	-0-	9974	-0-	9974 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 11-17		WELL #:	75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553	
05		10013 X	8934	-0-	-1079	-0-	8934 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		10170 X	7809	-0-	-2361	-0-	7809 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		10509 X	7153	-0-	-3356	-0-	7153 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		10509 X	7155	-0-	-3354	-0-	7155 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		8640 X	8457	-0-	-183	-0-	8457 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	7544	-0-	7544	-0-	7544 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 16-17-19		WELL #:	71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698	
05		16895 X	15892	-0-	-1003	-0-	15892 3	N	-0-	-0-	-0-
06		15960 X	15167	-0-	-793	-0-	15167 3	N	-0-	-0-	-0-
07		16492 X	15369	-0-	-1123	-0-	15369 3	N	-0-	-0-	-0-
08		16368 X	15233	-0-	-1135	-0-	15233 3	N	-0-	-0-	-0-
09		15630 X	14847	-0-	-783	-0-	14847 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	15348	-0-	15348	-0-	15348 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:	51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618	
05		5208 X	4661	-0-	-547	-0-	4661 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		5160 X	4462	-0-	-698	-0-	4462 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		5332 X	4343	-0-	-989	-0-	4343 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		5115 X	5114	-0-	-1	-0-	5114 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		4890 X	4760	-0-	-130	-0-	4760 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	4225	-0-	4225	-0-	4225 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #:	73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573	
05		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14728 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13911 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	14145 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	14230 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	13099	-0-	13099	-0-	13099 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	10710 - 17749
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3	Y	-0-		-0-
06	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3	Y	-0-		-0-
07	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3	Y	-0-		-0-
08	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3	Y	-0-		-0-
09	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3	Y	-0-		-0-
10	0	11311	-0-	11311	11311	11311	3	Y	-0-		-0-

CGU 22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10960 - 19544
05	12772 X	10763	-0-	-2009	-0-	10763	3	N	-0-		-0-
06	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	3	N	-0-		-0-
07	12493 X	12421	-0-	-72	-0-	12421	3	N	-0-		-0-
08	12493 X	12145	-0-	-348	-0-	12145	3	N	-0-		-0-
09	12450 X	11441	-0-	-1009	-0-	11441	3	N	-0-		-0-
10	0	11641	-0-	11641	11641	11641	3	N	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #: 75HH		RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10872 - 17985
05	15593 X	13417	-0-	-2176	-0-	13417	3	Y	-0-		-0-
06	15090 X	14848	-0-	-242	-0-	14848	3	Y	-0-		-0-
07	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	3	Y	-0-		-0-
08	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3	Y	-0-		-0-
09	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3	Y	-0-		-0-
10	0	14649	-0-	14649	14649	14649	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 74HH		RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	10865 - 20320
05	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	3	Y	-0-		-0-
06	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3	Y	-0-		-0-
07	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	8147	3	Y	-0-		-0-
08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3	Y	-0-		-0-
09	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3	Y	-0-		-0-
10	0	8633	-0-	8633	8633	8633	3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #: 72HH		RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11060 - 17217
05	15221 X	14608	-0-	-613	-0-	14608	3	Y	-0-		-0-
06	14280 X	13612	-0-	-668	-0-	13612	3	Y	-0-		-0-
07	13795 X	13632	-0-	-163	-0-	13632	3	Y	-0-		-0-
08	14601 X	13272	-0-	-1329	-0-	13272	3	Y	-0-		-0-
09	14130 X	13858	-0-	-272	-0-	13858	3	Y	-0-		-0-
10	0	13886	-0-	13886	13886	13886	3	Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	10661 - 14809
05	7688 X	7223	-0-	-465	-0-	7223	3	Y	-0-		-0-
06	7440 X	6562	-0-	-878	-0-	6562	3	Y	-0-		-0-
07	7688 X	7219	-0-	-469	-0-	7219	3	Y	-0-		-0-
08	7347 X	7056	-0-	-291	-0-	7056	3	Y	-0-		-0-
09	7080 X	6483	-0-	-597	-0-	6483	3	Y	-0-		-0-
10	0	6690	-0-	6690	6690	6690	3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #: 73HH		RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10894 - 17010
05	8742 X	8118	-0-	-624	-0-	8118	3	Y	-0-		-0-
06	8160 X	7400	-0-	-760	-0-	7400	3	Y	-0-		-0-
07	8122 X	7354	-0-	-768	-0-	7354	3	Y	-0-		-0-
08	8122 X	6874	-0-	-1248	-0-	6874	3	Y	-0-		-0-
09	7860 X	7071	-0-	-789	-0-	7071	3	Y	-0-		-0-
10	0	7668	-0-	7668	7668	7668	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18-21-22		WELL #: 73HH		RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842 - 14997
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	5601	-0-	5601	5601	5601 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03-14		WELL #: 71HH		RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727 - 18786
05	18879 X	16210	-0-	-2669	-0-	16210 3	N	-0-	-0-	-0-
06	17730 X	15862	-0-	-1868	-0-	15862 3	N	-0-	-0-	-0-
07	18011 X	15745	-0-	-2266	-0-	15745 3	N	-0-	-0-	-0-
08	17639 X	15938	-0-	-1701	-0-	15938 3	N	-0-	-0-	-0-
09	16530 X	15404	-0-	-1126	-0-	15404 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	15097	-0-	15097	15097	15097 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 18-21-22		WELL #: 72HH		RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902 - 14847
05	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5456 X	5334	-0-	-122	-0-	5334 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5952 X	5185	-0-	-767	-0-	5185 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5760 X	4949	-0-	-811	-0-	4949 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	4672	-0-	4672	4672	4672 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 52HH		RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823 - 14813
05	5487 X	4790	-0-	-697	-0-	4790 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5310 X	4681	-0-	-629	-0-	4681 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5487 X	4539	-0-	-948	-0-	4539 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	4388	-0-	4388	4388	4388 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 54HH		RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866 - 14959
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7223 X	6821	-0-	-402	-0-	6821 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	6990 X	5577	-0-	-1413	-0-	5577 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	5663	-0-	5663	5663	5663 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 71HH		RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655 - 15550
05	14477 X	14117	-0-	-360	-0-	14117 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	14010 X	13545	-0-	-465	-0-	13545 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	14477 X	13519	-0-	-958	-0-	13519 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	13561 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	13096	-0-	13096	13096	13096 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 18-21-22		WELL #: 71HH		RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 - 15427
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7037 X	5531	-0-	-1506	-0-	5531 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	6780 X	5941	-0-	-839	-0-	5941 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	5699	-0-	5699	5699	5699 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12989 X	12378	-0-	-611	-0-	12378	3	Y	-0-			-0-
06		12570 X	10982	-0-	-1588	-0-	10982	3	Y	-0-			-0-
07		12989 X	11216	-0-	-1773	-0-	11216	3	Y	-0-			-0-
08		14012 X	10913	-0-	-3099	-0-	10913	3	Y	-0-			-0-
09		13560 X	9898	-0-	-3662	-0-	9898	3	Y	-0-			-0-
10		0	10075	-0-	10075	10075	10075	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738	
05		10943 X	10625	-0-	-318	-0-	10625	3	Y	-0-			-0-
06		10590 X	10124	-0-	-466	-0-	10124	3	Y	-0-			-0-
07		10943 X	9620	-0-	-1323	-0-	9620	3	Y	-0-			-0-
08		10695 X	9214	-0-	-1481	-0-	9214	3	Y	-0-			-0-
09		10350 X	9645	-0-	-705	-0-	9645	3	Y	-0-			-0-
10		0	9045	-0-	9045	9045	9045	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470	
05		9362 X	8623	-0-	-739	-0-	8623	3	Y	-0-			-0-
06		9150 X	8379	-0-	-771	-0-	8379	3	Y	-0-			-0-
07		9455 X	8978	-0-	-477	-0-	8978	3	Y	-0-			-0-
08		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3	Y	-0-			-0-
09		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3	Y	-0-			-0-
10		0	7467	-0-	7467	7467	7467	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510	
05		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3	Y	-0-			-0-
06		9690 X	9313	-0-	-377	-0-	9313	3	Y	-0-			-0-
07		10013 X	9422	-0-	-591	-0-	9422	3	Y	-0-			-0-
08		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3	Y	-0-			-0-
09		8670 X	8006	-0-	-664	-0-	8006	3	Y	-0-			-0-
10		0	8490	-0-	8490	8490	8490	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143	- 22289	
05		26133 X	24923	-0-	-1210	-0-	24923	3	Y	-0-			-0-
06		25260 X	23577	-0-	-1683	-0-	23577	3	Y	-0-			-0-
07		25265 X	24433	-0-	-832	-0-	24433	3	Y	-0-			-0-
08		25203 X	23766	-0-	-1437	-0-	23766	3	Y	-0-			-0-
09		24390 X	22826	-0-	-1564	-0-	22826	3	Y	-0-			-0-
10		0	23284	-0-	23284	23284	23284	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208	- 18097	
05		12276 X	9541	-0-	-2735	-0-	9541	3	Y	-0-			-0-
06		10950 X	10079	-0-	-871	-0-	10079	3	Y	-0-			-0-
07		10416 X	10379	-0-	-37	-0-	10379	3	Y	-0-			-0-
08		10416 X	10131	-0-	-285	-0-	10131	3	Y	-0-			-0-
09		10080 X	9648	-0-	-432	-0-	9648	3	Y	-0-			-0-
10		0	9864	-0-	9864	9864	9864	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941	- 18283	
05		9114 X	8710	-0-	-404	-0-	8710	3	Y	-0-			-0-
06		8820 X	7904	-0-	-916	-0-	7904	3	Y	-0-			-0-
07		9114 X	8260	-0-	-854	-0-	8260	3	Y	-0-			-0-
08		9114 X	8130	-0-	-984	-0-	8130	3	Y	-0-			-0-
09		8550 X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3	Y	-0-			-0-
10		0	7801	-0-	7801	7801	7801	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10974 X	10045	-0-	-929	-0-	10045 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	9870 X	9083	-0-	-787	-0-	9083 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	10044 X	9411	-0-	-633	-0-	9411 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	9720 X	9041	-0-	-679	-0-	9041 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	9200	-0-	9200	9200	9200 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 72HH		RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096
05	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	8158	-0-	8158	8158	8158 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 12-16		WELL #: 71HH		RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688
05	8215 X	7691	-0-	-524	-0-	7691 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7650 X	7228	-0-	-422	-0-	7228 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7657 X	7314	-0-	-343	-0-	7314 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7688 X	7285	-0-	-403	-0-	7285 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	7440 X	6949	-0-	-491	-0-	6949 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	6591	-0-	6591	6591	6591 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113
05	7936 X	7855	-0-	-81	-0-	7855 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7680 X	7389	-0-	-291	-0-	7389 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7936 X	7407	-0-	-529	-0-	7407 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	7065	-0-	7065	7065	7065 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091
05	13981 X	12271	-0-	-1710	-0-	12271 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	13560 X	10805	-0-	-2755	-0-	10805 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	14012 X	10379	-0-	-3633	-0-	10379 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	14012 X	10551	-0-	-3461	-0-	10551 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	13140 X	10312	-0-	-2828	-0-	10312 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	10952	-0-	10952	10952	10952 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973
05	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10027 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	10020 X	8959	-0-	-1061	-0-	8959 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	9065	-0-	9065	9065	9065 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275
05	16802 X	15336	-0-	-1466	-0-	15336 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16260 X	14418	-0-	-1842	-0-	14418 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	16523 X	14652	-0-	-1871	-0-	14652 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	14539 X	14386	-0-	-153	-0-	14386 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	14073 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	14713	-0-	14713	14713	14713 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID -> 276484		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14570 X	14216	-0-	-354	-0-	14216 3	Y	-0-		-0-
06	14400 X	13063	-0-	-1337	-0-	13063 3	Y	-0-		-0-
07	14880 X	13574	-0-	-1306	-0-	13574 3	Y	-0-		-0-
08	13392 X	13255	-0-	-137	-0-	13255 3	Y	-0-		-0-
09	12960 X	12354	-0-	-606	-0-	12354 3	Y	-0-		-0-
10	0	13071	-0-	13071	13071	13071 3	Y	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID -> 276485		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814		
05	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864 3	Y	-0-		-0-
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10299 3	Y	-0-		-0-
07	10478 X	9133	-0-	-1345	-0-	9133 3	Y	-0-		-0-
08	9610 X	9155	-0-	-455	-0-	9155 3	Y	-0-		-0-
09	9300 X	8711	-0-	-589	-0-	8711 3	Y	-0-		-0-
10	0	8709	-0-	8709	8709	8709 3	Y	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID -> 276491		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850		
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 3	N	-0-		-0-
06	6300 X	6168	-0-	-132	-0-	6168 3	N	-0-		-0-
07	6789 X	6195	-0-	-594	-0-	6195 3	N	-0-		-0-
08	6789 X	6572	-0-	-217	-0-	6572 3	N	-0-		-0-
09	6570 X	5939	-0-	-631	-0-	5939 3	N	-0-		-0-
10	0	6142	-0-	6142	6142	6142 3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID -> 276492		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104		
05	5518 X	4105	-0-	-1413	-0-	4105 3	N	-0-		-0-
06	5190 X	4070	-0-	-1120	-0-	4070 3	N	-0-		-0-
07	4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4432 3	N	-0-		-0-
08	4867 X	4740	-0-	-127	-0-	4740 3	N	-0-		-0-
09	4530 X	4081	-0-	-449	-0-	4081 3	N	-0-		-0-
10	0	4681	-0-	4681	4681	4681 3	N	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #: 73HH		RRCID -> 276543		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459		
05	16120 X	16022	-0-	-98	-0-	16022 3	Y	-0-		-0-
06	15600 X	15139	-0-	-461	-0-	15139 3	Y	-0-		-0-
07	16120 X	15729	-0-	-391	-0-	15729 3	Y	-0-		-0-
08	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15552 3	Y	-0-		-0-
09	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	15004 3	Y	-0-		-0-
10	0	15105	-0-	15105	15105	15105 3	Y	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 51HH		RRCID -> 277374		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621		
05	8494 X	8235	-0-	-259	-0-	8235 3	N	-0-		-0-
06	8130 X	7739	-0-	-391	-0-	7739 3	N	-0-		-0-
07	8308 X	7400	-0-	-908	-0-	7400 3	N	-0-		-0-
08	8246 X	7076	-0-	-1170	-0-	7076 3	N	-0-		-0-
09	7980 X	7188	-0-	-792	-0-	7188 3	N	-0-		-0-
10	0	7396	-0-	7396	7396	7396 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 277375		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	9951 X	9031	-0-	-920	-0-	9031	3	N	-0-			-0-
06	9480 X	8509	-0-	-971	-0-	8509	3	N	-0-			-0-
07	9796 X	8694	-0-	-1102	-0-	8694	3	N	-0-			-0-
08	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	3	N	-0-			-0-
09	9330 X	7765	-0-	-1565	-0-	7765	3	N	-0-			-0-
10	0	8048	-0-	8048	8048	8048	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 - 15843	
05	7161 X	7013	-0-	-148	-0-	7013	3	N	-0-			-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3	N	-0-			-0-
07	7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970	3	N	-0-			-0-
08	7192 X	6333	-0-	-859	-0-	6333	3	N	-0-			-0-
09	7140 X	6174	-0-	-966	-0-	6174	3	N	-0-			-0-
10	0	6626	-0-	6626	6626	6626	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630	
05	7378 X	7371	-0-	-7	-0-	7371	3	N	-0-			-0-
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3	N	-0-			-0-
07	7843 X	7198	-0-	-645	-0-	7198	3	N	-0-			-0-
08	7843 X	6871	-0-	-972	-0-	6871	3	N	-0-			-0-
09	7590 X	6697	-0-	-893	-0-	6697	3	N	-0-			-0-
10	0	7092	-0-	7092	7092	7092	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431	
05	8835 X	8659	-0-	-176	-0-	8659	3	N	-0-			-0-
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3	N	-0-			-0-
07	9021 X	7974	-0-	-1047	-0-	7974	3	N	-0-			-0-
08	9021 X	7774	-0-	-1247	-0-	7774	3	N	-0-			-0-
09	8730 X	7290	-0-	-1440	-0-	7290	3	N	-0-			-0-
10	0	5639	-0-	5639	5639	5639	3	N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585	
05	11470 X	11361	-0-	-109	-0-	11361	3	N	-0-			-0-
06	10680 X	10429	-0-	-251	-0-	10429	3	N	-0-			-0-
07	12555 X	11051	-0-	-1504	-0-	11051	3	N	-0-			-0-
08	12555 X	11057	-0-	-1498	-0-	11057	3	N	-0-			-0-
09	12150 X	10550	-0-	-1600	-0-	10550	3	N	-0-			-0-
10	0	10600	-0-	10600	10600	10600	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720	
05	7502 X	6810	-0-	-692	-0-	6810	3	N	-0-			-0-
06	7260 X	6683	-0-	-577	-0-	6683	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6534	-0-	-782	-0-	6534	3	N	-0-			-0-
08	7316 X	6563	-0-	-753	-0-	6563	3	N	-0-			-0-
09	6690 X	6297	-0-	-393	-0-	6297	3	N	-0-			-0-
10	0	6449	-0-	6449	6449	6449	3	N	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 - 18108	
05	9114 X	8469	-0-	-645	-0-	8469	3	Y	-0-			-0-
06	8490 X	7470	-0-	-1020	-0-	7470	3	Y	-0-			-0-
07	8928 X	7960	-0-	-968	-0-	7960	3	Y	-0-			-0-
08	8928 X	7766	-0-	-1162	-0-	7766	3	Y	-0-			-0-
09	8640 X	7314	-0-	-1326	-0-	7314	3	Y	-0-			-0-
10	0	7451	-0-	7451	7451	7451	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962	- 18253	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	10757 X	10073	-0-	-684	-0-	10073	3		N	-0-			-0-
06	10410 X	9710	-0-	-700	-0-	9710	3		N	-0-			-0-
07	10757 X	10052	-0-	-705	-0-	10052	3		N	-0-			-0-
08	10416 X	9786	-0-	-630	-0-	9786	3		N	-0-			-0-
09	9930 X	9212	-0-	-718	-0-	9212	3		N	-0-			-0-
10	0	9343	-0-	9343	9343	9343	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983	- 18285	
05	10416 X	9700	-0-	-716	-0-	9700	3		N	-0-			-0-
06	10080 X	9203	-0-	-877	-0-	9203	3		N	-0-			-0-
07	10416 X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	3		N	-0-			-0-
08	10044 X	9043	-0-	-1001	-0-	9043	3		N	-0-			-0-
09	9570 X	8627	-0-	-943	-0-	8627	3		N	-0-			-0-
10	0	8725	-0-	8725	8725	8725	3		N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233	- 16233	
05	20212 X	18020	-0-	-2192	-0-	18020	3		N	-0-			-0-
06	18900 X	17013	-0-	-1887	-0-	17013	3		N	-0-			-0-
07	18662 X	17291	-0-	-1371	-0-	17291	3		N	-0-			-0-
08	18662 X	17443	-0-	-1219	-0-	17443	3		N	-0-			-0-
09	17430 X	16572	-0-	-858	-0-	16572	3		N	-0-			-0-
10	0	17105	-0-	17105	17105	17105	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882	- 18103	
05	10664 X	10189	-0-	-475	-0-	10189	3		N	-0-			-0-
06	10440 X	9330	-0-	-1110	-0-	9330	3		N	-0-			-0-
07	10788 X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3		N	-0-			-0-
08	10788 X	9382	-0-	-1406	-0-	9382	3		N	-0-			-0-
09	10260 X	9049	-0-	-1211	-0-	9049	3		N	-0-			-0-
10	0	8778	-0-	8778	8778	8778	3		N	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926	- 17772	
05	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3		N	-0-			-0-
06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3		N	-0-			-0-
07	9486 X	9278	-0-	-208	-0-	9278	3		N	-0-			-0-
08	9486 X	8528	-0-	-958	-0-	8528	3		N	-0-			-0-
09	9180 X	7967	-0-	-1213	-0-	7967	3		N	-0-			-0-
10	0	8092	-0-	8092	8092	8092	3		N	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932	- 15689	
05	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	5268	3		N	-0-			-0-
06	5400 X	5176	-0-	-224	-0-	5176	3		N	-0-			-0-
07	5580 X	4849	-0-	-731	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
08	5456 X	4850	-0-	-606	-0-	4850	3		N	-0-			-0-
09	5190 X	4751	-0-	-439	-0-	4751	3		N	-0-			-0-
10	0	4883	-0-	4883	4883	4883	3		N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880	
05	11780 X	10838	-0-	-942	-0-	10838	3		N	-0-			-0-
06	11190 X	10666	-0-	-524	-0-	10666	3		N	-0-			-0-
07	11315 X	10850	-0-	-465	-0-	10850	3		N	-0-			-0-
08	11253 X	10689	-0-	-564	-0-	10689	3		N	-0-			-0-
09	10890 X	10125	-0-	-765	-0-	10125	3		N	-0-			-0-
10	0	10356	-0-	10356	10356	10356	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		16430 X	15513	-0-	-917	-0-	15513	3	N	-0-			-0-
06		15540 X	14332	-0-	-1208	-0-	14332	3	N	-0-			-0-
07		16399 X	14506	-0-	-1893	-0-	14506	3	N	-0-			-0-
08		16399 X	14433	-0-	-1966	-0-	14433	3	N	-0-			-0-
09		15870 X	13694	-0-	-2176	-0-	13694	3	N	-0-			-0-
10		0	13991	-0-	13991	13991	13991	3	N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082		
05		28923 X	27372	-0-	-1551	-0-	27372	3	N	-0-			-0-
06		27780 X	25964	-0-	-1816	-0-	25964	3	N	-0-			-0-
07		28365 X	26177	-0-	-2188	-0-	26177	3	N	-0-			-0-
08		27714 X	25729	-0-	-1985	-0-	25729	3	N	-0-			-0-
09		26490 X	24579	-0-	-1911	-0-	24579	3	N	-0-			-0-
10		0	24721	-0-	24721	24721	24721	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819		
05		10323 X	9390	-0-	-933	-0-	9390	3	N	-0-			-0-
06		9990 X	9532	-0-	-458	-0-	9532	3	N	-0-			-0-
07		10044 X	9493	-0-	-551	-0-	9493	3	N	-0-			-0-
08		10044 X	8096	-0-	-1948	-0-	8096	3	N	-0-			-0-
09		9540 X	8271	-0-	-1269	-0-	8271	3	N	-0-			-0-
10		0	9303	-0-	9303	9303	9303	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267		
05		14508 X	13678	-0-	-830	-0-	13678	3	N	-0-			-0-
06		14040 X	12894	-0-	-1146	-0-	12894	3	N	-0-			-0-
07		14074 X	11847	-0-	-2227	-0-	11847	3	N	-0-			-0-
08		14043 X	10140	-0-	-3903	-0-	10140	3	N	-0-			-0-
09		13590 X	9733	-0-	-3857	-0-	9733	3	N	-0-			-0-
10		0	10293	-0-	10293	10293	10293	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331		
05		8432 X	4592	-0-	-3840	-0-	4592	3	N	-0-			-0-
06		8160 X	6118	-0-	-2042	-0-	6118	3	N	-0-			-0-
07		13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3	N	-0-			-0-
08		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3	N	-0-			-0-
09		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3	N	-0-			-0-
10		0	7154	-0-	7154	7154	7154	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269		
05		9455 X	8931	-0-	-524	-0-	8931	3	N	-0-			-0-
06		8970 X	8722	-0-	-248	-0-	8722	3	N	-0-			-0-
07		9176 X	8769	-0-	-407	-0-	8769	3	N	-0-			-0-
08		9176 X	8565	-0-	-611	-0-	8565	3	N	-0-			-0-
09		8880 X	8187	-0-	-693	-0-	8187	3	N	-0-			-0-
10		0	7475	-0-	7475	7475	7475	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980		
05		10726 X	9631	-0-	-1095	-0-	9631	3	N	-0-			-0-
06		10170 X	9220	-0-	-950	-0-	9220	3	N	-0-			-0-
07		10416 X	9325	-0-	-1091	-0-	9325	3	N	-0-			-0-
08		10168 X	9222	-0-	-946	-0-	9222	3	N	-0-			-0-
09		9420 X	8476	-0-	-944	-0-	8476	3	N	-0-			-0-
10		0	8698	-0-	8698	8698	8698	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 29-30		WELL #: 75HH		RRCID -> 279030		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	16438 3	N	-0-	-0-	-0-
06	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15551 3	N	-0-	-0-	-0-
07	16957 X	15734	-0-	-1223	-0-	15734 3	N	-0-	-0-	-0-
08	16957 X	15344	-0-	-1613	-0-	15344 3	N	-0-	-0-	-0-
09	16410 X	14812	-0-	-1598	-0-	14812 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	14919	-0-	14919	14919	14919 3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 31HH		RRCID -> 283741		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855		
05	28334 X	25334	-0-	-3000	-0-	25334 3	N	-0-	-0-	-0-
06	26550 X	23513	-0-	-3037	-0-	23513 3	N	-0-	-0-	-0-
07	26846 X	24195	-0-	-2651	-0-	24195 3	N	-0-	-0-	-0-
08	26381 X	23091	-0-	-3290	-0-	23091 3	N	-0-	-0-	-0-
09	25110 X	22269	-0-	-2841	-0-	22269 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	22377	-0-	22377	22377	22377 3	N	-0-	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #: 1HH		RRCID -> 284150		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082		
05	49724 X	44033	-0-	-5691	-0-	44033 3	N	-0-	-0-	-0-
06	46620 X	41298	-0-	-5322	-0-	41298 3	N	-0-	-0-	-0-
07	46934 X	40832	-0-	-6102	-0-	40832 3	N	-0-	-0-	-0-
08	45508 X	40859	-0-	-4649	-0-	40859 3	N	-0-	-0-	-0-
09	43680 X	38107	-0-	-5573	-0-	38107 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	39322	-0-	39322	39322	39322 3	N	-0-	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #: 2HH		RRCID -> 284151		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198		
05	57164 X	55046	-0-	-2118	-0-	55046 3	N	-0-	-0-	-0-
06	56670 X	52172	-0-	-4498	-0-	52172 3	N	-0-	-0-	-0-
07	58559 X	52690	-0-	-5869	-0-	52690 3	N	-0-	-0-	-0-
08	58559 X	51857	-0-	-6702	-0-	51857 3	N	-0-	-0-	-0-
09	54780 X	48671	-0-	-6109	-0-	48671 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	49048	-0-	49048	49048	49048 3	N	-0-	-0-	-0-

FROST BOREN GU		WELL #: 3HH		RRCID -> 284152		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463		
05	52483 X	49077	-0-	-3406	-0-	49077 3	N	-0-	-0-	-0-
06	50280 X	45301	-0-	-4979	-0-	45301 3	N	-0-	-0-	-0-
07	49724 X	45869	-0-	-3855	-0-	45869 3	N	-0-	-0-	-0-
08	49724 X	45343	-0-	-4381	-0-	45343 3	N	-0-	-0-	-0-
09	48120 X	42759	-0-	-5361	-0-	42759 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	42837	-0-	42837	42837	42837 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #: 76HH		RRCID -> 284158		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949		
05	36735 X	35199	-0-	-1536	-0-	35199 3	N	-0-	-0-	-0-
06	35610 X	32244	-0-	-3366	-0-	32244 3	N	-0-	-0-	-0-
07	36797 X	33656	-0-	-3141	-0-	33656 3	N	-0-	-0-	-0-
08	36797 X	33113	-0-	-3684	-0-	33113 3	N	-0-	-0-	-0-
09	34140 X	31477	-0-	-2663	-0-	31477 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	32079	-0-	32079	32079	32079 3	N	-0-	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #: 32HH		RRCID -> 284170		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821		
05	19964 X	19214	-0-	-750	-0-	19214 3	N	-0-	-0-	-0-
06	19530 X	17805	-0-	-1725	-0-	17805 3	N	-0-	-0-	-0-
07	20181 X	18256	-0-	-1925	-0-	18256 3	N	-0-	-0-	-0-
08	20181 X	17669	-0-	-2512	-0-	17669 3	N	-0-	-0-	-0-
09	19020 X	16913	-0-	-2107	-0-	16913 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	17385	-0-	17385	17385	17385 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	45136	X	39871	-0-	-5265	-0-	39871 3	N	-0-			-0-
06	43590	X	37584	-0-	-6006	-0-	37584 3	N	-0-			-0-
07	44547	X	37710	-0-	-6837	-0-	37710 3	N	-0-			-0-
08	41323	X	36848	-0-	-4475	-0-	36848 3	N	-0-			-0-
09	39330	X	34681	-0-	-4649	-0-	34681 3	N	-0-			-0-
10	0		35199	-0-	35199	35199	35199 3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385
05	54715	X	49275	-0-	-5440	-0-	49275 3	N	-0-			-0-
06	52950	X	49599	-0-	-3351	-0-	49599 3	N	-0-			-0-
07	53149	X	53149	-0-	-0-	-0-	53149 3	N	-0-			-0-
08	52421	X	49695	-0-	-2726	-0-	49695 3	N	-0-			-0-
09	51501	X	51501	-0-	-0-	-0-	51501 3	N	-0-			-0-
10	0		52641	-0-	52641	52641	52641 3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036
05	41695	X	37550	-0-	-4145	-0-	37550 3	N	-0-			-0-
06	39780	X	37857	-0-	-1923	-0-	37857 3	N	-0-			-0-
07	39494	X	33358	-0-	-6136	-0-	33358 3	N	-0-			-0-
08	38688	X	36081	-0-	-2607	-0-	36081 3	N	-0-			-0-
09	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	38244 3	N	-0-			-0-
10	0		34446	-0-	34446	34446	34446 3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243
05	66495	X	57031	-0-	-9464	-0-	57031 3	N	-0-			-0-
06	63600	X	53930	-0-	-9670	-0-	53930 3	N	-0-			-0-
07	64449	X	50902	-0-	-13547	-0-	50902 3	N	-0-			-0-
08	63519	X	52265	-0-	-11254	-0-	52265 3	N	-0-			-0-
09	56640	X	45215	-0-	-11425	-0-	45215 3	N	-0-			-0-
10	0		55810	-0-	55810	55810	55810 3	N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920	- 18183
05	52235	X	49033	-0-	-3202	-0-	49033 3	N	-0-			-0-
06	50250	X	44775	-0-	-5475	-0-	44775 3	N	-0-			-0-
07	50716	X	45516	-0-	-5200	-0-	45516 3	N	-0-			-0-
08	50003	X	44605	-0-	-5398	-0-	44605 3	N	-0-			-0-
09	48390	X	41658	-0-	-6732	-0-	41658 3	N	-0-			-0-
10	0		41197	-0-	41197	41197	41197 3	N	-0-			-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940	- 21483
05	65596	X	59824	-0-	-5772	-0-	59824 3	N	-0-			-0-
06	62910	X	54430	-0-	-8480	-0-	54430 3	N	-0-			-0-
07	61628	X	55040	-0-	-6588	-0-	55040 3	N	-0-			-0-
08	61442	X	53262	-0-	-8180	-0-	53262 3	N	-0-			-0-
09	59010	X	51526	-0-	-7484	-0-	51526 3	N	-0-			-0-
10	0		50745	-0-	50745	50745	50745 3	N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856	- 19457
05	59241	X	49392	-0-	-9849	-0-	49392 3	N	-0-			-0-
06	56340	X	46446	-0-	-9894	-0-	46446 3	N	-0-			-0-
07	51460	X	48945	-0-	-2515	-0-	48945 3	N	-0-			-0-
08	49476	X	48468	-0-	-1008	-0-	48468 3	N	-0-			-0-
09	47790	X	46286	-0-	-1504	-0-	46286 3	N	-0-			-0-
10	0		52210	-0-	52210	52210	52210 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500	- 19530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		55707 X	51963	-0-	-3744	-0-	51963 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		52830 X	49463	-0-	-3367	-0-	49463 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		53165 X	52026	-0-	-1139	-0-	52026 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		53165 X	49118	-0-	-4047	-0-	49118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		52381 X	52381	-0-	-0-	-0-	52381 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	54604	-0-	54604	54604	54604 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640	- 18314
05		48329 X	42664	-0-	-5665	-0-	42664 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		46770 X	40335	-0-	-6435	-0-	40335 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		45787 X	38781	-0-	-7006	-0-	38781 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		45074 X	40182	-0-	-4892	-0-	40182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		44721 X	44721	-0-	-0-	-0-	44721 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	39122	-0-	39122	39122	39122 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545
05		51429 X	46927	-0-	-4502	-0-	46927 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		48750 X	43449	-0-	-5301	-0-	43449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		47864 X	37399	-0-	-10465	-0-	37399 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		47585 X	44496	-0-	-3089	-0-	44496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		46050 X	37959	-0-	-8091	-0-	37959 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	36426	-0-	36426	36426	36426 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650	- 18090
05		42997 X	33641	-0-	-9356	-0-	33641 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		41610 X	31183	-0-	-10427	-0-	31183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		41261 X	31672	-0-	-9589	-0-	31672 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		37107 X	29162	-0-	-7945	-0-	29162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		34080 X	25205	-0-	-8875	-0-	25205 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	25577	-0-	25577	25577	25577 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397
05		42594 X	32472	-0-	-10122	-0-	32472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		37050 X	30633	-0-	-6417	-0-	30633 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		37603 X	31103	-0-	-6500	-0-	31103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		33325 X	29081	-0-	-4244	-0-	29081 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		31410 X	27266	-0-	-4144	-0-	27266 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	28917	-0-	28917	28917	28917 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760
05		47368 X	36626	-0-	-10742	-0-	36626 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		45840 X	33168	-0-	-12672	-0-	33168 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		44268 X	34292	-0-	-9976	-0-	34292 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		40424 X	30081	-0-	-10343	-0-	30081 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		37350 X	30721	-0-	-6629	-0-	30721 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	29208	-0-	29208	29208	29208 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
05		49290 X	43127	-0-	-6163	-0-	43127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		47700 X	41145	-0-	-6555	-0-	41145 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		45043 X	41542	-0-	-3501	-0-	41542 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		45043 X	40809	-0-	-4234	-0-	40809 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		43170 X	38371	-0-	-4799	-0-	38371 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	33854	-0-	33854	33854	33854 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	10743 - 19829
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	50871 X	45813	-0-	-5058	-0-	45813	3	N	-0-			-0-
06	48210 X	41710	-0-	-6500	-0-	41710	3	N	-0-			-0-
07	47833 X	42511	-0-	-5322	-0-	42511	3	N	-0-			-0-
08	47089 X	41785	-0-	-5304	-0-	41785	3	N	-0-			-0-
09	44580 X	39225	-0-	-5355	-0-	39225	3	N	-0-			-0-
10	0	39235	-0-	39235	39235	39235	3	N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10823 - 17536
05	67028 X	67028	-0-	-0-	-0-	67028	3	N	-0-			-0-
06	49890 X	49874	-0-	-16	-0-	49874	3	N	-0-			-0-
07	49786 X	48042	-0-	-1744	-0-	48042	3	N	-0-			-0-
08	67022 X	45967	-0-	-21055	-0-	45967	3	N	-0-			-0-
09	64860 X	43589	-0-	-21271	-0-	43589	3	N	-0-			-0-
10	0	42660	-0-	42660	42660	42660	3	N	-0-			-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	12680 - 17925
05	37448 X	20013	-0-	-17435	-0-	20013	3	N	-0-			-0-
06	49679 X	49679	-0-	-0-	-0-	49679	3	N	-0-			-0-
07	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	42066	3	N	-0-			-0-
08	39378 X	39378	-0-	-0-	-0-	39378	3	N	-0-			-0-
09	49680 X	36258	-0-	-13422	-0-	36258	3	N	-0-			-0-
10	0	34950	-0-	34950	34950	34950	3	N	-0-			-0-

SN1 AGC		WELL #:		1HH	RRCID ->	288194	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10900 - 20808
05	132773 X	114295	-0-	-18478	-0-	114295	3	N	-0-			-0-
06	125190 X	105951	-0-	-19239	-0-	105951	3	N	-0-			-0-
07	124837 X	106899	-0-	-17938	-0-	106899	3	N	-0-			-0-
08	121117 X	100711	-0-	-20406	-0-	100711	3	N	-0-			-0-
09	114120 X	91123	-0-	-22997	-0-	91123	3	N	-0-			-0-
10	0	98667	-0-	98667	98667	98667	3	N	-0-			-0-

SN1 AGC		WELL #:		2HH	RRCID ->	288209	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11118 - 20968
05	144770 X	130949	-0-	-13821	-0-	130949	3	N	-0-			-0-
06	136830 X	121226	-0-	-15604	-0-	121226	3	N	-0-			-0-
07	136834 X	121845	-0-	-14989	-0-	121845	3	N	-0-			-0-
08	136834 X	117880	-0-	-18954	-0-	117880	3	N	-0-			-0-
09	128910 X	110983	-0-	-17927	-0-	110983	3	N	-0-			-0-
10	0	110890	-0-	110890	110890	110890	3	N	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	13758 - 19073
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	214	1	1678	2	Y		-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	219	1	1539	2	Y		-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	236	1	1589	2	Y		-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	230	1	1622	2	Y		-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	232	1	1514	2	Y		-0-
10	0	1830	-0-	1830	1830	246	1	1584	2	Y		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3546 X	3546	-0-	-0-	401 1	3145 2	Y	-0-			20
06		2566 X	2566	-0-	-0-	320 1	2246 2	Y	-0-			20
07		2666 X	2666	-0-	-0-	345 1	2321 2	Y	-0-			20
08		2752 X	2752	-0-	-0-	325 1	2284 2	Y	130			150
						143 9						
09		2353 X	2353	-0-	-0-	307 1	2002 2	Y	40			190
						44 9						
10		0	2125	-0-	2125	286 1	1838 2	Y	1	153 1		38
						1 9						

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209						JONES				
JONES		WELL #:		1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.11022	- 20793
05		296918 X	238819	-0-	-58099	-0-	1 2	238818 3	N	-0-		-0-
06		275850 X	228007	-0-	-47843	-0-	695 2	227312 3	N	-0-		-0-
07		270847 X	222832	-0-	-48015	-0-	222832 3		N	-0-		-0-
08		258416 X	205443	-0-	-52973	-0-	205443 3		N	-0-		-0-
09		0	199244	-0-	199244	199244	199244 3		N	-0-		-0-
10		0	195482	-0-	195482	394726	3147 2	192335 3	N	-0-		-0-

JONES		WELL #:		2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11210	- 20942
05		294469 X	237005	-0-	-57464	-0-	1 2	237004 3	N	-0-		-0-
06		273480 X	225707	-0-	-47773	-0-	688 2	225019 3	N	-0-		-0-
07		270320 X	214239	-0-	-56081	-0-	214239 3		N	-0-		-0-
08		252309 X	194080	-0-	-58229	-0-	194080 3		N	-0-		-0-
09		0	188115	-0-	188115	188115	188115 3		N	-0-		-0-
10		0	184447	-0-	184447	372562	2970 2	181477 3	N	-0-		-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	292046	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11113	- 19213
05		363878 X	274968	-0-	-88910	-0-	1 2	274967 3	N	-0-		-0-
06		394740 X	253278	-0-	-141462	-0-	775 2	252503 3	N	-0-		-0-
07		363878 X	236730	-0-	-127148	-0-	236730 3		N	-0-		-0-
08		315983 X	217152	-0-	-98831	-0-	217152 3		N	-0-		-0-
09		0	202762	-0-	202762	202762	202762 3		N	-0-		-0-
10		0	194976	-0-	194976	397738	3139 2	191837 3	N	-0-		-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	292047	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11188	- 19328
05		361739 X	271345	-0-	-90394	-0-	1 2	271344 3	N	-0-		-0-
06		390780 X	248805	-0-	-141975	-0-	761 2	248044 3	N	-0-		-0-
07		361739 X	230560	-0-	-131179	-0-	230560 3		N	-0-		-0-
08		317130 X	210114	-0-	-107016	-0-	210114 3		N	-0-		-0-
09		0	196779	-0-	196779	196779	196779 3		N	-0-		-0-
10		0	187920	-0-	187920	384699	3026 2	184894 3	N	-0-		-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	292048	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11078	- 19016
05		207824 X	163009	-0-	-44815	-0-	1 2	163008 3	N	-0-		-0-
06		225510 X	149380	-0-	-76130	-0-	457 2	148923 3	N	-0-		-0-
07		207824 X	139751	-0-	-68073	-0-	139751 3		N	-0-		-0-
08		189317 X	127935	-0-	-61382	-0-	127935 3		N	-0-		-0-
09		0	121504	-0-	121504	121504	121504 3		N	-0-		-0-
10		0	116270	-0-	116270	237774	1872 2	114398 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209								
TJT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293431	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11019 - 21328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TJT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293503	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	10695	PERF.11169 - 21445	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	274320 X	NO RPT	-0-	-274320	-0-				N	NO RPT		-0-
10	472440 X	NO RPT	-0-	-472440	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MARTIN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUTT, W. R.				WELL #:	4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERRETT				WELL #:	18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 230787		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 230788		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B.		WELL #: 9		RRCID -> 231364		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH		WELL #: 1		RRCID -> 231385		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS		WELL #: 5		RRCID -> 233783		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 233787		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 233855		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071 - 12634
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF. 9570 - 10902
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
FOX		WELL #:		1	RRCID ->	245738	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 11970		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	395	-0-	-411	-0-	10	1	384	2	Y	1			12
06	1080 N	755	-0-	-325	-0-	17	1	736	2	Y	2			14
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	Y	2			16
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	Y	2			18
09	0	689	-0-	689	689	31	1	656	2	Y	2			20
10	0	896	-0-	896	1585	22	1	871	2	Y	3			23

PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	245748	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 11980		
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	38	1	1448	2	Y	9			38
06	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	34	1	1518	2	Y	7			45
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	40	1	1587	2	Y	7			52
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1547	2	Y	7			59
09	0	1570	-0-	1570	1570	71	1	1490	2	Y	8			67
10	0	1572	-0-	1572	3142	38	1	1524	2	Y	9			76

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247569	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 11980		
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	22	1	835	2	Y	10			37
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	19	1	830	2	Y	6			43
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	7			50
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	8			58
09	0	920	-0-	920	920	41	1	870	2	Y	8			66
10	0	963	-0-	963	1883	23	1	929	2	Y	10			76

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925		
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	29	1	1350	2	Y	4	5	1	2
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	34	1	1608	2	Y	2			4
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1	1831	2	Y	4	4	1	4
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	58	1	2847	2	Y	6			10
09	0	2914	-0-	2914	2914	57	1	2850	2	Y	6	7	1	9
10	0	4126	-0-	4126	7040	80	1	4037	2	Y	8	8	1	9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	42	1	2630	2	Y	18		29
06	3000 N	3015	-0-	15	15	20	9	2940	2	Y	23	30 1	22
07	3100 N	3453	-0-	353	368	25	9	3367	2	Y	25	36 1	11
08	2501 N	2133	-0-	-368	-0-	58	1	2083	2	Y	14		25
09	0	925	-0-	925	925	28	9	898	2	Y	12	28 1	9
10	0	1106	-0-	1106	2031	35	1	1078	2	Y	10	13 1	6
						15	9						
						14	1						
						13	9						
						17	1						
						11	9						
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301				
05	11191 X	10964	-0-	-227	-0-	233	1	10731	2	Y	-0-		25
06	10830 X	10680	-0-	-150	-0-	214	1	10466	2	Y	-0-		25
07	11191 X	10901	-0-	-290	-0-	223	1	10676	2	Y	2	2 8	25
08	11191 X	8397	-0-	-2794	-0-	2	9	8261	2	Y	8		33
09	0	11005	-0-	11005	11005	127	1	10703	2	Y	42	2 8	73
10	0	10794	-0-	10794	21799	9	9	10528	2	Y	22	2 8	93
						24	9						
WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714				
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-		30
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	37	1	1808	2	Y	-0-		30
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1986	2	Y	2	2 8	30
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	2	9	1487	2	Y	10		40
09	0	2084	-0-	2084	2084	23	1	2013	2	Y	21	1 8	60
10	0	1290	-0-	1290	3374	11	9	1249	2	Y	11	1 8	70
						12	9						
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527				
05	6107 X	5074	-0-	-1033	-0-	108	1	4966	2	Y	-0-		183
06	5760 X	5326	-0-	-434	-0-	107	1	5219	2	Y	-0-		183
07	5859 X	5468	-0-	-391	-0-	112	1	5354	2	Y	2	2 8	183
08	5735 X	4182	-0-	-1553	-0-	2	9	4108	2	Y	10		193
09	0	5365	-0-	5365	5365	63	1	5227	2	Y	12	2 8	203
10	0	5411	-0-	5411	10776	11	9	5288	2	Y	2	2 8	203
						13	9						
						121	1						
						2	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1521	2	Y	24		42
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	26	9	50	1	Y	89	34 1	97
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	98	9	65	1	Y	28	93 1 3 8	29
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	31	9	62	1	Y	32	45 1	16
09	0	1571	-0-	1571	1571	35	9	68	1	Y	31	1 8	46
10	0	1326	-0-	1326	2897	34	9	49	1	Y	33	52 1 3 8	24
						36	9						
MOBLEY GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 254647	COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912				
05	2697 X	658	-0-	-2039	-0-	14	1	641	2	Y	3	16 1	2
06	1050 X	461	-0-	-589	-0-	3	9	10	1	Y	1		3
07	3813 X	210	-0-	-3603	-0-	1	9	4	1	Y	1	3 1	1
08	3813 X	73	-0-	-3740	-0-	1	1	72	2	Y	-0-		1
09	0	55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-		-0-
GARRETT "E"				WELL #: 12	RRCID -> 255202	COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540				
05	3720 X	1867	-0-	-1853	-0-	30	1	1834	2	Y	3		8
06	3600 X	3119	-0-	-481	-0-	3	9	52	1	Y	6	8 1	6
07	3720 X	3705	-0-	-15	-0-	7	9	62	1	Y	7	10 1	3
08	3720 X	2945	-0-	-775	-0-	8	9	49	1	Y	5		8
09	0	2227	-0-	2227	2227	6	9	34	1	Y	7	10 1	5
10	0	2049	-0-	2049	4276	8	9	32	1	Y	4	7 1	2
						4	9						
BARBO				WELL #: 1	RRCID -> 257043	COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796				
05	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	65	1	3009	2	Y	-0-		31
06	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	56	1	2734	2	Y	-0-		31
07	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	59	1	2825	2	Y	2	2 8	31
08	3224 X	2307	-0-	-917	-0-	2	9	35	1	Y	9		40
09	0	2941	-0-	2941	2941	10	9	68	1	Y	12	2 8	50
10	0	2919	-0-	2919	5860	13	9	65	1	Y	3	3 8	50
						3	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
WALLACE			WELL #: 4		RRCID -> 257118			COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2883 X	2006	-0-	-877	-0-	72	1	1889	2	Y	41	74
						45	9					
06	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	92	1	2532	2	Y	24 61 1	37
						26	9					
07	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	112	1	2717	2	Y	38 35 1 5 8	35
						42	9					
08	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	96	1	2289	2	Y	50 61 1	24
						55	9					
09	0	2276	-0-	2276	2276	98	1	2127	2	Y	46 3 8	67
						51	9					
10	0	2773	-0-	2773	5049	103	1	2625	2	Y	41 75 1 4 8	29
						45	9					

CARGILL			WELL #: 1		RRCID -> 257125			COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852	
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-	28
06	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	1585	2			N	-0-	28
07	1984 X	1600	-0-	-384	-0-	1599	2	1	9	N	1 8	28
08	2852 X	1769	-0-	-1083	-0-	1761	2	8	9	N	7	35
09	0	1693	-0-	1693	1693	1575	2	118	9	N	107 2 8	140
10	0	1798	-0-	1798	3491	1796	2	2	9	N	2 8	140

TEUTSCH			WELL #: 1		RRCID -> 259383			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792	
05	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	45	1	2070	2	Y	12	157
						13	9					
06	2160 N	1973	-0-	-187	-0-	39	1	1920	2	Y	13 147 1	23
						14	9					
07	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	41	1	1948	2	Y	1 1 8	23
						1	9					
08	2139 N	1478	-0-	-661	-0-	22	1	1450	2	Y	5	28
						6	9					
09	0	1984	-0-	1984	1984	46	1	1920	2	Y	16 1 8	43
						18	9					
10	0	1944	-0-	1944	3928	43	1	1886	2	Y	14 2 8	55
						15	9					

W. R. TUTT			WELL #: 6		RRCID -> 260801			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110	
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	34	1	2476	2	Y	12 9 1	6
						13	9					
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	32	1	2218	2	Y	6 8 1	4
						7	9					
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	50	1	2476	2	Y	15 9 1	10
						17	9					
08	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	55	1	2088	2	Y	12 20 1	2
						13	9					
09	0	2478	-0-	2478	2478	72	1	2397	2	Y	8	10
						9	9					
10	0	3235	-0-	3235	5713	103	1	3121	2	Y	10 9 1	11
						11	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
TUTT, W. R.		WELL #:		5	RRCID ->	261093	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	8984 - 12108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		3751 X	3514	-0-	-237	-0-	48	1	3442	2	Y	22	16	1	12
							24	9							
06		3630 X	3503	-0-	-127	-0-	50	1	3439	2	Y	13	15	1	10
							14	9							
07		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	74	1	3629	2	Y	28	19	1	19
							31	9							
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	85	1	3245	2	Y	25	40	1	4
							28	9							
09		0	3500	-0-	3500	3500	102	1	3380	2	Y	16			20
							18	9							
10		0	3602	-0-	3602	7102	114	1	3471	2	Y	15	19	1	16
							17	9							

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261364	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 12141
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	N	3	93
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1762	2	6	9	N	5	98
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1128	2	10	9	N	9	1 8 106
08	1488 N	1130	-0-	-358	-0-	1128	2	2	9	N	2	108
09	0	926	-0-	926	926	924	2	2	9	N	2	2 8 108
10	0	331	-0-	331	1257	331	2			N	-0-	108

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1 1 -0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	1 1 -0-
07	2387 N	1752	-0-	-635	-0-	1751	2	1	9	N	1	1 1 -0-
08	2232 N	1556	-0-	-676	-0-	1555	2	1	9	N	1	1 1 -0-
09	0	1459	-0-	1459	1459	1457	2	2	9	N	2	2 1 -0-
10	0	1575	-0-	1575	3034	1573	2	2	9	N	2	2 1 -0-

BATH GAS UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830
05	899 N	610	-0-	-289	-0-	609	2	1	9	N	1	1 1 -0-
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	478	2	1	9	N	1	1 1 -0-
07	806 N	382	-0-	-424	-0-	381	2	1	9	N	1	1 1 -0-
08	620 N	492	-0-	-128	-0-	491	2	1	9	N	1	1 1 -0-
09	0	338	-0-	338	338	337	2	1	9	N	1	1 1 -0-
10	0	472	-0-	472	810	471	2	1	9	N	1	1 1 -0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4930	2	7	9	N	6	6 1 -0-
06	3540 X	2210	-0-	-1330	-0-	2208	2	2	9	N	2	2 1 -0-
07	3658 X	922	-0-	-2736	-0-	921	2	1	9	N	1	1 1 -0-
08	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6171	2	1	9	N	1	1 1 -0-
09	0	5992	-0-	5992	5992	5984	2	8	9	N	7	7 1 -0-
10	0	4174	-0-	4174	10166	4168	2	6	9	N	5	5 1 -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
STOKER HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 265407			COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690	PERF. 7234 - 12490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2208	2	Y	14			77
						15	9							
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2001	2	Y	21	80	1	18
						23	9							
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1923	2	Y	7	2	8	23
						8	9							
08	1860 N	1306	-0-	-554	-0-	55	1	1236	2	Y	14			37
						15	9							
09	0	2484	-0-	2484	2484	130	1	2324	2	Y	27	2	8	62
						30	9							
10	0	1644	-0-	1644	4128	85	1	1549	2	Y	9	2	8	69
						10	9							

RHODES			WELL #:		5	RRCID -> 268327			COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 11652	PERF. 8580 - 11450		
05	4557 X	4171	-0-	-386	-0-	60	1	4078	2	Y	30	39	1	9
						33	9							
06	4410 X	3606	-0-	-804	-0-	50	1	3531	2	Y	23	24	1	8
						25	9							
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	84	1	4542	2	Y	29	24	1	13
						32	9							
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	78	1	4295	2	Y	28	36	1	5
						31	9							
09	0	4330	-0-	4330	4330	84	1	4216	2	Y	27	24	1	8
						30	9							
10	0	4843	-0-	4843	9173	86	1	4725	2	Y	29	27	1	10
						32	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		9	RRCID -> 268886			COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 11275	PERF. 8628 - 11200		
05	6231 X	4956	-0-	-1275	-0-	95	1	4773	2	Y	80	73	1	27
						88	9							
06	6270 X	4881	-0-	-1389	-0-	92	1	4730	2	Y	54	61	1	20
						59	9							
07	6479 X	4438	-0-	-2041	-0-	84	1	4291	2	Y	57	48	1	29
						63	9							
08	6479 X	4079	-0-	-2400	-0-	77	1	3943	2	Y	54	54	1	29
						59	9							
09	0	3392	-0-	3392	3392	59	1	3282	2	Y	46	58	1	17
						51	9							
10	0	3896	-0-	3896	7288	68	1	3760	2	Y	62	54	1	25
						68	9							

RHODES			WELL #:		7	RRCID -> 269480			COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615	PERF. 8623 - 11483		
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	31	1	2127	2	Y	33	41	1	10
						36	9							
06	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	24	1	1684	2	Y	23	25	1	8
						25	9							
07	2108 N	1355	-0-	-753	-0-	24	1	1311	2	Y	18	18	1	8
						20	9							
08	2201 N	1286	-0-	-915	-0-	23	1	1244	2	Y	17	22	1	3
						19	9							
09	0	1536	-0-	1536	1536	30	1	1484	2	Y	20	17	1	6
						22	9							
10	0	2412	-0-	2412	3948	42	1	2336	2	Y	31	26	1	11
						34	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		14	RRCID -> 271417			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	86	1	4311	2	Y	136	119	1	46
						150	9							
06	4530 X	4049	-0-	-481	-0-	75	1	3882	2	Y	84	98	1	32
						92	9							
07	4681 X	3971	-0-	-710	-0-	74	1	3792	2	Y	95	78	1	49
						105	9							
08	4681 X	3720	-0-	-961	-0-	69	1	3551	2	Y	91	91	1	49
						100	9							
09	0	3559	-0-	3559	3559	61	1	3400	2	Y	89	106	1	32
						98	9							
10	0	3763	-0-	3763	7322	65	1	3577	2	Y	110	99	1	43
						121	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		15	RRCID -> 271418			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			

05	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	140	1	7063	2	Y	61	55	1	20
						67	9							
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	139	1	7160	2	Y	43	46	1	17
						47	9							
07	7006 X	6957	-0-	-49	-0-	133	1	6772	2	Y	47	40	1	24
						52	9							
08	7006 X	6671	-0-	-335	-0-	126	1	6494	2	Y	46	45	1	25
						51	9							
09	0	8527	-0-	8527	8527	149	1	8312	2	Y	60	63	1	22
						66	9							
10	0	5272	-0-	5272	13799	93	1	5131	2	Y	44	48	1	18
						48	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		10	RRCID -> 271778			COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217			

05	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	110	1	5535	2	Y	126	112	1	42
						139	9							
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	75	1	3892	2	Y	61	80	1	23
						67	9							
07	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	77	1	3899	2	Y	71	57	1	37
						78	9							
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	76	1	3919	2	Y	73	71	1	39
						80	9							
09	0	3425	-0-	3425	3425	59	1	3297	2	Y	63	79	1	23
						69	9							
10	0	3033	-0-	3033	6458	53	1	2908	2	Y	65	62	1	26
						72	9							

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 271987			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280			

05	4340 X	3901	-0-	-439	-0-	74	1	3752	2	Y	68	59	1	23
						75	9							
06	4200 X	3769	-0-	-431	-0-	71	1	3648	2	Y	45	51	1	17
						50	9							
07	4278 X	3693	-0-	-585	-0-	70	1	3567	2	Y	51	42	1	26
						56	9							
08	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	61	1	3143	2	Y	46	47	1	25
						51	9							
09	0	3246	-0-	3246	3246	56	1	3138	2	Y	47	55	1	17
						52	9							
10	0	3585	-0-	3585	6831	63	1	3455	2	Y	61	54	1	24
						67	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274351			COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 8558 - 10280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2015 X	1197	-0-	-818	-0-	23	1	1166	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
06	1950 X	1463	-0-	-487	-0-	28	1	1428	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
07	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	33	1	1665	2	Y	8	6	1	4
						9	9							
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	35	1	1792	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
09	0	1223	-0-	1223	1223	21	1	1195	2	Y	6	8	1	2
						7	9							
10	0	1668	-0-	1668	2891	30	1	1628	2	Y	9	8	1	3
						10	9							

COLEMAN			WELL #:		1	RRCID -> 281085			COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 6650 - 11276		
05	17146 X	3434	-0-	-13712	-0-	82	1	3349	2	Y	3	44	1	2
						3	9							
06	7890 X	1479	-0-	-6411	-0-	35	1	1443	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
07	8153 X	1818	-0-	-6335	-0-	44	1	1731	2	Y	39	16	1	24
						43	9							
08	3441 X	835	-0-	-2606	-0-	18	1	789	2	Y	25	41	1	8
						28	9							
09	0	726	-0-	726	726	17	1	687	2	Y	20			28
						22	9							
10	0	2646	-0-	2646	3372	62	1	2512	2	Y	65	28	1	65
						72	9							

COLEMAN			WELL #:		2	RRCID -> 282457			COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11378 PERF. 6668 - 11496		
05	7843 X	6754	-0-	-1089	-0-	155	1	6369	2	Y	209	73	1	164
						230	9							
06	7290 X	6098	-0-	-1192	-0-	142	1	5779	2	Y	161	189	1	136
						177	9							
07	7533 X	6076	-0-	-1457	-0-	149	1	5871	2	Y	51	156	1	31
						56	9							
08	7161 X	6634	-0-	-527	-0-	145	1	6404	2	Y	77	85	1	23
						85	9							
09	0	6657	-0-	6657	6657	155	1	6423	2	Y	72			95
						79	9							
10	0	6284	-0-	6284	12941	150	1	6068	2	Y	60	94	1	61
						66	9							

COLEMAN			WELL #:		3	RRCID -> 282479			COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413 PERF. 8844 - 11506		
05	6882 X	5416	-0-	-1466	-0-	129	1	5286	2	Y	1	53	1	1
						1	9							
06	6720 X	5959	-0-	-761	-0-	143	1	5815	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	6944 X	4980	-0-	-1964	-0-	122	1	4822	2	Y	33	14	1	20
						36	9							
08	6944 X	6129	-0-	-815	-0-	135	1	5933	2	Y	55	58	1	17
						61	9							
09	0	5572	-0-	5572	5572	130	1	5390	2	Y	47			64
						52	9							
10	0	4878	-0-	4878	10450	117	1	4721	2	Y	36	63	1	37
						40	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			945936								
RUDMAN, DUKE GAS UNIT			WELL #: K 01H	RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11547 - 16801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	55	-0-	55		55	2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-	-0-	

FLOYD GAS UNIT			WELL #: 22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF. 8080 - 10455	
05	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2	Y	-0-	15	
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2	Y	-0-	15	
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2	Y	-0-	15	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-	15	
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2	Y	-0-	15	
10	0	746	-0-	746	746	746	2	Y	-0-	15	

MIDYETT-GULLEY			WELL #: 12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10572 - 17780	
05	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2	N	-0-	-0-	
06	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2	N	-0-	-0-	
07	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2	N	-0-	-0-	
08	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2	N	-0-	-0-	
09	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2	N	-0-	-0-	
10	0	12049	-0-	12049	12049	12049	2	N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS			WELL #: 3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349 - 17174	
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2	N	-0-	-0-	
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-	-0-	
07	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-	-0-	
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2	N	-0-	-0-	
10	0	3776	-0-	3776	3776	3776	2	N	-0-	-0-	

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II			WELL #: 3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151 - 15066	
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	
07	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	
08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2	N	-0-	-0-	
09	2400 N	2262	-0-	-138	-0-	2262	2	N	-0-	-0-	
10	0	2290	-0-	2290	2290	2290	2	N	-0-	-0-	

RUDMAN, DUKE GAS UNIT			WELL #: S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550 - 15218	
05	4061 X	3804	-0-	-257	-0-	3804	2	N	-0-	-0-	
06	4320 X	3789	-0-	-531	-0-	3789	2	N	-0-	-0-	
07	4464 X	3674	-0-	-790	-0-	3674	2	N	-0-	-0-	
08	4464 X	3080	-0-	-1384	-0-	3080	2	N	-0-	-0-	
09	3780 X	3122	-0-	-658	-0-	3122	2	N	-0-	-0-	
10	0	2846	-0-	2846	2846	2846	2	N	-0-	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105 - 15071	
05	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2	Y	-0-	54	
06	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2	Y	-0-	54	
07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2	Y	-0-	54	
08	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2	Y	-0-	54	
09	9060 X	9034	-0-	-26	-0-	9034	2	Y	-0-	54	
10	0	8216	-0-	8216	8216	8216	2	Y	-0-	54	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GULLEY, MARVIN		WELL #: 21H		RRCID -> 253513		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
06	870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2	N	-0-		-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-
10	0	2729	-0-	2729	2729	2729	2	N	-0-		-0-

CORDRAY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254408		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227			
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		55
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-		55
07	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	1970	2	N	-0-		55
08	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	1820	2	N	58		113
09	2220 N	1562	-0-	-658	-0-	1562	2	N	-0-		113
10	0	1337	-0-	1337	1337	1337	2	N	-0-		113

MITCHELL, RUDY		WELL #: 1H		RRCID -> 255050		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563			
05	3317 X	1967	-0-	-1350	-0-	1967	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	1930	-0-	-1100	-0-	1930	2	N	-0-		-0-
07	2790 X	1754	-0-	-1036	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2	N	-0-		-0-
09	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	2094	2	N	-0-		-0-
10	0	2356	-0-	2356	2356	2356	2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #: 2H		RRCID -> 255072		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486			
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-		-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	-0-		-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	N	-0-		-0-
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2	N	-0-		-0-
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-		-0-
10	0	6990	-0-	6990	6990	6990	2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3H		RRCID -> 255073		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243			
05	4495 X	27	-0-	-4468	-0-	27	2	N	-0-		-0-
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCOTT R. MCGEE		WELL #: 12H		RRCID -> 255139		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556			
05	5487 X	4002	-0-	-1485	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	5370 X	3929	-0-	-1441	-0-	4	1	N	8	8	-0-
						9	9				
07	5549 X	3993	-0-	-1556	-0-	4	1	N	-0-		-0-
08	5549 X	4105	-0-	-1444	-0-	4	1	N	-0-		-0-
09	4440 X	3995	-0-	-445	-0-	4	1	N	-0-		-0-
10	0	4276	-0-	4276	4276	4	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	255159	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11844 -	12297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKER-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	255160	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12518 -	12556			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255209	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12441 -	12486			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HORNED FROGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.12600 -	18303			
05	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	318	1	2654	2	N	-0-				-0-
06	3540 X	3356	-0-	-184	-0-	478	1	2878	2	N	-0-				-0-
07	3658 X	3091	-0-	-567	-0-	538	1	2553	2	N	-0-				-0-
08	3658 X	2172	-0-	-1486	-0-	404	1	1768	2	N	-0-				-0-
09	3540 X	1942	-0-	-1598	-0-	430	1	1512	2	N	-0-				-0-
10	0	3018	-0-	3018	3018	589	1	2429	2	N	-0-				-0-
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		12H	RRCID ->	255579	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10884 -	17144			
05	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-				-0-
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-				-0-
07	10292 X	9726	-0-	-566	-0-	9726	2			N	-0-				-0-
08	10292 X	9034	-0-	-1258	-0-	9034	2			N	-0-				-0-
09	9810 X	8199	-0-	-1611	-0-	8199	2			N	-0-				-0-
10	0	8579	-0-	8579	8579	8579	2			N	-0-				-0-
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923 -	15507			
05	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	3	1	3252	2	N	-0-				3
06	4050 X	3010	-0-	-1040	-0-	3	1	3006	2	N	1	8			3
						1	9								
07	4061 X	3321	-0-	-740	-0-	3	1	3318	2	N	-0-				3
08	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3	1	3149	2	N	-0-				3
09	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	3	1	2857	2	N	-0-				3
10	0	3646	-0-	3646	3646	4	1	3642	2	N	-0-				3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843 - 14947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		6417 X	5909	-0-	-508	-0-	5909 2	N	-0-		-0-
06		6210 X	4801	-0-	-1409	-0-	4801 2	N	-0-		-0-
07		6014 X	4670	-0-	-1344	-0-	4670 2	N	-0-		-0-
08		5890 X	4667	-0-	-1223	-0-	4667 2	N	-0-		-0-
09		5640 X	4293	-0-	-1347	-0-	4293 2	N	-0-		-0-
10		0	4902	-0-	4902	-0-	4902 2	N	-0-		-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075 - 19903
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022									

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966 - 17568
05		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197 2	N	-0-		-0-
06		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979 2	N	-0-		-0-
07		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956 2	N	-0-		-0-
08		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8561 2	N	-0-		-0-
09		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280 2	N	-0-		-0-
10		0	8077	-0-	8077	-0-	8077 2	N	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505 - 18027
05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	184 1	4068 2	N	-0-	-0-
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	182 1	3667 2	N	-0-	-0-
07		4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	165 1	3459 2	N	-0-	-0-
08		4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	161 1	3131 2	N	-0-	-0-
09		4500 X	3156	-0-	-1344	-0-	167 1	2989 2	N	-0-	-0-
10		0	1269	-0-	1269	-0-	68 1	1201 2	N	-0-	-0-

HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582 - 15059
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1 1	1016 2	N	-0-	5
06		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	5 1	4965 2	N	-0-	5
07		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5 1	5040 2	N	-0-	5
08		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3 1	3361 2	N	-0-	5
09		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2 1	2333 2	N	-0-	5
10		0	786	-0-	786	-0-	1 1	785 2	N	-0-	5

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710 - 16035
05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	Y	-0-		-0-
06		3300 X	2980	-0-	-320	-0-	2980 2	Y	-0-		-0-
07		4247 X	3493	-0-	-754	-0-	3493 2	Y	-0-		-0-
08		4247 X	3291	-0-	-956	-0-	3291 2	Y	-0-		-0-
09		4110 X	3086	-0-	-1024	-0-	3086 2	Y	-0-		-0-
10		0	3387	-0-	3387	-0-	3387 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LISTON, W. L.		WELL #:		7H	RRCID ->	258415	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10887	- 16763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	5 1	4987 2	N	-0-		-0-
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	5 1	4845 2	N	7	7 8	-0-
							8 9					
07		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	5 1	4917 2	N	-0-		-0-
08		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4 1	4369 2	N	-0-		-0-
09		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4 1	4504 2	N	-0-		-0-
10		0	4643	-0-	4643	4643	5 1	4638 2	N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT				WELL #:	26H	RRCID ->	258416	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10573 - 14879
05		1240 N	15	-0-	-1225	-0-	15 2		N	-0-		-0-
06		1170 N	19	-0-	-1151	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUCKS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	259584	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12380 - 19323
05		76096 X	76096	-0-	-0-	-0-	151 1	75945 2	N	-0-		-0-
06		73788 X	73788	-0-	-0-	-0-	146 1	73642 2	N	-0-		-0-
07		81828 X	81828	-0-	-0-	-0-	160 1	81668 2	N	-0-		-0-
08		75996 X	75996	-0-	-0-	-0-	152 1	75844 2	N	-0-		-0-
09		69891 X	69891	-0-	-0-	-0-	139 1	69752 2	N	-0-		-0-
10		0	67592	-0-	67592	67592	134 1	67458 2	N	-0-		-0-

LUMBERJACKS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	259585	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12605 - 17578
05		4061 X	3364	-0-	-697	-0-	7 1	3357 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	2663	-0-	-1267	-0-	5 1	2658 2	N	-0-		-0-
07		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	8 1	4197 2	N	-0-		-0-
08		3937 X	2451	-0-	-1486	-0-	5 1	2446 2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3698	-0-	-112	-0-	7 1	3691 2	N	-0-		-0-
10		0	2583	-0-	2583	2583	5 1	2578 2	N	-0-		-0-

BRUINS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12550 - 18320
05		4402 X	3593	-0-	-809	-0-	7 1	3586 2	N	-0-		-0-
06		4260 X	1224	-0-	-3036	-0-	2 1	1222 2	N	-0-		-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	7 1	3735 2	N	-0-		-0-
08		3596 X	1066	-0-	-2530	-0-	2 1	1064 2	N	-0-		-0-
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	7 1	3715 2	N	-0-		-0-
10		0	577	-0-	577	577	1 1	576 2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10931 - 17399
05		14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14786 2		N	-0-		-0-
06		14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	14854 2		N	-0-		-0-
07		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234 2		N	-0-		-0-
08		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	14951 2		N	-0-		-0-
09		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	13648 2		N	-0-		-0-
10		0	13164	-0-	13164	13164	13164 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205	- 17963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3317 X	146	-0-	-3171	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2155	-0-	-1055	-0-	4 1	2151 2	N	-0-			-0-
07		2511 X	2136	-0-	-375	-0-	4 1	2132 2	N	-0-			-0-
08		2511 X	2462	-0-	-49	-0-	5 1	2457 2	N	-0-			-0-
09		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	5 1	2369 2	N	-0-			-0-
10		0	2608	-0-	2608	2608	5 1	2603 2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743	
05		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10 1	10260 2	N	-0-			-0-
06		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	7 1	6719 2	N	-0-			-0-
07		14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	15 1	14451 2	N	-0-			-0-
08		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12 1	12284 2	N	-0-			-0-
09		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11 1	11108 2	N	-0-			-0-
10		0	11427	-0-	11427	11427	12 1	11415 2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000	- 15480	
05		4495 X	3243	-0-	-1252	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-
06		4350 X	3358	-0-	-992	-0-	3358 2		Y	-0-			-0-
07		4495 X	3086	-0-	-1409	-0-	3086 2		Y	-0-			-0-
08		3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3230 2		Y	-0-			-0-
09		3360 X	3122	-0-	-238	-0-	3122 2		Y	-0-			-0-
10		0	2926	-0-	2926	2926	2926 2		Y	-0-			-0-

VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769	- 15883	
05		2914 X	2511	-0-	-403	-0-	3 1	2508 2	N	-0-			-0-
06		2820 X	2181	-0-	-639	-0-	2 1	2178 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
07		2635 X	2021	-0-	-614	-0-	2 1	2019 2	N	-0-			-0-
08		2635 X	2148	-0-	-487	-0-	2 1	2146 2	N	-0-			-0-
09		2520 X	2140	-0-	-380	-0-	2 1	2138 2	N	-0-			-0-
10		0	2100	-0-	2100	2100	2 1	2098 2	N	-0-			-0-

COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178	- 11260	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894	
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		4278 X	1430	-0-	-2848	-0-	3 1	1427 2	N	-0-			-0-
06		4140 X	1026	-0-	-3114	-0-	2 1	1024 2	N	-0-			-0-
07		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	10 1	5023 2	N	-0-			-0-
08		3441 X	2238	-0-	-1203	-0-	4 1	2234 2	N	-0-			-0-
09		3330 X	2450	-0-	-880	-0-	5 1	2445 2	N	-0-			-0-
10		0	3519	-0-	3519	3519	7 1	3512 2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882	
05		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	14119 2		N	-0-			-0-
06		13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13791 2		N	-0-			-0-
07		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516 2		N	-0-			-0-
08		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11340 2		N	-0-			-0-
09		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290 2		N	-0-			-0-
10		0	9755	-0-	9755	9755	9755 2		N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853	
05		3503 X	705	-0-	-2798	-0-	1 1	704 2	N	-0-			-0-
06		3390 X	2587	-0-	-803	-0-	5 1	2582 2	N	-0-			-0-
07		3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	4 1	1810 2	N	-0-			-0-
08		3038 X	2887	-0-	-151	-0-	6 1	2881 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	2073	-0-	-567	-0-	4 1	2069 2	N	-0-			-0-
10		0	2641	-0-	2641	2641	5 1	2636 2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603	
05		5487 X	2472	-0-	-3015	-0-	5 1	2467 2	N	-0-			-0-
06		5100 X	5054	-0-	-46	-0-	10 1	5044 2	N	-0-			-0-
07		5270 X	3927	-0-	-1343	-0-	8 1	3919 2	N	-0-			-0-
08		5270 X	3557	-0-	-1713	-0-	7 1	3550 2	N	-0-			-0-
09		5040 X	3319	-0-	-1721	-0-	7 1	3312 2	N	-0-			-0-
10		0	3880	-0-	3880	3880	8 1	3872 2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	210	-0-	210	260	210 2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568	
05		4898 X	4358	-0-	-540	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
06		4740 X	4403	-0-	-337	-0-	4403 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4816	-0-	-82	-0-	4816 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3613	-0-	-758	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2		N	-0-			-0-
10		0	4098	-0-	4098	4098	4098 2		N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843	
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		N	-0-			-0-
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
08		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-			-0-
09		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
10		0	1625	-0-	1625	1625	1625 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		5983 X	3830	-0-	-2153	-0-	4 1	3826 2	N	-0-		-0-
06		5790 X	4433	-0-	-1357	-0-	4 1	4429 2	N	-0-		-0-
07		5983 X	3772	-0-	-2211	-0-	4 1	3768 2	N	-0-		-0-
08		4836 X	4225	-0-	-611	-0-	4 1	4221 2	N	-0-		-0-
09		4530 X	3569	-0-	-961	-0-	4 1	3565 2	N	-0-		-0-
10		0	4693	-0-	4693	4693	5 1	4688 2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155												
05		6541 X	6140	-0-	-401	-0-	6 1	6134 2	N	-0-		-0-
06		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	7 1	6584 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					-0-
07		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7 1	7545 2	N	-0-		-0-
08		6603 X	6032	-0-	-571	-0-	6 1	6026 2	N	-0-		-0-
09		6600 X	5567	-0-	-1033	-0-	6 1	5561 2	N	-0-		-0-
10		0	5309	-0-	5309	5309	5 1	5304 2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663												
05		142019 X	142019	-0-	-0-	-0-	141 1	141878 2	N	-0-		-0-
06		128735 X	128735	-0-	-0-	-0-	127 1	128608 2	N	-0-		-0-
07		131187 X	131187	-0-	-0-	-0-	131 1	131056 2	N	-0-		-0-
08		122052 X	122052	-0-	-0-	-0-	120 1	121932 2	N	-0-		-0-
09		111376 X	111376	-0-	-0-	-0-	110 1	111266 2	N	-0-		-0-
10		0	111530	-0-	111530	111530	110 1	111420 2	N	-0-		-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604												
05		2232 N	1728	-0-	-504	-0-	3 1	1725 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	1840	-0-	-350	-0-	4 1	1836 2	N	-0-		-0-
07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	5 1	2432 2	N	-0-		-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4 1	2130 2	N	-0-		-0-
09		1830 N	1780	-0-	-50	-0-	4 1	1776 2	N	-0-		-0-
10		0	1700	-0-	1700	1700	3 1	1697 2	N	-0-		-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423												
05		3193 X	1935	-0-	-1258	-0-	4 1	1931 2	N	-0-		-0-
06		3090 X	1105	-0-	-1985	-0-	2 1	1103 2	N	-0-		-0-
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733												
05		4371 X	3109	-0-	-1262	-0-	6 1	3103 2	N	-0-		-0-
06		4230 X	3356	-0-	-874	-0-	7 1	3349 2	N	-0-		-0-
07		4216 X	4057	-0-	-159	-0-	8 1	4049 2	N	-0-		-0-
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	7 1	3561 2	N	-0-		-0-
09		3360 X	1653	-0-	-1707	-0-	3 1	1650 2	N	-0-		-0-
10		0	861	-0-	861	861	2 1	859 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	06	07	08	09	10	05	06	07	08	09	10	
05	9641	X	8252	-0-	-1389	-0-	8252	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9210	X	7947	-0-	-1263	-0-	7947	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9238	X	7886	-0-	-1352	-0-	7886	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8990	X	7927	-0-	-1063	-0-	7927	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8520	X	7466	-0-	-1054	-0-	7466	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		7618	-0-	7618	7618	7618	2	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212												
05	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	429	-0-	-811	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1410	N	951	-0-	-459	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		1884	-0-	1884	1884	1884	2	N	-0-	-0-	-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273												
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2542	N	2002	-0-	-540	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		1657	-0-	1657	1657	1657	2	N	-0-	-0-	-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313												
05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9238	X	6511	-0-	-2727	-0-	6511	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9238	X	6493	-0-	-2745	-0-	6493	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7710	X	5244	-0-	-2466	-0-	5244	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		6038	-0-	6038	6038	6038	2	N	-0-	-0-	-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305												
05	8339	X	7537	-0-	-802	-0-	7537	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8070	X	7140	-0-	-930	-0-	7140	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8339	X	7652	-0-	-687	-0-	7652	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7533	X	7414	-0-	-119	-0-	7414	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7290	X	6955	-0-	-335	-0-	6955	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		6962	-0-	6962	6962	6962	2	N	-0-	-0-	-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697												
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		10410	-0-	10410	10410	10410	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183												
05	9517	X	7733	-0-	-1784	-0-	8	1	7725	2	N	-0-
06	9210	X	7218	-0-	-1992	-0-	7	1	7211	2	N	-0-
07	9207	X	7225	-0-	-1982	-0-	7	1	7218	2	N	-0-
08	9207	X	6569	-0-	-2638	-0-	6	1	6563	2	N	-0-
09	7470	X	5866	-0-	-1604	-0-	6	1	5860	2	N	-0-
10	0		8976	-0-	8976	8976	9	1	8967	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		2170 X	1265	-0-	-905	-0-	1 1	1264	2	N	-0-	-0-
06		2100 X	1043	-0-	-1057	-0-	1 1	1042	2	N	-0-	-0-
07		2170 X	1078	-0-	-1092	-0-	1 1	1077	2	N	-0-	-0-
08		2108 X	553	-0-	-1555	-0-	1 1	552	2	N	-0-	-0-
09		1680 X	1223	-0-	-457	-0-	1 1	1222	2	N	-0-	-0-
10		0	1011	-0-	1011	1011	1 1	1010	2	N	-0-	-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257												
05		2418 X	1756	-0-	-662	-0-	3 1	1753	2	N	-0-	-0-
06		2340 X	836	-0-	-1504	-0-	2 1	834	2	N	-0-	-0-
07		2325 X	1946	-0-	-379	-0-	4 1	1942	2	N	-0-	-0-
08		2325 X	1768	-0-	-557	-0-	3 1	1765	2	N	-0-	-0-
09		1860 X	1003	-0-	-857	-0-	2 1	1001	2	N	-0-	-0-
10		0	1818	-0-	1818	1818	4 1	1814	2	N	-0-	-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493												
05		103246 X	103246	-0-	-0-	-0-	102 1	103144	2	N	-0-	-0-
06		96562 X	96562	-0-	-0-	-0-	95 1	96467	2	N	-0-	-0-
07		94965 X	94965	-0-	-0-	-0-	96 1	94869	2	N	-0-	-0-
08		93048 X	93048	-0-	-0-	-0-	91 1	92957	2	N	-0-	-0-
09		86926 X	86926	-0-	-0-	-0-	85 1	86841	2	N	-0-	-0-
10		0	87106	-0-	87106	87106	85 1	87021	2	N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394												
05		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201 2			N	-0-	-0-
06		6510 X	6453	-0-	-57	-0-	6453 2			N	-0-	-0-
07		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277 2			N	-0-	-0-
08		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051 2			N	-0-	-0-
09		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301 2			N	-0-	-0-
10		0	7862	-0-	7862	7862	7862 2			N	-0-	-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758												
05		1488 X	1331	-0-	-157	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
06		1260 X	1097	-0-	-163	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
07		1395 X	1119	-0-	-276	-0-	1119 2			N	-0-	-0-
08		1395 X	1153	-0-	-242	-0-	1153 2			N	-0-	-0-
09		1350 X	1139	-0-	-211	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
10		0	1122	-0-	1122	1122	1122 2			N	-0-	-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460												
05		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2			N	-0-	-0-
06		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-	-0-
07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			N	-0-	-0-
08		2542 X	2327	-0-	-215	-0-	2327 2			N	-0-	-0-
09		2460 X	2279	-0-	-181	-0-	2279 2			N	-0-	-0-
10		0	2626	-0-	2626	2626	2626 2			N	-0-	-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973												
05		7068 X	3275	-0-	-3793	-0-	143 1	3132	2	N	-0-	-0-
06		6870 X	3075	-0-	-3795	-0-	133 1	2942	2	N	-0-	-0-
07		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-	-0-
08		7099 X	3809	-0-	-3290	-0-	165 1	3644	2	N	-0-	-0-
09		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	499 1	11016	2	N	-0-	-0-
10		0	8895	-0-	8895	8895	385 1	8510	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3007 X	1338	-0-	-1669	-0-	3	1	1335	2	N	-0-				-0-
06	2910 X	2102	-0-	-808	-0-	4	1	2098	2	N	-0-				-0-
07	1829 X	1392	-0-	-437	-0-	3	1	1389	2	N	-0-				-0-
08	1829 X	1751	-0-	-78	-0-	3	1	1748	2	N	-0-				-0-
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	4	1	2153	2	N	-0-				-0-
10	0	1130	-0-	1130	1130	2	1	1128	2	N	-0-				-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563			
05	2728 X	2226	-0-	-502	-0-	4	1	2222	2	N	-0-				-0-
06	2640 X	2254	-0-	-386	-0-	4	1	2250	2	N	-0-				-0-
07	2728 X	2526	-0-	-202	-0-	5	1	2521	2	N	-0-				-0-
08	2666 X	2501	-0-	-165	-0-	5	1	2496	2	N	-0-				-0-
09	2580 X	2287	-0-	-293	-0-	5	1	2282	2	N	-0-				-0-
10	0	2130	-0-	2130	2130	4	1	2126	2	N	-0-				-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393			
05	146366 X	146366	-0-	-0-	-0-	290	1	146076	2	N	-0-				-0-
06	131861 X	131861	-0-	-0-	-0-	259	1	131602	2	N	-0-				-0-
07	134724 X	134724	-0-	-0-	-0-	269	1	134455	2	N	-0-				-0-
08	131072 X	131072	-0-	-0-	-0-	257	1	130815	2	N	-0-				-0-
09	117904 X	117904	-0-	-0-	-0-	232	1	117672	2	N	-0-				-0-
10	0	121261	-0-	121261	121261	238	1	121023	2	N	-0-				-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853			
05	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12	1	12419	2	N	-0-				-0-
06	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11	1	11578	2	N	-0-				-0-
07	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11	1	11405	2	N	-0-				-0-
08	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	11	1	11146	2	N	-0-				-0-
09	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10	1	10151	2	N	-0-				-0-
10	0	10355	-0-	10355	10355	10	1	10345	2	N	-0-				-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053			
05	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	39	1	19506	2	N	-0-				-0-
06	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	19	1	9630	2	N	-0-				-0-
07	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	31	1	15813	2	N	-0-				-0-
08	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	24	1	11914	2	N	-0-				-0-
09	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	32	1	16197	2	N	-0-				-0-
10	0	10618	-0-	10618	10618	21	1	10597	2	N	-0-				-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003			
05	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	3	1	1585	2	N	-0-				-0-
06	1800 N	1624	-0-	-176	-0-	3	1	1621	2	N	-0-				-0-
07	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	3	1	1621	2	N	-0-				-0-
08	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	3	1	1543	2	N	-0-				-0-
09	1620 N	1269	-0-	-351	-0-	3	1	1266	2	N	-0-				-0-
10	0	433	-0-	433	433	1	1	432	2	N	-0-				-0-

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573			
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	1	1	551	2	N	-0-				-0-
06	720 N	472	-0-	-248	-0-	1	1	471	2	N	-0-				-0-
07	682 N	195	-0-	-487	-0-	195	2			N	-0-				-0-
08	558 N	20	-0-	-538	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	480 N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-				-0-
10	0	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RISINGER P GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	12270 - 17550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		13919 X	8470	-0-	-5449	-0-	8470	2		N	-0-		-0-
06		13470 X	8102	-0-	-5368	-0-	8102	2		N	-0-		-0-
07		13609 X	8557	-0-	-5052	-0-	8557	2		N	-0-		-0-
08		10974 X	8716	-0-	-2258	-0-	8716	2		N	-0-		-0-
09		10620 X	8041	-0-	-2579	-0-	8041	2		N	-0-		-0-
10		0	9472	-0-	9472	9472	9472	2		N	-0-		-0-

RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	13180 - 18283	
05		18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	37	1	18697	2	N	-0-	-0-
06		33740 X	33740	-0-	-0-	-0-	66	1	33674	2	N	-0-	-0-
07		25728 X	25728	-0-	-0-	-0-	51	1	25677	2	N	-0-	-0-
08		19906 X	19906	-0-	-0-	-0-	39	1	19867	2	N	-0-	-0-
09		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	30	1	15336	2	N	-0-	-0-
10		0	13377	-0-	13377	13377	26	1	13351	2	N	-0-	-0-

WARRIORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12950 - 18593	
05		4061 X	2329	-0-	-1732	-0-	2	1	2327	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	2005	-0-	-1655	-0-	2	1	2003	2	N	-0-	-0-
07		3379 X	1528	-0-	-1851	-0-	1	1	1527	2	N	-0-	-0-
08		2945 X	1372	-0-	-1573	-0-	1	1	1371	2	N	-0-	-0-
09		2460 X	1230	-0-	-1230	-0-	1	1	1229	2	N	-0-	-0-
10		0	1190	-0-	1190	1190	1	1	1189	2	N	-0-	-0-

HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12290 - 18250
05		6138 X	4545	-0-	-1593	-0-	4545	2		N	-0-	-0-
06		7080 X	6899	-0-	-181	-0-	6899	2		N	-0-	-0-
07		7316 X	4852	-0-	-2464	-0-	4852	2		N	-0-	-0-
08		7316 X	6270	-0-	-1046	-0-	6270	2		N	-0-	-0-
09		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2		N	-0-	-0-
10		0	6253	-0-	6253	6253	6253	2		N	-0-	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	13220 - 19613
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		7285 X	5610	-0-	-1675	-0-	11	1	5599	2	N	-0-	-0-
06		7050 X	5091	-0-	-1959	-0-	10	1	5081	2	N	-0-	-0-
07		7285 X	6343	-0-	-942	-0-	13	1	6330	2	N	-0-	-0-
08		6479 X	4835	-0-	-1644	-0-	9	1	4826	2	N	-0-	-0-
09		6270 X	5398	-0-	-872	-0-	11	1	5387	2	N	-0-	-0-
10		0	3757	-0-	3757	3757	7	1	3750	2	N	-0-	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		10106 X	7333	-0-	-2773	-0-	7	1	7326	2	N	-0-	-0-
06		9780 X	8021	-0-	-1759	-0-	8	1	8013	2	N	-0-	-0-
07		9238 X	8091	-0-	-1147	-0-	8	1	8083	2	N	-0-	-0-
08		9238 X	6910	-0-	-2328	-0-	7	1	6903	2	N	-0-	-0-
09		8010 X	7841	-0-	-169	-0-	8	1	7833	2	N	-0-	-0-
10		0	9280	-0-	9280	9280	10	1	9270	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	6	1	5632	2	N	-0-
06	5910	X	5216	-0-	-694	-0-	5	1	5211	2	N	-0-
07	6107	X	5516	-0-	-591	-0-	6	1	5510	2	N	-0-
08	6107	X	4515	-0-	-1592	-0-	4	1	4511	2	N	-0-
09	5670	X	3785	-0-	-1885	-0-	4	1	3781	2	N	-0-
10	0		4242	-0-	4242	4242	4	1	4238	2	N	-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	4	1	1961	2	N	-0-
06	3570	X	1867	-0-	-1703	-0-	4	1	1863	2	N	-0-
07	3689	X	1821	-0-	-1868	-0-	4	1	1817	2	N	-0-
08	3689	X	1697	-0-	-1992	-0-	3	1	1694	2	N	-0-
09	2670	X	1383	-0-	-1287	-0-	3	1	1380	2	N	-0-
10	0		1240	-0-	1240	1240	2	1	1238	2	N	-0-

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550
05	9982	X	7742	-0-	-2240	-0-	7742	2		N	-0-	-0-
06	9660	X	1508	-0-	-8152	-0-	1508	2		N	-0-	-0-
07	9021	X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2		N	-0-	-0-
08	9021	X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2		N	-0-	-0-
09	7500	X	1313	-0-	-6187	-0-	1313	2		N	-0-	-0-
10	0		13824	-0-	13824	13824	13824	2		N	-0-	-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303
05	35129	X	35129	-0-	-0-	-0-	35	1	35094	2	N	-0-
06	34891	X	34891	-0-	-0-	-0-	35	1	34852	2	N	-0-
							4	9				
07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	20	1	20206	2	N	-0-
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	13	1	12880	2	N	-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	10	1	9696	2	N	-0-
10	0		7842	-0-	7842	7842	8	1	7834	2	N	-0-

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365	- 19932
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	417	2		N	-0-	-0-
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	2		N	-0-	-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-
09	630	N	323	-0-	-307	-0-	323	2		N	-0-	-0-
10	0		141	-0-	141	141	141	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	6758 X	6113	-0-	-645	-0-	6113 2		N	-0-			-0-
06	6540 X	5882	-0-	-658	-0-	5882 2		N	-0-			-0-
07	6758 X	6065	-0-	-693	-0-	6065 2		N	-0-			-0-
08	6262 X	5858	-0-	-404	-0-	5858 2		N	-0-			-0-
09	5910 X	5772	-0-	-138	-0-	5772 2		N	-0-			-0-
10	0	5944	-0-	5944		5944 2		N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613
05	14B2 EXT	1873	-0-	1873	6088	1873 2		N	-0-			-0-
06	7266 X	1178	-0-	-6088	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
07	2201 X	876	-0-	-1325	-0-	876 2		N	-0-			-0-
08	2201 X	730	-0-	-1471	-0-	730 2		N	-0-			-0-
09	2130 X	1041	-0-	-1089	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
10	0	606	-0-	606	606	606 2		N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREST F GU				WELL #:	1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 - 17660
05	8060 X	4286	-0-	-3774	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
06	7800 X	4010	-0-	-3790	-0-	4010 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	3889	-0-	-1071	-0-	3889 2		N	-0-			-0-
08	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	4198 2		N	-0-			-0-
09	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2		N	-0-			-0-
10	0	3595	-0-	3595	3595	3595 2		N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43				WELL #:	2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09	300 N	89	-0-	-211	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	48	48 2		N	-0-			-0-

CYCLONES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 - 18743
05	6944 X	6300	-0-	-644	-0-	6 1	6294 2	N	-0-			-0-
06	6720 X	5642	-0-	-1078	-0-	6 1	5636 2	N	-0-			-0-
07	6944 X	5909	-0-	-1035	-0-	6 1	5903 2	N	-0-			-0-
08	6944 X	5649	-0-	-1295	-0-	6 1	5643 2	N	-0-			-0-
09	6720 X	5596	-0-	-1124	-0-	6 1	5590 2	N	-0-			-0-
10	0	5341	-0-	5341	5341	5 1	5336 2	N	-0-			-0-

TIGERS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160 - 17933
05	4092 X	2992	-0-	-1100	-0-	6 1	2986 2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3092	-0-	-868	-0-	6 1	3086 2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3070	-0-	-1022	-0-	6 1	3064 2	N	-0-			-0-
08	3348 X	3128	-0-	-220	-0-	6 1	3122 2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2983	-0-	-107	-0-	6 1	2977 2	N	-0-			-0-
10	0	2546	-0-	2546	2546	5 1	2541 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	888	2	N	-0-		-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	2	1	1522	2	N	-0-		-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1836	2	N	-0-		-0-
10	0		29	-0-	29	-0-	29	2			N	-0-		-0-

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033		
05	5673	X	4581	-0-	-1092	-0-	9	1	4572	2	N	-0-		-0-
06	5280	X	4836	-0-	-444	-0-	10	1	4826	2	N	-0-		-0-
07	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	10	1	5086	2	N	-0-		-0-
08	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	9	1	4583	2	N	-0-		-0-
09	4830	X	4428	-0-	-402	-0-	9	1	4419	2	N	-0-		-0-
10	0		4614	-0-	4614	-0-	9	1	4605	2	N	-0-		-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
05	7099	X	4136	-0-	-2963	-0-	8	1	4128	2	N	-0-		-0-
06	6870	X	5261	-0-	-1609	-0-	10	1	5251	2	N	-0-		-0-
07	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	11	1	5445	2	N	-0-		-0-
08	7099	X	4197	-0-	-2902	-0-	8	1	4189	2	N	-0-		-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	13	1	6288	2	N	-0-		-0-
10	0		3887	-0-	3887	-0-	8	1	3879	2	N	-0-		-0-

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	6	1	3053	2	N	-0-		-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	6	1	3162	2	N	-0-		-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	7	1	3430	2	N	-0-		-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	7	1	3385	2	N	-0-		-0-
09	3180	X	2386	-0-	-794	-0-	5	1	2381	2	N	-0-		-0-
10	0		2283	-0-	2283	-0-	5	1	2278	2	N	-0-		-0-

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	19	1	419	2	N	-0-		-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	N	-0-		-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	2	N	-0-		-0-
08	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	N	-0-		-0-
09	570	N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
10	0		350	-0-	350	-0-	15	1	335	2	N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801		
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	7	1	3392	2	N	-0-		-0-
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	7	1	3464	2	N	-0-		-0-
07	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	7	1	3537	2	N	-0-		-0-
08	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	7	1	3481	2	N	-0-		-0-
09	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	6	1	3019	2	N	-0-		-0-
10	0		3321	-0-	3321	-0-	7	1	3314	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087 -	16493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		4030 X	3689	-0-	-341	-0-	3689 2	N	-0-			-0-
06		5820 X	3447	-0-	-2373	-0-	3447 2	N	-0-			-0-
07		6014 X	3502	-0-	-2512	-0-	3502 2	N	-0-			-0-
08		6014 X	3473	-0-	-2541	-0-	3473 2	N	-0-			-0-
09		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 2	N	-0-			-0-
10		0	4540	-0-	4540	-0-	4540 2	N	-0-			-0-

DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849 -	19152
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10		0	131	-0-	131	-0-	131 2	N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252 -	20690
05		9796 X	8836	-0-	-960	-0-	8836 2	N	-0-			-0-
06		9480 X	8765	-0-	-715	-0-	8765 2	N	-0-			-0-
07		9796 X	8552	-0-	-1244	-0-	8552 2	N	-0-			-0-
08		9610 X	8015	-0-	-1595	-0-	8015 2	N	-0-			-0-
09		8760 X	7141	-0-	-1619	-0-	7141 2	N	-0-			-0-
10		0	7069	-0-	7069	-0-	7069 2	N	-0-			-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120 -	18383
05		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2	N	-0-			-0-
06		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564 2	N	-0-			-0-
07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2	N	-0-			-0-
08		7471 X	7180	-0-	-291	-0-	7180 2	N	-0-			-0-
09		7560 X	6810	-0-	-750	-0-	6810 2	N	-0-			-0-
10		0	6908	-0-	6908	-0-	6908 2	N	-0-			-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394 -	17353
05		7099 X	2773	-0-	-4326	-0-	3 1 2770 2	N	-0-			-0-
06		6870 X	3714	-0-	-3156	-0-	4 1 3710 2	N	-0-			-0-
07		5549 X	4155	-0-	-1394	-0-	4 1 4151 2	N	-0-			-0-
08		5549 X	3519	-0-	-2030	-0-	4 1 3515 2	N	-0-			-0-
09		3720 X	3203	-0-	-517	-0-	3 1 3200 2	N	-0-			-0-
10		0	3899	-0-	3899	-0-	4 1 3895 2	N	-0-			-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420 -	18951
05		57874 X	57874	-0-	-0-	-0-	57874 2	N	-0-			-0-
06		58224 X	58224	-0-	-0-	-0-	58224 2	N	-0-			-0-
07		52258 X	52258	-0-	-0-	-0-	52258 2	N	-0-			-0-
08		52666 X	52666	-0-	-0-	-0-	52666 2	N	-0-			-0-
09		47929 X	47929	-0-	-0-	-0-	47929 2	N	-0-			-0-
10		0	44562	-0-	44562	-0-	44562 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 -	16305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7037 X	5909	-0-	-1128	-0-	6 1	5903 2	N	-0-			-0-
06		6810 X	5571	-0-	-1239	-0-	6 1	5552 2	N	12	12 8		-0-
							13 9						
07		6727 X	5523	-0-	-1204	-0-	5 1	5518 2	N	-0-			-0-
08		6417 X	5273	-0-	-1144	-0-	5 1	5268 2	N	-0-			-0-
09		6000 X	5074	-0-	-926	-0-	5 1	5069 2	N	-0-			-0-
10		0	4994	-0-	4994	4994	5 1	4989 2	N	-0-			-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 -	15791	
05		5084 X	3563	-0-	-1521	-0-	4 1	3559 2	N	-0-			-0-
06		3930 X	3412	-0-	-518	-0-	3 1	3405 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
07		3813 X	3492	-0-	-321	-0-	3 1	3489 2	N	-0-			-0-
08		3658 X	3594	-0-	-64	-0-	4 1	3590 2	N	-0-			-0-
09		3450 X	3256	-0-	-194	-0-	3 1	3253 2	N	-0-			-0-
10		0	3334	-0-	3334	3334	3 1	3331 2	N	-0-			-0-

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 -	18320	
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 2		N	-0-			-0-
06		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2		N	-0-			-0-
07		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2		N	-0-			-0-
08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
09		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2		N	-0-			-0-
10		0	5316	-0-	5316	5316	5316 2		N	-0-			-0-

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 -	19063	
05		4588 X	4157	-0-	-431	-0-	8 1	4149 2	N	-0-			-0-
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	9 1	4568 2	N	-0-			-0-
07		4402 X	4204	-0-	-198	-0-	8 1	4196 2	N	-0-			-0-
08		4402 X	437	-0-	-3965	-0-	1 1	436 2	N	-0-			-0-
09		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	13 1	6508 2	N	-0-			-0-
10		0	4508	-0-	4508	4508	9 1	4499 2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 -	20212	
05		67416 X	67416	-0-	-0-	-0-	67416 2		N	-0-			-0-
06		60687 X	60687	-0-	-0-	-0-	60687 2		N	-0-			-0-
07		59123 X	59123	-0-	-0-	-0-	59123 2		N	-0-			-0-
08		55306 X	55306	-0-	-0-	-0-	55306 2		N	-0-			-0-
09		50248 X	50248	-0-	-0-	-0-	50248 2		N	-0-			-0-
10		0	50284	-0-	50284	50284	50284 2		N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 -	17588	
05		8122 X	1174	-0-	-6948	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
06		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11141 2		N	-0-			-0-
07		7254 X	7016	-0-	-238	-0-	7016 2		N	-0-			-0-
08		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
09		8310 X	5769	-0-	-2541	-0-	5769 2		N	-0-			-0-
10		0	2334	-0-	2334	2334	2334 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6720 X	3344	-0-	-3376	-0-	3344 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8968 2	N	-0-	-0-	-0-
08	8370 X	6531	-0-	-1839	-0-	6531 2	N	-0-	-0-	-0-
09	8100 X	5781	-0-	-2319	-0-	5781 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	6505	-0-	6505	-0-	6505 2	N	-0-	-0-	-0-

ORANGEMEN DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750 - 20383
05	6138 X	4430	-0-	-1708	-0-	9 1	4421 2	N	-0-	-0-
06	5940 X	4224	-0-	-1716	-0-	8 1	4216 2	N	-0-	-0-
07	5580 X	4349	-0-	-1231	-0-	9 1	4340 2	N	-0-	-0-
08	5549 X	4055	-0-	-1494	-0-	8 1	4047 2	N	-0-	-0-
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	10 1	4805 2	N	-0-	-0-
10	0	5428	-0-	5428	-0-	11 1	5417 2	N	-0-	-0-

BADGERS DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110 - 16342
05	3410 X	2015	-0-	-1395	-0-	4 1	2011 2	N	-0-	-0-
06	3300 X	2608	-0-	-692	-0-	5 1	2603 2	N	-0-	-0-
07	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	6 1	3210 2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2058	-0-	-856	-0-	4 1	2054 2	N	-0-	-0-
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	6 1	3007 2	N	-0-	-0-
10	0	2574	-0-	2574	-0-	5 1	2569 2	N	-0-	-0-

BOILERMAKERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010 - 19203
05	8742 X	6141	-0-	-2601	-0-	274 1	5867 2	N	-0-	-0-
06	7380 X	5360	-0-	-2020	-0-	237 1	5123 2	N	-0-	-0-
07	8091 X	5959	-0-	-2132	-0-	268 1	5691 2	N	-0-	-0-
08	8091 X	7378	-0-	-713	-0-	327 1	7051 2	N	-0-	-0-
09	7830 X	6722	-0-	-1108	-0-	297 1	6425 2	N	-0-	-0-
10	0	7291	-0-	7291	-0-	322 1	6969 2	N	-0-	-0-

PIRATES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220 - 18743
05	3193 X	970	-0-	-2223	-0-	2 1	968 2	N	-0-	-0-
06	2460 X	1432	-0-	-1028	-0-	3 1	1429 2	N	-0-	-0-
07	2542 X	2037	-0-	-505	-0-	4 1	2033 2	N	-0-	-0-
08	2387 X	1571	-0-	-816	-0-	3 1	1568 2	N	-0-	-0-
09	2310 X	720	-0-	-1590	-0-	1 1	719 2	N	-0-	-0-
10	0	1823	-0-	1823	-0-	4 1	1819 2	N	-0-	-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350 - 19023
05	6944 X	5343	-0-	-1601	-0-	11 1	5332 2	N	-0-	-0-
06	6720 X	6625	-0-	-95	-0-	13 1	6612 2	N	-0-	-0-
07	6944 X	5754	-0-	-1190	-0-	12 1	5742 2	N	-0-	-0-
08	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	13 1	6425 2	N	-0-	-0-
09	21327 X	21327	-0-	-0-	-0-	42 1	21285 2	N	-0-	-0-
10	0	13295	-0-	13295	-0-	26 1	13269 2	N	-0-	-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #: 1H		RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806 - 15585
05	4433 X	4027	-0-	-406	-0-	4027 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4290 X	3783	-0-	-507	-0-	3783 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	3780	-0-	-653	-0-	3780 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4278 X	3738	-0-	-540	-0-	3738 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	2991	-0-	-999	-0-	2991 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14818 X	12498	-0-	-2320	-0-	12498	2		N	-0-			-0-
06	14340 X	11715	-0-	-2625	-0-	11715	2		N	-0-			-0-
07	14322 X	11720	-0-	-2602	-0-	11720	2		N	-0-			-0-
08	13485 X	8079	-0-	-5406	-0-	8079	2		N	-0-			-0-
09	13050 X	9711	-0-	-3339	-0-	9711	2		N	-0-			-0-
10	0	10139	-0-	10139	10139	10139	2		N	-0-			-0-

BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154	
05	12896 X	12717	-0-	-179	-0-	12717	2		N	-0-			-0-
06	13290 X	12431	-0-	-859	-0-	12431	2		N	-0-			-0-
07	13733 X	10244	-0-	-3489	-0-	10244	2		N	-0-			-0-
08	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2		N	-0-			-0-
09	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2		N	-0-			-0-
10	0	12589	-0-	12589	12589	12589	2		N	-0-			-0-

BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004	
05	1147 X	96	-0-	-1051	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	1110 X	4	-0-	-1106	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	961 X	32	-0-	-929	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	620 X	72	-0-	-548	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	360 X	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		O 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789	
05	7657 X	6396	-0-	-1261	-0-	6396	2		N	-0-			-0-
06	7410 X	6792	-0-	-618	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	6617	-0-	-1040	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
08	7316 X	6798	-0-	-518	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	6744	-0-	-36	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
10	0	6174	-0-	6174	6174	6174	2		N	-0-			-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	2	N	-0-		-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-		-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-		-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	3	1	1404	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1199	-0-	-301	-0-	2	1	1197	2	N	-0-		-0-
10	0	1461	-0-	1461	1461	3	1	1458	2	N	-0-		-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570	- 17750	
05	9889 X	8050	-0-	-1839	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
06	9450 X	7785	-0-	-1665	-0-	7785	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	7313	-0-	-2328	-0-	7313	2		N	-0-			-0-
08	9641 X	8243	-0-	-1398	-0-	8243	2		N	-0-			-0-
09	8970 X	7389	-0-	-1581	-0-	7389	2		N	-0-			-0-
10	0	6730	-0-	6730	6730	6730	2		N	-0-			-0-

VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900	- 18993	
05	8556 X	4342	-0-	-4214	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
09	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
10	0	4529	-0-	4529	4529	4529	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777 - 15029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		7440 X	6713	-0-	-727	-0-	6713	2	N	-0-		-0-
06		7200 X	5150	-0-	-2050	-0-	5150	2	N	-0-		-0-
07		8122 X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2	N	-0-		-0-
08		8122 X	5288	-0-	-2834	-0-	5288	2	N	-0-		-0-
09		7860 X	7146	-0-	-714	-0-	7146	2	N	-0-		-0-
10		0	4820	-0-	4820	-0-	4820	2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		18755 X	16076	-0-	-2679	-0-	16076	2	N	-0-		-0-
06		17250 X	14207	-0-	-3043	-0-	14207	2	N	-0-		-0-
07		17236 X	13716	-0-	-3520	-0-	13716	2	N	-0-		-0-
08		16833 X	13758	-0-	-3075	-0-	13758	2	N	-0-		-0-
09		15570 X	12420	-0-	-3150	-0-	12420	2	N	-0-		-0-
10		0	13018	-0-	13018	-0-	13018	2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565 - 19153	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055 - 18903	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		3906 X	2704	-0-	-1202	-0-	2704	2	N	-0-		-0-
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2	N	-0-		-0-
09		3840 X	2860	-0-	-980	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
10		0	3196	-0-	3196	-0-	3196	2	N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760 - 18838	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		R 1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338 - 16260	
05		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2	N	-0-		-0-
06		34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2	N	-0-		-0-
07		42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	42209	2	N	-0-		-0-
08		36260 X	36260	-0-	-0-	-0-	36260	2	N	-0-		-0-
09		34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	34511	2	N	-0-		-0-
10		0	29526	-0-	29526	-0-	29526	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	13820 - 18322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	10947 - 15401
05	8494 X	7062	-0-	-1432	-0-	7 1	7055 2	N	-0-		-0-	
06	8220 X	7650	-0-	-570	-0-	8 1	7642 2	N	-0-		-0-	
07	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8 1	8422 2	N	-0-		-0-	
08	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8 1	8492 2	N	-0-		-0-	
09	7650 X	7159	-0-	-491	-0-	7 1	7152 2	N	-0-		-0-	
10	0	5208	-0-	5208	5208	5 1	5203 2	N	-0-		-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10938 - 15532
05	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	27523 2		Y	-0-		54	
06	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	23069 2		Y	-0-		54	
07	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566 2		Y	-0-		54	
08	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598 2		Y	-0-		54	
09	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	16551 2		Y	-0-		54	
10	0	15907	-0-	15907	15907	15907 2		Y	-0-		54	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11203 - 15775
05	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547 2		N	-0-		-0-	
06	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 2		N	-0-		-0-	
07	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2		N	-0-		-0-	
08	6541 X	6331	-0-	-210	-0-	6331 2		N	-0-		-0-	
09	6510 X	6165	-0-	-345	-0-	6165 2		N	-0-		-0-	
10	0	6224	-0-	6224	6224	6224 2		N	-0-		-0-	

DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11639 - 17429
05	3875 X	2769	-0-	-1106	-0-	2769 2		N	-0-		-0-	
06	3750 X	2950	-0-	-800	-0-	2950 2		N	-0-		-0-	
07	3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3484 2		N	-0-		-0-	
08	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	3161 2		N	-0-		-0-	
09	3270 X	3053	-0-	-217	-0-	3053 2		N	-0-		-0-	
10	0	3391	-0-	3391	3391	3391 2		N	-0-		-0-	

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14167 X	3922	-0-	-10245	-0-	8 1	3914 2	N	-0-		-0-	
06	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-		-0-	
07	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			N	-0-		-0-	
08	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	38 1	19149 2	N	-0-		-0-	
09	10950 X	60	-0-	-10890	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
10	0	4856	-0-	4856	4856	9 1	4847 2	N	-0-		-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	24149 X	17375	-0-	-6774	-0-	35 1	17340 2	N	-0-		-0-	
06	23370 X	22930	-0-	-440	-0-	46 1	22884 2	N	-0-		-0-	
07	24149 X	21972	-0-	-2177	-0-	43 1	21929 2	N	-0-		-0-	
08	24149 X	19839	-0-	-4310	-0-	40 1	19799 2	N	-0-		-0-	
09	22920 X	14180	-0-	-8740	-0-	28 1	14152 2	N	-0-		-0-	
10	0	18357	-0-	18357	18357	37 1	18320 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
RAYMOND (SL) GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.	12830 - 19583
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

RAYMOND (SL) GAS UNIT			WELL #:	2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12040 - 19083
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	7440 X	6508	-0-	-932	-0-	6508	2			N	-0-	-0-
06	7200 X	5646	-0-	-1554	-0-	5646	2			N	-0-	-0-
07	7161 X	6691	-0-	-470	-0-	6691	2			N	-0-	-0-
08	7161 X	5947	-0-	-1214	-0-	5947	2			N	-0-	-0-
09	6930 X	5773	-0-	-1157	-0-	5773	2			N	-0-	-0-
10	0	5123	-0-	5123	-0-	5123	2			N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	9858 X	5051	-0-	-4807	-0-	5051	2			N	-0-	-0-
06	9540 X	5850	-0-	-3690	-0-	5850	2			N	-0-	-0-
07	9858 X	9719	-0-	-139	-0-	9719	2			N	-0-	-0-
08	9269 X	5525	-0-	-3744	-0-	5525	2			N	-0-	-0-
09	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-	-0-
10	0	5544	-0-	5544	-0-	5544	2			N	-0-	-0-

RED RAIDERS (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	558	1	12197	2	N	-0-	-0-
06	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	463	1	10203	2	N	-0-	-0-
07	10478 X	127	-0-	-10351	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
08	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	479	1	10563	2	N	-0-	-0-
09	10140 X	6926	-0-	-3214	-0-	300	1	6626	2	N	-0-	-0-
10	0	1573	-0-	1573	-0-	68	1	1505	2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU			WELL #:	1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13975 - 18728
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
05	10726 X	9308	-0-	-1418	-0-	9 1	9299 2	N	-0-			-0-
06	9990 X	8403	-0-	-1587	-0-	8 1	8392 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10 1	10546 2	N	-0-			-0-
08	10292 X	7245	-0-	-3047	-0-	7 1	7238 2	N	-0-			-0-
09	9480 X	8852	-0-	-628	-0-	9 1	8843 2	N	-0-			-0-
10	0	9443	-0-	9443	9443	9 1	9434 2	N	-0-			-0-

 WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

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

 GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

05	5797 X	1040	-0-	-4757	-0-	1 1	1039 2	N	-0-			-0-
06	5610 X	1252	-0-	-4358	-0-	1 1	1251 2	N	-0-			-0-
07	5797 X	2383	-0-	-3414	-0-	2 1	2381 2	N	-0-			-0-
08	4526 X	3384	-0-	-1142	-0-	3 1	3381 2	N	-0-			-0-
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	4 1	3666 2	N	-0-			-0-
10	0	2523	-0-	2523	2523	2 1	2521 2	N	-0-			-0-

 HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2		N	-0-			-0-
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2		N	-0-			-0-
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-			-0-
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2		N	-0-			-0-
10	0	4933	-0-	4933	4933	4933 2		N	-0-			-0-

 CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

05	196299 X	196299	-0-	-0-	-0-	196299 2		N	-0-			-0-
06	178296 X	178296	-0-	-0-	-0-	178296 2		N	-0-			-0-
07	178335 X	178335	-0-	-0-	-0-	178335 2		N	-0-			-0-
08	170836 X	170836	-0-	-0-	-0-	170836 2		N	-0-			-0-
09	157167 X	157167	-0-	-0-	-0-	157167 2		N	-0-			-0-
10	0	148918	-0-	148918	148918	148918 2		N	-0-			-0-

 PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHINE		WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105			
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	
07	806 N	169	-0-	-637	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
08	961 N	23	-0-	-938	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
09	900 N	8	-0-	-892	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
10	0	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818			
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2	N	-0-	-0-	
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2	N	-0-	-0-	
07	7533 X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2	N	-0-	-0-	
08	7781 X	7548	-0-	-233	-0-	7548	2	N	-0-	-0-	
09	7530 X	7316	-0-	-214	-0-	7316	2	N	-0-	-0-	
10	0	7377	-0-	7377	7377	7377	2	N	-0-	-0-	

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265904		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265981		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783			
05	7874 X	4476	-0-	-3398	-0-	9	1	4467	2	N	-0-
06	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	17	1	8779	2	N	-0-
07	7874 X	4176	-0-	-3698	-0-	8	1	4168	2	N	-0-
08	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	18	1	9053	2	N	-0-
09	8790 X	146	-0-	-8644	-0-	146	2			N	-0-
10	0	7045	-0-	7045	7045	14	1	7031	2	N	-0-

HOLCOMBE		WELL #: 11H		RRCID -> 266016		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245			
05	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10	1	10445	2	N	-0-
06	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	26	1	25721	2	N	-0-
07	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	25	1	25172	2	N	-0-
08	21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	22	1	21766	2	N	-0-
09	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	17	1	17119	2	N	-0-
10	0	13029	-0-	13029	13029	13	1	13016	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MUSTANGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13020	- 19048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9 1	9192	2	N	-0-		-0-
06		9900 X	9527	-0-	-373	-0-	9 1	9518	2	N	-0-		-0-
07		10230 X	9772	-0-	-458	-0-	10 1	9762	2	N	-0-		-0-
08		10230 X	9418	-0-	-812	-0-	9 1	9409	2	N	-0-		-0-
09		9540 X	8761	-0-	-779	-0-	9 1	8752	2	N	-0-		-0-
10		0	8724	-0-	8724	8724	9 1	8715	2	N	-0-		-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13650	- 18843	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRAPINS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	266812	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13735	- 18673	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRAPINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.14380	- 18378	
05		184042 X	184042	-0-	-0-	-0-	184042	2		N	-0-		-0-
06		160146 X	160146	-0-	-0-	-0-	160146	2		N	-0-		-0-
07		153522 X	153522	-0-	-0-	-0-	153522	2		N	-0-		-0-
08		145285 X	145285	-0-	-0-	-0-	145285	2		N	-0-		-0-
09		129500 X	129500	-0-	-0-	-0-	129500	2		N	-0-		-0-
10		0	124513	-0-	124513	124513	124513	2		N	-0-		-0-

SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755	- 20063	
05		16244 X	15812	-0-	-432	-0-	31 1	15781	2	N	-0-		-0-
06		15960 X	14480	-0-	-1480	-0-	29 1	14451	2	N	-0-		-0-
07		16492 X	12444	-0-	-4048	-0-	24 1	12420	2	N	-0-		-0-
08		16492 X	11143	-0-	-5349	-0-	22 1	11121	2	N	-0-		-0-
09		15840 X	10153	-0-	-5687	-0-	20 1	10133	2	N	-0-		-0-
10		0	9936	-0-	9936	9936	20 1	9916	2	N	-0-		-0-

BUFFALOES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940	- 21093	
05		14632 X	12551	-0-	-2081	-0-	12 1	12539	2	N	-0-		-0-
06		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14 1	14569	2	N	-0-		-0-
07		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16 1	16176	2	N	-0-		-0-
08		14880 X	12612	-0-	-2268	-0-	12 1	12600	2	N	-0-		-0-
09		14580 X	11938	-0-	-2642	-0-	12 1	11926	2	N	-0-		-0-
10		0	7939	-0-	7939	7939	8 1	7931	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, C. O.		WELL #:		12H	RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857 - 17571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	11 1	10590 2	N	-0-		-0-
06		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	13 1	12517 2	N	13	13 8	-0-
							14 9					
07		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	13 1	13515 2	N	-0-		-0-
08		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11 1	11176 2	N	-0-		-0-
09		12540 X	10024	-0-	-2516	-0-	10 1	10014 2	N	-0-		-0-
10		0	9160	-0-	9160	9160	9 1	9151 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #:		15H	RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991 - 16465	
05		9238 X	6599	-0-	-2639	-0-	7 1	6592 2	N	-0-		-0-
06		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	15 1	14711 2	N	-0-		-0-
07		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13 1	13334 2	N	-0-		-0-
08		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	12 1	11956 2	N	-0-		-0-
09		12390 X	9297	-0-	-3093	-0-	9 1	9288 2	N	-0-		-0-
10		0	6649	-0-	6649	6649	7 1	6642 2	N	-0-		-0-

BEARS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900 - 20453	
05		31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	31 1	30999 2	N	-0-		-0-
06		30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	30 1	30702 2	N	-0-		-0-
07		30823 X	30823	-0-	-0-	-0-	31 1	30792 2	N	-0-		-0-
08		30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	30 1	30086 2	N	-0-		-0-
09		28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28 1	28732 2	N	-0-		-0-
10		0	23424	-0-	23424	23424	23 1	23401 2	N	-0-		-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		7H	RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718 - 16370	
05		10230 X	31	-0-	-10199	-0-	31 2		Y	-0-		19
06		20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	21 1	20511 2	Y	17	17 8	19
							19 9					
07		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	14 1	14780 2	Y	-0-		19
08		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9 1	9285 2	Y	-0-		19
09		14400 X	7737	-0-	-6663	-0-	8 1	7729 2	Y	-0-		19
10		0	8260	-0-	8260	8260	8 1	8252 2	Y	-0-		19

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		9H	RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600 - 16352	
05		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-		-0-
06		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	23 1	23204 2	Y	50	50 8	-0-
							55 9					
07		15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	15 1	15286 2	Y	-0-		-0-
08		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	13 1	12876 2	Y	-0-		-0-
09		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	12 1	11564 2	Y	-0-		-0-
10		0	10283	-0-	10283	10283	10 1	10273 2	Y	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		P 1H	RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229 - 16681	
05		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872 2		N	-0-		-0-
06		17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17507 2		N	-0-		-0-
07		19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	19010 2		N	-0-		-0-
08		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	17635 2		N	-0-		-0-
09		17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17045 2		N	-0-		-0-
10		0	16482	-0-	16482	16482	16482 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580 - 20083				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730 - 18763				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725 - 18278				
05	6324 X	4556	-0-	-1768	-0-	4556	2				N	-0-			-0-
06	5280 X	4255	-0-	-1025	-0-	4255	2				N	-0-			-0-
07	5611 X	3614	-0-	-1997	-0-	3614	2				N	-0-			-0-
08	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2				N	-0-			-0-
09	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2				N	-0-			-0-
10	0	4777	-0-	4777	-0-	4777	2				N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695				
05	5983 X	5504	-0-	-479	-0-	5504	2				N	-0-			-0-
06	6360 X	4647	-0-	-1713	-0-	4647	2				N	-0-			-0-
07	6572 X	4773	-0-	-1799	-0-	4773	2				N	-0-			-0-
08	6572 X	4606	-0-	-1966	-0-	4606	2				N	-0-			-0-
09	5550 X	4158	-0-	-1392	-0-	4158	2				N	-0-			-0-
10	0	4424	-0-	4424	-0-	4424	2				N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680				
05	24769 X	16533	-0-	-8236	-0-	16	1	16517	2		N	-0-			-0-
06	23970 X	16799	-0-	-7171	-0-	17	1	16782	2		N	-0-			-0-
07	24769 X	16213	-0-	-8556	-0-	15	1	16198	2		N	-0-			-0-
08	19871 X	11676	-0-	-8195	-0-	12	1	11664	2		N	-0-			-0-
09	18510 X	13559	-0-	-4951	-0-	13	1	13546	2		N	-0-			-0-
10	0	8791	-0-	8791	-0-	9	1	8782	2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463				
05	13113 X	13022	-0-	-91	-0-	13022	2				N	-0-			-0-
06	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2				N	-0-			-0-
07	12927 X	12803	-0-	-124	-0-	12803	2				N	-0-			-0-
08	13020 X	12513	-0-	-507	-0-	12513	2				N	-0-			-0-
09	12930 X	11956	-0-	-974	-0-	11956	2				N	-0-			-0-
10	0	11836	-0-	11836	-0-	11836	2				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936											
WARRIORS DU			WELL #:	1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12630 - 19163			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

ROBERT WALTON			WELL #:	10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10932 - 18246			
05		15686 X	14326	-0-	-1360	-0-	14	1	14312	2	N	-0-			-0-
06		14490 X	12663	-0-	-1827	-0-	13	1	12614	2	N	33	33 8		-0-
							36	9							
07		14973 X	12156	-0-	-2817	-0-	12	1	12144	2	N	-0-			-0-
08		14973 X	11991	-0-	-2982	-0-	12	1	11979	2	N	-0-			-0-
09		14160 X	11298	-0-	-2862	-0-	11	1	11287	2	N	-0-			-0-
10		0	9416	-0-	9416	9416	9	1	9407	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #:	14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11042 - 18594			
05		12710 X	11787	-0-	-923	-0-	12	1	11775	2	N	-0-			-0-
06		12300 X	11129	-0-	-1171	-0-	11	1	11118	2	N	-0-			-0-
07		11966 X	11095	-0-	-871	-0-	11	1	11084	2	N	-0-			-0-
08		12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	13	1	12936	2	N	-0-			-0-
09		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	13	1	12734	2	N	-0-			-0-
10		0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	14655 - 21193			
05		94443 X	94443	-0-	-0-	-0-	94443	2			N	-0-			-0-
06		84071 X	84071	-0-	-0-	-0-	84071	2			N	-0-			-0-
07		77915 X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-			-0-
08		75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	75730	2			N	-0-			-0-
09		69130 X	69130	-0-	-0-	-0-	69130	2			N	-0-			-0-
10		0	70646	-0-	70646	70646	70646	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #:	4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.	12790 - 18630			
05		17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	18	1	17777	2	N	-0-			-0-
06		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15	1	15486	2	N	-0-			-0-
07		18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	18	1	18444	2	N	-0-			-0-
08		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14	1	14689	2	N	-0-			-0-
09		17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	17	1	17527	2	N	-0-			-0-
10		0	4833	-0-	4833	4833	5	1	4828	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L.			WELL #:	8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	10933 - 18685			
05		15903 X	14891	-0-	-1012	-0-	15	1	14876	2	N	-0-			-0-
06		15390 X	14059	-0-	-1331	-0-	14	1	14006	2	N	35	35 8		-0-
							39	9							
07		15314 X	14289	-0-	-1025	-0-	14	1	14275	2	N	-0-			-0-
08		15314 X	14161	-0-	-1153	-0-	14	1	14147	2	N	-0-			-0-
09		14400 X	10237	-0-	-4163	-0-	10	1	10227	2	N	-0-			-0-
10		0	12549	-0-	12549	12549	12	1	12537	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDEN FLASHES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470	- 17023	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9827 X	6300	-0-	-3527	-0-		6 1	6294 2	N	-0-			-0-
06	9510 X	8615	-0-	-895	-0-		9 1	8606 2	N	-0-			-0-
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-		7 1	6980 2	N	-0-			-0-
08	6293 X	6062	-0-	-231	-0-		6 1	6056 2	N	-0-			-0-
09	8610 X	5598	-0-	-3012	-0-		6 1	5592 2	N	-0-			-0-
10	0	5818	-0-	5818	5818		6 1	5812 2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813	
05	13516 X	3717	-0-	-9799	-0-		3717 2		N	-0-			-0-
06	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-		14868 2		N	-0-			-0-
07	12431 X	6030	-0-	-6401	-0-		6030 2		N	-0-			-0-
08	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-		13414 2		N	-0-			-0-
09	13080 X	3426	-0-	-9654	-0-		3426 2		N	-0-			-0-
10	0	11705	-0-	11705	11705		11705 2		N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URAL		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526	
05	19437 X	13357	-0-	-6080	-0-		13357 2		N	-0-			-0-
06	18810 X	12266	-0-	-6544	-0-		12266 2		N	-0-			-0-
07	19437 X	17471	-0-	-1966	-0-		17471 2		N	-0-			-0-
08	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-		15732 2		N	-0-			-0-
09	14670 X	13489	-0-	-1181	-0-		13489 2		N	-0-			-0-
10	0	11251	-0-	11251	11251		11251 2		N	-0-			-0-

TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480	
05	76078 X	76078	-0-	-0-	-0-		76078 2		N	-0-			-0-
06	71588 X	71588	-0-	-0-	-0-		71588 2		N	-0-			-0-
07	70236 X	70236	-0-	-0-	-0-		70236 2		N	-0-			-0-
08	69330 X	69330	-0-	-0-	-0-		69330 2		N	-0-			-0-
09	64085 X	64085	-0-	-0-	-0-		64085 2		N	-0-			-0-
10	0	63791	-0-	63791	63791		63791 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282 - 17316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10137 X	8838	-0-	-1299	-0-	9 1	8829 2	N	-0-			-0-
06		9810 X	8545	-0-	-1265	-0-	9 1	8523 2	N	12	12 8		-0-
								13 9					
07		9765 X	8316	-0-	-1449	-0-	8 1	8308 2	N	-0-			-0-
08		9393 X	8168	-0-	-1225	-0-	8 1	8160 2	N	-0-			-0-
09		8550 X	7677	-0-	-873	-0-	8 1	7669 2	N	-0-			-0-
10		0	7878	-0-	7878	7878	8 1	7870 2	N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT				WELL #:	N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275 - 17377	
05		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	10398 2		N	-0-			-0-
06		10260 X	10180	-0-	-80	-0-	10180 2		N	-0-			-0-
07		10602 X	10205	-0-	-397	-0-	10205 2		N	-0-			-0-
08		10602 X	9752	-0-	-850	-0-	9752 2		N	-0-			-0-
09		10170 X	8492	-0-	-1678	-0-	8492 2		N	-0-			-0-
10		0	8954	-0-	8954	8954	8954 2		N	-0-			-0-

BISON DU				WELL #:	1SL	RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670 - 22203	
05		30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	60 1	30218 2	N	-0-			-0-
06		28546 X	28546	-0-	-0-	-0-	57 1	28489 2	N	-0-			-0-
07		33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	67 1	33264 2	N	-0-			-0-
08		21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	42 1	21331 2	N	-0-			-0-
09		19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	39 1	19399 2	N	-0-			-0-
10		0	14753	-0-	14753	14753	29 1	14724 2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS				WELL #:	11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845 - 14710	
05		12245 X	11431	-0-	-814	-0-	11 1	11420 2	N	-0-			-0-
06		12240 X	10786	-0-	-1454	-0-	11 1	10753 2	N	20	20 8		-0-
								22 9					
07		12648 X	10291	-0-	-2357	-0-	10 1	10281 2	N	-0-			-0-
08		12648 X	10606	-0-	-2042	-0-	11 1	10595 2	N	-0-			-0-
09		11670 X	10677	-0-	-993	-0-	11 1	10666 2	N	-0-			-0-
10		0	10992	-0-	10992	10992	11 1	10981 2	N	-0-			-0-

PECHORA				WELL #:	B 1	RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12100 - 18820	
05		22289 X	20742	-0-	-1547	-0-	20742 2		N	-0-			-0-
06		21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	21594 2		N	-0-			-0-
07		21669 X	20912	-0-	-757	-0-	20912 2		N	-0-			-0-
08		20863 X	18765	-0-	-2098	-0-	18765 2		N	-0-			-0-
09		21600 X	17096	-0-	-4504	-0-	17096 2		N	-0-			-0-
10		0	20942	-0-	20942	20942	20942 2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10917 - 16372	
05		9548 X	9293	-0-	-255	-0-	9 1	9284 2	N	-0-			-0-
06		8880 X	8833	-0-	-47	-0-	9 1	8807 2	N	15	15 8		-0-
								17 9					
07		9083 X	9026	-0-	-57	-0-	9 1	9017 2	N	-0-			-0-
08		9300 X	8877	-0-	-423	-0-	9 1	8868 2	N	-0-			-0-
09		9000 X	8547	-0-	-453	-0-	9 1	8538 2	N	-0-			-0-
10		0	8592	-0-	8592	8592	9 1	8583 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9548 X	8589	-0-	-959	-0-	9	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9120 X	7922	-0-	-1198	-0-	8	1	7902	2	N	11	11	8	-0-
						12	9							
07	9021 X	8104	-0-	-917	-0-	8	1	8096	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	7866	-0-	-721	-0-	8	1	7858	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	7355	-0-	-955	-0-	7	1	7348	2	N	-0-			-0-
10	0	6868	-0-	6868	6868	7	1	6861	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660														
05	13671 X	13596	-0-	-75	-0-	13596	2			N	-0-			-0-
06	13110 X	12736	-0-	-374	-0-	12736	2			N	-0-			-0-
07	13454 X	12719	-0-	-735	-0-	12719	2			N	-0-			-0-
08	13609 X	12826	-0-	-783	-0-	12826	2			N	-0-			-0-
09	13170 X	12307	-0-	-863	-0-	12307	2			N	-0-			-0-
10	0	12475	-0-	12475	12475	12475	2			N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353														
05	24304 X	6283	-0-	-18021	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
06	20490 X	4662	-0-	-15828	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
07	17298 X	4699	-0-	-12599	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
08	12059 X	2772	-0-	-9287	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
09	7680 X	1892	-0-	-5788	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
10	0	2275	-0-	2275	2275	2275	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133														
05	21607 X	20117	-0-	-1490	-0-	40	1	20077	2	N	-0-			-0-
06	20820 X	17163	-0-	-3657	-0-	34	1	17129	2	N	-0-			-0-
07	21514 X	18094	-0-	-3420	-0-	35	1	18059	2	N	-0-			-0-
08	21514 X	17003	-0-	-4511	-0-	34	1	16969	2	N	-0-			-0-
09	19740 X	17422	-0-	-2318	-0-	35	1	17387	2	N	-0-			-0-
10	0	17103	-0-	17103	17103	34	1	17069	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414														
05	10230 X	9128	-0-	-1102	-0-	9	1	9119	2	N	-0-			-0-
06	9690 X	9038	-0-	-652	-0-	9	1	9017	2	N	11	11	8	-0-
						12	9							
07	9765 X	8872	-0-	-893	-0-	9	1	8863	2	N	-0-			-0-
08	9765 X	8802	-0-	-963	-0-	9	1	8793	2	N	-0-			-0-
09	9030 X	8170	-0-	-860	-0-	8	1	8162	2	N	-0-			-0-
10	0	8987	-0-	8987	8987	9	1	8978	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717														
05	10013 X	5599	-0-	-4414	-0-	6	1	5593	2	N	-0-			-0-
06	9690 X	5672	-0-	-4018	-0-	6	1	5654	2	N	11	11	8	-0-
						12	9							
07	10013 X	5021	-0-	-4992	-0-	5	1	5016	2	N	-0-			-0-
08	6696 X	5608	-0-	-1088	-0-	6	1	5602	2	N	-0-			-0-
09	5760 X	5298	-0-	-462	-0-	5	1	5293	2	N	-0-			-0-
10	0	5465	-0-	5465	5465	5	1	5460	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REDHAWKS (SL) DU		WELL #: H 1SL		RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	45	1	22727	2	N	-0-
06	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	32	1	15997	2	N	-0-
07	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	30	1	15477	2	N	-0-
08	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	27	1	13396	2	N	-0-
09	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	21	1	10454	2	N	-0-
10	0	10454	-0-	10454	10454	20	1	10434	2	N	-0-

GASCOYNE		WELL #: B 1		RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950	
05	16244 X	14032	-0-	-2212	-0-	14032	2		N	-0-	
06	15720 X	15032	-0-	-688	-0-	15032	2		N	-0-	
07	16244 X	14290	-0-	-1954	-0-	14290	2		N	-0-	
08	15252 X	15187	-0-	-65	-0-	15187	2		N	-0-	
09	15030 X	13371	-0-	-1659	-0-	13371	2		N	-0-	
10	0	12965	-0-	12965	12965	12965	2		N	-0-	

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: M 1H		RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900	
05	8556 X	6515	-0-	-2041	-0-	6515	2		N	-0-	
06	7800 X	6370	-0-	-1430	-0-	6370	2		N	-0-	
07	6169 X	5034	-0-	-1135	-0-	5034	2		N	-0-	
08	6510 X	4806	-0-	-1704	-0-	4806	2		N	-0-	
09	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2		N	-0-	
10	0	9392	-0-	9392	9392	9392	2		N	-0-	

BISON DU SL		WELL #: B 1		RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980 - 22163	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600 - 20203	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506 - 18020	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LISTON, W. L.		WELL #:		9H	RRCID ->	275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11598	- 19144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		18507 X	16989	-0-	-1518	-0-	17 1	16972	2	N	-0-			-0-
06		17610 X	15810	-0-	-1800	-0-	16 1	15777	2	N	15	15 8		-0-
							17 9							
07		17639 X	16349	-0-	-1290	-0-	16 1	16333	2	N	-0-			-0-
08		17298 X	15830	-0-	-1468	-0-	16 1	15814	2	N	-0-			-0-
09		16560 X	15395	-0-	-1165	-0-	15 1	15380	2	N	-0-			-0-
10		0	15602	-0-	15602	15602	16 1	15586	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		H 2	RRCID ->	275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12760	- 20533		
05		20677 X	13055	-0-	-7622	-0-	26 1	13029	2	N	-0-			-0-
06		20010 X	13085	-0-	-6925	-0-	26 1	13059	2	N	-0-			-0-
07		26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	51 1	26199	2	N	-0-			-0-
08		21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	43 1	21416	2	N	-0-			-0-
09		20010 X	19244	-0-	-766	-0-	38 1	19206	2	N	-0-			-0-
10		0	20304	-0-	20304	20304	40 1	20264	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	275323	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12480	- 19450		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOA		WELL #:		1HB	RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440	- 20823		
05		10943 X	10000	-0-	-943	-0-	10000	2		N	-0-			-0-
06		10290 X	9304	-0-	-986	-0-	9304	2		N	-0-			-0-
07		10633 X	9314	-0-	-1319	-0-	9314	2		N	-0-			-0-
08		10633 X	9199	-0-	-1434	-0-	9199	2		N	-0-			-0-
09		9840 X	8593	-0-	-1247	-0-	8593	2		N	-0-			-0-
10		0	8564	-0-	8564	8564	8564	2		N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204	- 20898		
05		43741 X	39158	-0-	-4583	-0-	39158	2		N	-0-			-0-
06		41220 X	36978	-0-	-4242	-0-	36978	2		N	-0-			-0-
07		41819 X	37970	-0-	-3849	-0-	37970	2		N	-0-			-0-
08		40579 X	36526	-0-	-4053	-0-	36526	2		N	-0-			-0-
09		39270 X	33690	-0-	-5580	-0-	33690	2		N	-0-			-0-
10		0	34162	-0-	34162	34162	34162	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BSI HAWKS DU			WELL #:		H 1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14865 - 21753
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10		0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS			WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263 - 18175
05		14012 X	12387	-0-	-1625	-0-	12387 2		N	-0-		-0-
06		13560 X	12062	-0-	-1498	-0-	12062 2		N	-0-		-0-
07		13082 X	12357	-0-	-725	-0-	12357 2		N	-0-		-0-
08		12679 X	11447	-0-	-1232	-0-	11447 2		N	-0-		-0-
09		12060 X	11164	-0-	-896	-0-	11164 2		N	-0-		-0-
10		0	11487	-0-	11487	11487	11487 2		N	-0-		-0-

NANOOKS DU			WELL #:		H 3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580 - 18332
05		23653 X	7438	-0-	-16215	-0-	7 1 7431 2		N	-0-		-0-
06		22890 X	18108	-0-	-4782	-0-	18 1 18090 2		N	-0-		-0-
07		23653 X	14098	-0-	-9555	-0-	14 1 14084 2		N	-0-		-0-
08		15035 X	13233	-0-	-1802	-0-	13 1 13220 2		N	-0-		-0-
09		18120 X	12680	-0-	-5440	-0-	13 1 12667 2		N	-0-		-0-
10		0	13221	-0-	13221	13221	13 1 13208 2		N	-0-		-0-

BEARS (SL) DU			WELL #:		H 2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13150 - 21103
05		26388 X	26388	-0-	-0-	-0-	26 1 26362 2		N	-0-		-0-
06		25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	26 1 25819 2		N	-0-		-0-
07		26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	26 1 26000 2		N	-0-		-0-
08		27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27 1 27784 2		N	-0-		-0-
09		24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	25 1 24932 2		N	-0-		-0-
10		0	31356	-0-	31356	31356	31 1 31325 2		N	-0-		-0-

PENGUINS DU			WELL #:		H 2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14530 - 20423
05		137130 X	137130	-0-	-0-	-0-	137130 2		N	-0-		-0-
06		123998 X	123998	-0-	-0-	-0-	123998 2		N	-0-		-0-
07		118735 X	118735	-0-	-0-	-0-	118735 2		N	-0-		-0-
08		121147 X	121147	-0-	-0-	-0-	121147 2		N	-0-		-0-
09		115622 X	115622	-0-	-0-	-0-	115622 2		N	-0-		-0-
10		0	106247	-0-	106247	106247	106247 2		N	-0-		-0-

LISTON, W. L.			WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269 - 17711
05		15221 X	14431	-0-	-790	-0-	14 1 14417 2		N	-0-		-0-
06		14340 X	13412	-0-	-928	-0-	13 1 13380 2		N	17	17 8	-0-
							19 9					
07		14756 X	14000	-0-	-756	-0-	14 1 13986 2		N	-0-		-0-
08		14663 X	13458	-0-	-1205	-0-	13 1 13445 2		N	-0-		-0-
09		13980 X	12903	-0-	-1077	-0-	13 1 12890 2		N	-0-		-0-
10		0	13353	-0-	13353	13353	13 1 13340 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

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

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

05	19561 X	18390	-0-	-1171	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	18240 X	17750	-0-	-490	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
07	18569 X	17886	-0-	-683	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
08	18569 X	16229	-0-	-2340	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
09	17790 X	16111	-0-	-1679	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
10	0	16988	-0-	16988	-0-	16988	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

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

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	0	147	-0-	147	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

05	51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	52	1	51782	2	N	-0-					-0-
06	79381 X	79381	-0-	-0-	-0-	80	1	79301	2	N	-0-					-0-
07	84072 X	84072	-0-	-0-	-0-	85	1	83987	2	N	-0-					-0-
08	81495 X	81495	-0-	-0-	-0-	82	1	81413	2	N	-0-					-0-
09	84038 X	84038	-0-	-0-	-0-	85	1	83953	2	N	-0-					-0-
10	0	86070	-0-	86070	-0-	87	1	85983	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

05	68084 X	68084	-0-	-0-	-0-	68084	2			N	-0-					-0-
06	62734 X	62734	-0-	-0-	-0-	62734	2			N	-0-					-0-
07	60712 X	60712	-0-	-0-	-0-	60712	2			N	-0-					-0-
08	58443 X	58443	-0-	-0-	-0-	58443	2			N	-0-					-0-
09	56842 X	56842	-0-	-0-	-0-	56842	2			N	-0-					-0-
10	0	51965	-0-	51965	-0-	51965	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

05	61972 X	61972	-0-	-0-	-0-	61972	2			N	-0-					-0-
06	58137 X	58137	-0-	-0-	-0-	58137	2			N	-0-					-0-
07	54912 X	54912	-0-	-0-	-0-	54912	2			N	-0-					-0-
08	54968 X	54968	-0-	-0-	-0-	54968	2			N	-0-					-0-
09	51744 X	51744	-0-	-0-	-0-	51744	2			N	-0-					-0-
10	0	49537	-0-	49537	-0-	49537	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
VOLGA			WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760		PERF.12089 - 18805	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		53878 X	43801	-0-	-10077	-0-	43801	2	N	-0-		-0-
06		49590 X	45140	-0-	-4450	-0-	45140	2	N	-0-		-0-
07		49569 X	43583	-0-	-5986	-0-	43583	2	N	-0-		-0-
08		48143 X	41142	-0-	-7001	-0-	41142	2	N	-0-		-0-
09		45150 X	37727	-0-	-7423	-0-	37727	2	N	-0-		-0-
10		0	37415	-0-	37415	37415	37415	2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14915 - 21188	
05		30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	30847	2	N	-0-		-0-
06		14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2	N	-0-		-0-
07		52740 X	52740	-0-	-0-	-0-	52740	2	N	-0-		-0-
08		24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2	N	-0-		-0-
09		38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	38151	2	N	-0-		-0-
10		0	60988	-0-	60988	60988	60988	2	N	-0-		-0-

CHIPPEWAS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13100 - 19193	
05		11842 X	5384	-0-	-6458	-0-	5	1	5379	2	N	-0-
06		11460 X	7512	-0-	-3948	-0-	8	1	7504	2	N	-0-
07		11842 X	8511	-0-	-3331	-0-	9	1	8502	2	N	-0-
08		10447 X	9667	-0-	-780	-0-	10	1	9657	2	N	-0-
09		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	10	1	9693	2	N	-0-
10		0	9972	-0-	9972	9972	10	1	9962	2	N	-0-

BEARS DU			WELL #: B 2SL		RRCID -> 279968		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12710 - 20443	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: H 1		RRCID -> 280285		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14495 - 21743	
05		112680 X	112680	-0-	-0-	-0-	112680	2	N	-0-		-0-
06		98420 X	98420	-0-	-0-	-0-	98420	2	N	-0-		-0-
07		31513 X	31513	-0-	-0-	-0-	31513	2	N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-
10		0	402	-0-	402	402	402	2	N	-0-		-0-

BSI SEAHAWKS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 280286		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14800 - 21363	
05		73222 X	41380	-0-	-31842	-0-	41380	2	N	-0-		-0-
06		59730 X	36803	-0-	-22927	-0-	36803	2	N	-0-		-0-
07		55304 X	34832	-0-	-20472	-0-	34832	2	N	-0-		-0-
08		49321 X	32319	-0-	-17002	-0-	32319	2	N	-0-		-0-
09		42960 X	28753	-0-	-14207	-0-	28753	2	N	-0-		-0-
10		0	27965	-0-	27965	27965	27965	2	N	-0-		-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: B 1SL		RRCID -> 280378		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14045		PERF.14065 - 21343	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	14465	- 21260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		20801 X	19478	-0-	-1323	-0-	19478 2		N	-0-		-0-
06		19350 X	17524	-0-	-1826	-0-	17524 2		N	-0-		-0-
07		20615 X	15509	-0-	-5106	-0-	15509 2		N	-0-		-0-
08		20615 X	17653	-0-	-2962	-0-	17653 2		N	-0-		-0-
09		19950 X	13877	-0-	-6073	-0-	13877 2		N	-0-		-0-
10		0	6945	-0-	6945	6945	6945 2		N	-0-		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	14410	- 21403
05		49104 X	34292	-0-	-14812	-0-	34292 2		N	-0-		-0-
06		47520 X	33488	-0-	-14032	-0-	33488 2		N	-0-		-0-
07		44206 X	34525	-0-	-9681	-0-	34525 2		N	-0-		-0-
08		43183 X	32488	-0-	-10695	-0-	32488 2		N	-0-		-0-
09		37110 X	30424	-0-	-6686	-0-	30424 2		N	-0-		-0-
10		0	30870	-0-	30870	30870	30870 2		N	-0-		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	14295	- 22173
05		160272 X	160272	-0-	-0-	-0-	160272 2		N	-0-		-0-
06		145950 X	145950	-0-	-0-	-0-	145950 2		N	-0-		-0-
07		141556 X	141556	-0-	-0-	-0-	141556 2		N	-0-		-0-
08		133523 X	133523	-0-	-0-	-0-	133523 2		N	-0-		-0-
09		120814 X	120814	-0-	-0-	-0-	120814 2		N	-0-		-0-
10		0	119783	-0-	119783	119783	119783 2		N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.	14600	- 20678
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.	14145	- 20378
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.	15010	- 21228
05		14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	14151 2		N	-0-		-0-
06		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130 2		N	-0-		-0-
07		12214 X	12111	-0-	-103	-0-	12111 2		N	-0-		-0-
08		33907 X	33907	-0-	-0-	-0-	33907 2		N	-0-		-0-
09		57275 X	57275	-0-	-0-	-0-	57275 2		N	-0-		-0-
10		0	45123	-0-	45123	45123	45123 2		N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.	14555	- 22273
05		66433 X	51610	-0-	-14823	-0-	51610 2		N	-0-		-0-
06		60090 X	39663	-0-	-20427	-0-	39663 2		N	-0-		-0-
07		53072 X	40200	-0-	-12872	-0-	40200 2		N	-0-		-0-
08		51615 X	32497	-0-	-19118	-0-	32497 2		N	-0-		-0-
09		49950 X	37490	-0-	-12460	-0-	37490 2		N	-0-		-0-
10		0	29992	-0-	29992	29992	29992 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	165613 X	165613	-0-	-0-	-0-	165613 2	N	-0-		-0-
06	148338 X	148338	-0-	-0-	-0-	148338 2	N	-0-		-0-
07	141513 X	141513	-0-	-0-	-0-	141513 2	N	-0-		-0-
08	133052 X	133052	-0-	-0-	-0-	133052 2	N	-0-		-0-
09	120004 X	120004	-0-	-0-	-0-	120004 2	N	-0-		-0-
10	0	118838	-0-	118838	118838	118838 2	N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833		
05	55025 X	41642	-0-	-13383	-0-	41642 2	N	-0-		-0-
06	48720 X	37140	-0-	-11580	-0-	37140 2	N	-0-		-0-
07	50344 X	23365	-0-	-26979	-0-	23365 2	N	-0-		-0-
08	48360 X	13975	-0-	-34385	-0-	13975 2	N	-0-		-0-
09	62974 X	62974	-0-	-0-	-0-	62974 2	N	-0-		-0-
10	0	52158	-0-	52158	52158	52158 2	N	-0-		-0-

BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103		
05	10416 X	1875	-0-	-8541	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
06	9570 X	853	-0-	-8717	-0-	853 2	N	-0-		-0-
07	8277 X	140	-0-	-8137	-0-	140 2	N	-0-		-0-
08	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-		N	-0-		-0-
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063		
05	54374 X	44823	-0-	-9551	-0-	44823 2	N	-0-		-0-
06	56730 X	34657	-0-	-22073	-0-	34657 2	N	-0-		-0-
07	58621 X	29572	-0-	-29049	-0-	29572 2	N	-0-		-0-
08	58621 X	14615	-0-	-44006	-0-	14615 2	N	-0-		-0-
09	43380 X	365	-0-	-43015	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10	0	872	-0-	872	872	872 2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223		
05	89032 X	35058	-0-	-53974	-0-	35058 2	N	-0-		-0-
06	79440 X	27519	-0-	-51921	-0-	27519 2	N	-0-		-0-
07	71300 X	56950	-0-	-14350	-0-	56950 2	N	-0-		-0-
08	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-		N	-0-		-0-
09	61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 3		RRCID -> 282520		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803		
05	43245 X	41014	-0-	-2231	-0-	41014 2	N	-0-		-0-
06	37860 X	27393	-0-	-10467	-0-	27393 2	N	-0-		-0-
07	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	27451 2	N	-0-		-0-
08	41013 X	19714	-0-	-21299	-0-	19714 2	N	-0-		-0-
09	39690 X	24608	-0-	-15082	-0-	24608 2	N	-0-		-0-
10	0	15488	-0-	15488	15488	15488 2	N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #: H 4		RRCID -> 282612		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593		
05	241862 X	215430	-0-	-26432	-0-	215430 2	N	-0-		-0-
06	234060 X	201105	-0-	-32955	-0-	201105 2	N	-0-		-0-
07	241862 X	191105	-0-	-50757	-0-	191105 2	N	-0-		-0-
08	224440 X	168672	-0-	-55768	-0-	168672 2	N	-0-		-0-
09	215760 X	140239	-0-	-75521	-0-	140239 2	N	-0-		-0-
10	0	133098	-0-	133098	133098	133098 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	282715	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	14396 PERF.14770 - 22473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		120485 X	120485	-0-	-0-	-0-	120485	2	N	-0-		-0-
06		109143 X	109143	-0-	-0-	-0-	109143	2	N	-0-		-0-
07		41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	41805	2	N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	283062	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	N/A PERF.15055 - 22363	
05		106206 X	82623	-0-	-23583	-0-	82623	2	N	-0-		-0-
06		94680 X	49566	-0-	-45114	-0-	49566	2	N	-0-		-0-
07		95170 X	6535	-0-	-88635	-0-	6535	2	N	-0-		-0-
08		94488 X	45206	-0-	-49282	-0-	45206	2	N	-0-		-0-
09		84540 X	81297	-0-	-3243	-0-	81297	2	N	-0-		-0-
10		0	57472	-0-	57472	-0-	57472	2	N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		B	4	RRCID ->	283175	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	13894 PERF.13006 - 22840	
05		181195 X	102070	-0-	-79125	-0-	102070	2	N	-0-		-0-
06		151830 X	89452	-0-	-62378	-0-	89452	2	N	-0-		-0-
07		139531 X	86005	-0-	-53526	-0-	86005	2	N	-0-		-0-
08		125922 X	84944	-0-	-40978	-0-	84944	2	N	-0-		-0-
09		109410 X	77281	-0-	-32129	-0-	77281	2	N	-0-		-0-
10		0	71879	-0-	71879	-0-	71879	2	N	-0-		-0-

MINERS		WELL #:		B	2SL	RRCID ->	283284	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	13975 PERF.14100 - 21333	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	283742	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	14081 PERF.14450 - 21533	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERS		WELL #:		B	1SL	RRCID ->	284180	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	13990 PERF.13990 - 19533	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	284247	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	14986 PERF.15540 - 17523	
05		28489 X	14424	-0-	-14065	-0-	14424	2	N	-0-		-0-
06		22710 X	13485	-0-	-9225	-0-	13485	2	N	-0-		-0-
07		22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-			N	-0-		-0-
08		22785 X	20803	-0-	-1982	-0-	20803	2	N	-0-		-0-
09		16590 X	8408	-0-	-8182	-0-	8408	2	N	-0-		-0-
10		0	11768	-0-	11768	-0-	11768	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MINERS		WELL #: H 3		RRCID -> 284542		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93868 X	93868	-0-	-0-	-0-	93868 2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	174227 X	174227	-0-	-0-	-0-	174227 2	N	-0-		-0-
08	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713 2	N	-0-		-0-
09	166662 X	166662	-0-	-0-	-0-	166662 2	N	-0-		-0-
10	0	155532	-0-	155532	155532	155532 2	N	-0-		-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 284565		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988		
05	187691 X	187691	-0-	-0-	-0-	187691 2	N	-0-		-0-
06	163952 X	163952	-0-	-0-	-0-	163952 2	N	-0-		-0-
07	159747 X	159747	-0-	-0-	-0-	159747 2	N	-0-		-0-
08	144216 X	144216	-0-	-0-	-0-	144216 2	N	-0-		-0-
09	155171 X	155171	-0-	-0-	-0-	155171 2	N	-0-		-0-
10	0	148219	-0-	148219	148219	148219 2	N	-0-		-0-

MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MURRAY		WELL #: H 1		RRCID -> 284767		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERS		WELL #: H 2		RRCID -> 284770		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688		
05	110824 X	110824	-0-	-0-	-0-	110824 2	N	-0-		-0-
06	96556 X	96556	-0-	-0-	-0-	96556 2	N	-0-		-0-
07	100597 X	100597	-0-	-0-	-0-	100597 2	N	-0-		-0-
08	96856 X	96856	-0-	-0-	-0-	96856 2	N	-0-		-0-
09	92068 X	92068	-0-	-0-	-0-	92068 2	N	-0-		-0-
10	0	89672	-0-	89672	89672	89672 2	N	-0-		-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 284785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578		
05	145049 X	120402	-0-	-24647	-0-	239 1 120163 2	N	-0-		-0-
06	134070 X	106242	-0-	-27828	-0-	209 1 106033 2	N	-0-		-0-
07	138539 X	105576	-0-	-32963	-0-	211 1 105365 2	N	-0-		-0-
08	138539 X	103882	-0-	-34657	-0-	204 1 103678 2	N	-0-		-0-
09	123090 X	96268	-0-	-26822	-0-	189 1 96079 2	N	-0-		-0-
10	0	95432	-0-	95432	95432	187 1 95245 2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 284971		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		240611 X	240611	-0-	-0-	-0-	240611	2		N	-0-	-0-
06		219692 X	219692	-0-	-0-	-0-	219692	2		N	-0-	-0-
07		215207 X	215207	-0-	-0-	-0-	215207	2		N	-0-	-0-
08		177965 X	177965	-0-	-0-	-0-	177965	2		N	-0-	-0-
09		179122 X	179122	-0-	-0-	-0-	179122	2		N	-0-	-0-
10		0	172868	-0-	172868	172868	172868	2		N	-0-	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478												
05		113584 X	85241	-0-	-28343	-0-	85241	2		N	-0-	-0-
06		104700 X	76516	-0-	-28184	-0-	76516	2		N	-0-	-0-
07		99231 X	75092	-0-	-24139	-0-	75092	2		N	-0-	-0-
08		95697 X	73334	-0-	-22363	-0-	73334	2		N	-0-	-0-
09		92610 X	67466	-0-	-25144	-0-	67466	2		N	-0-	-0-
10		0	66121	-0-	66121	66121	66121	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUCKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285440	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	12053	PERF.12105	- 20688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #:		B 3	RRCID ->	285548	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL DEPTH	14401	PERF.14195	- 22383	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC		WELL #:		B 1	RRCID ->	285549	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12428	PERF.12437	- 23136	
05	176638	X	158213	-0-	-18425	-0-	158213	2		N	-0-		-0-
06	164160	X	145313	-0-	-18847	-0-	145313	2		N	-0-		-0-
07	164269	X	145154	-0-	-19115	-0-	145154	2		N	-0-		-0-
08	158224	X	140113	-0-	-18111	-0-	140113	2		N	-0-		-0-
09	153120	X	128283	-0-	-24837	-0-	128283	2		N	-0-		-0-
10	0		123604	-0-	123604		123604	2		N	-0-		-0-

CREST F-CREST C ALLOC		WELL #:		B 1	RRCID ->	285629	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12448	PERF.13052	- 18989	
05	59241	X	44738	-0-	-14503	-0-	44738	2		N	-0-		-0-
06	52620	X	40286	-0-	-12334	-0-	40286	2		N	-0-		-0-
07	51646	X	39893	-0-	-11753	-0-	39893	2		N	-0-		-0-
08	50375	X	38059	-0-	-12316	-0-	38059	2		N	-0-		-0-
09	48750	X	34559	-0-	-14191	-0-	34559	2		N	-0-		-0-
10	0		32135	-0-	32135		32135	2		N	-0-		-0-

COYOTES DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285695	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12776	PERF.12875	- 21493	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDALS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	285799	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12607	- 22176	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		H 2	RRCID ->	285802	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	14583	PERF.14285	- 23003	
05	284040	X	284040	-0-	-0-	-0-	284040	2		N	-0-		-0-
06	268639	X	268639	-0-	-0-	-0-	268639	2		N	-0-		-0-
07	255482	X	255482	-0-	-0-	-0-	255482	2		N	-0-		-0-
08	235252	X	235252	-0-	-0-	-0-	235252	2		N	-0-		-0-
09	216712	X	216712	-0-	-0-	-0-	216712	2		N	-0-		-0-
10	0		215928	-0-	215928		215928	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #: B 2		RRCID ->	285822	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13995 - 22333		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BANANA SLUGS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14290 - 21063		

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

BSI GEODUCKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286006	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	14662	PERF.14785 - 22253		

05	384694	X	384694	-0-	-0-	-0-	384694	2	N	-0-		-0-
06	336836	X	336836	-0-	-0-	-0-	336836	2	N	-0-		-0-
07	308921	X	308921	-0-	-0-	-0-	308921	2	N	-0-		-0-
08	283699	X	283699	-0-	-0-	-0-	283699	2	N	-0-		-0-
09	250927	X	250927	-0-	-0-	-0-	250927	2	N	-0-		-0-
10	0		240752	-0-	240752	-0-	240752	2	N	-0-		-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	286068	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	14389	PERF.14455 - 21593		

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

THOROUGHBREDS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	286069	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	12525	PERF.13031 - 18938		

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

RISINGER P-CREST D ALLOC		WELL #: B 1		RRCID ->	286094	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	12453	PERF.12747 - 23076		

05	98518	X	71298	-0-	-27220	-0-	71298	2	N	-0-		-0-
06	87630	X	64238	-0-	-23392	-0-	64238	2	N	-0-		-0-
07	85467	X	69032	-0-	-16435	-0-	69032	2	N	-0-		-0-
08	78492	X	66281	-0-	-12211	-0-	66281	2	N	-0-		-0-
09	75960	X	61075	-0-	-14885	-0-	61075	2	N	-0-		-0-
10	0		59703	-0-	59703	-0-	59703	2	N	-0-		-0-

LA PLATA		WELL #: 1H		RRCID ->	286103	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12478 - 18850		

05	85033	X	72268	-0-	-12765	-0-	72268	2	N	-0-		-0-
06	82290	X	63016	-0-	-19274	-0-	63016	2	N	-0-		-0-
07	83638	X	62162	-0-	-21476	-0-	62162	2	N	-0-		-0-
08	74214	X	62556	-0-	-11658	-0-	62556	2	N	-0-		-0-
09	111512	X	111512	-0-	-0-	-0-	111512	2	N	-0-		-0-
10	0		107521	-0-	107521	-0-	107521	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 286570		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	317664 X	317664	-0-	-0-	-0-	317664 2	N	-0-		-0-
06	284308 X	284308	-0-	-0-	-0-	284308 2	N	-0-		-0-
07	273640 X	273640	-0-	-0-	-0-	273640 2	N	-0-		-0-
08	253149 X	253149	-0-	-0-	-0-	253149 2	N	-0-		-0-
09	225966 X	225966	-0-	-0-	-0-	225966 2	N	-0-		-0-
10	0	218216	-0-	218216	-0-	218216 2	N	-0-		-0-

THOROUGHBREDS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 286637		COMPL. DATE 10/24/2021		TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204		
05	273963 X	273963	-0-	-0-	-0-	272 1 273691 2	N	-0-		-0-
06	564049 X	564049	-0-	-0-	-0-	570 1 563479 2	N	-0-		-0-
07	601511 X	601511	-0-	-0-	-0-	607 1 600904 2	N	-0-		-0-
08	334132 X	334132	-0-	-0-	-0-	337 1 333795 2	N	-0-		-0-
09	381610 X	381610	-0-	-0-	-0-	386 1 381224 2	N	-0-		-0-
10	0	344779	-0-	344779	-0-	348 1 344431 2	N	-0-		-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 286731		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERT WALTON		WELL #: 11H		RRCID -> 286934		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440		
05	178746 X	126935	-0-	-51811	-0-	127 1 126808 2	N	-0-		-0-
06	163410 X	139065	-0-	-24345	-0-	139 1 138926 2	N	-0-		-0-
07	162068 X	137060	-0-	-25008	-0-	134 1 136926 2	N	-0-		-0-
08	155806 X	129749	-0-	-26057	-0-	129 1 129620 2	N	-0-		-0-
09	144330 X	119380	-0-	-24950	-0-	119 1 119261 2	N	-0-		-0-
10	0	119607	-0-	119607	-0-	119 1 119488 2	N	-0-		-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 286989		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093		
05	374492 X	374492	-0-	-0-	-0-	374492 2	N	-0-		-0-
06	327460 X	327460	-0-	-0-	-0-	327460 2	N	-0-		-0-
07	107967 X	107967	-0-	-0-	-0-	107967 2	N	-0-		-0-
08	56991 X	56991	-0-	-0-	-0-	56991 2	N	-0-		-0-
09	101216 X	101216	-0-	-0-	-0-	101216 2	N	-0-		-0-
10	0	119896	-0-	119896	-0-	119896 2	N	-0-		-0-

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 287028		COMPL. DATE 09/29/2020		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 287030		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683		
05	213347 X	213347	-0-	-0-	-0-	213347 2	N	-0-		-0-
06	188103 X	188103	-0-	-0-	-0-	188103 2	N	-0-		-0-
07	180252 X	180252	-0-	-0-	-0-	180252 2	N	-0-		-0-
08	162021 X	162021	-0-	-0-	-0-	162021 2	N	-0-		-0-
09	143298 X	143298	-0-	-0-	-0-	143298 2	N	-0-		-0-
10	0	144813	-0-	144813	-0-	144813 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592														
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173														
05	431004	X		431004	-0-	-0-	-0-	431004	2		N	-0-		-0-
06	381174	X		381174	-0-	-0-	-0-	381174	2		N	-0-		-0-
07	357516	X		357516	-0-	-0-	-0-	357516	2		N	-0-		-0-
08	325950	X		325950	-0-	-0-	-0-	325950	2		N	-0-		-0-
09	236084	X		236084	-0-	-0-	-0-	236084	2		N	-0-		-0-
10	0			291718	-0-	291718	291718	291718	2		N	-0-		-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822														
05	196571	X		172677	-0-	-23894	-0-	173	1	172504	2	N	-0-	-0-
06	195612	X		195612	-0-	-0-	-0-	196	1	195225	2	N	174	8
								191	9					
07	188987	X		188987	-0-	-0-	-0-	185	1	188802	2	N	-0-	-0-
08	178343	X		176623	-0-	-1720	-0-	176	1	176447	2	N	-0-	-0-
09	195600	X		163602	-0-	-31998	-0-	163	1	163439	2	N	-0-	-0-
10	0			127570	-0-	127570	127570	127	1	127443	2	N	-0-	-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235														
05	342612	X		272742	-0-	-69870	-0-	272742	2		N	-0-		-0-
06	315870	X		247835	-0-	-68035	-0-	247835	2		N	-0-		-0-
07	299491	X		248314	-0-	-51177	-0-	248314	2		N	-0-		-0-
08	283650	X		238964	-0-	-44686	-0-	238964	2		N	-0-		-0-
09	263940	X		225699	-0-	-38241	-0-	225699	2		N	-0-		-0-
10	0			208765	-0-	208765	208765	208765	2		N	-0-		-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088														
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOOSIERS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	287946	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	12583	PERF.13050 - 21570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		222203 X	222203	-0-	-0-	-0-	221	1	221982	2	N	-0-		-0-
06		207419 X	207419	-0-	-0-	-0-	204	1	207215	2	N	-0-		-0-
07		199797 X	199797	-0-	-0-	-0-	200	1	199597	2	N	-0-		-0-
08		181801 X	181801	-0-	-0-	-0-	179	1	181622	2	N	-0-		-0-
09		178134 X	178134	-0-	-0-	-0-	175	1	177959	2	N	-0-		-0-
10		0	172891	-0-	172891	172891	170	1	172721	2	N	-0-		-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H	3	RRCID ->	288159	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14490 - 22943		
05		600633 X	600633	-0-	-0-	-0-	600633	2			N	-0-		-0-
06		536436 X	536436	-0-	-0-	-0-	536436	2			N	-0-		-0-
07		193463 X	193463	-0-	-0-	-0-	193463	2			N	-0-		-0-
08		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
09		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-
10		0	28923	-0-	28923	28923	28923	2			N	-0-		-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B	3	RRCID ->	288180	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13782	PERF.14160 - 23003		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	288260	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	13397	PERF. N/A		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	288261	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	14170	PERF.14500 - 20793		
05		128067 X	128067	-0-	-0-	-0-	128067	2			N	-0-		-0-
06		142542 X	142542	-0-	-0-	-0-	142542	2			N	-0-		-0-
07		57009 X	57009	-0-	-0-	-0-	57009	2			N	-0-		-0-
08		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
09		584603 X	584603	-0-	-0-	-0-	584603	2			N	-0-		-0-
10		0	805409	-0-	805409	805409	805409	2			N	-0-		-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B	2	RRCID ->	288310	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14360 - 20233		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WARRIORS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	288338	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13375 - 20785		
05		378514 X	378514	-0-	-0-	-0-	373	1	378141	2	N	-0-		-0-
06		346125 X	346125	-0-	-0-	-0-	342	1	345783	2	N	-0-		-0-
07		338724 X	338724	-0-	-0-	-0-	333	1	338391	2	N	-0-		-0-
08		316972 X	316972	-0-	-0-	-0-	309	1	316663	2	N	-0-		-0-
09		291665 X	291665	-0-	-0-	-0-	285	1	291380	2	N	-0-		-0-
10		0	284930	-0-	284930	284930	281	1	284649	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
WARRIORS DU			WELL #: B 2			RRCID ->	288375	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12875 - 20345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BSI EAGLES DU			WELL #: B 1			RRCID ->	288463	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14005 - 21903	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BSI EAGLES DU			WELL #: B 2			RRCID ->	288471	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14075 - 21958	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: B 2SL			RRCID ->	288573	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF. N/A	
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOOSIERS DU			WELL #: B 1			RRCID ->	288807	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: H 2			RRCID ->	288808	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	1089109	-0-	1089109	1089109	1089109	2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1410552	-0-	1410552	2499661	1410552	2		N	-0-		-0-

OB			WELL #: H 1			RRCID ->	289473	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12725 - 22689	
05		349835 X	266799	-0-	-83036	-0-	266799	2		N	-0-		-0-
06		321390 X	237704	-0-	-83686	-0-	237704	2		N	-0-		-0-
07		310186 X	238487	-0-	-71699	-0-	238487	2		N	-0-		-0-
08		295988 X	232727	-0-	-63261	-0-	232727	2		N	-0-		-0-
09		271800 X	221435	-0-	-50365	-0-	221435	2		N	-0-		-0-
10		0	212724	-0-	212724	212724	212724	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
KEYDETS-A 47		WELL #:		4H	RRCID ->	293440	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	14534	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	496462	-0-	496462	496462	496462	2			N	-0-					-0-
10		SHUT IN	806478	-0-	806478	1302940	806478	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)				16032 348	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467													
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5938 - 5961					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4913 - 4941					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408													
BURNETT BROTHERS #2		WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	4974 - 4988					
05		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	30	1	1513	2	Y	-0-					-0-
06		1710 N	1542	-0-	-168	-0-	43	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07		1736 N	1625	-0-	-111	-0-	38	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	11	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10		0	1646	-0-	1646	1646	6	1	1640	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	4999 - 5012					
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14		WELL #:		2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4929 - 4941					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			97
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			97
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			97
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

CX OPERATING LLC 195798
 EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

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

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1992	3	29	9	Y	26	26	0			3
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	3	3	9	Y	3	5	1			1
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2240	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	0	2117	-0-	2117	2117	2115	3	2	9	Y	2	3	1			1

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
10	0	1085	-0-	1085	1085	1085	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	0	884	-0-	884	884	884	3			Y	-0-					-0-
10	0	913	-0-	913	1797	913	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

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

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	139	2	100	9	N	91	111	1			16
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	161	2	94	9	N	85	72	1			29
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	159	2	101	9	N	92	115	1			6
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	176	2	97	9	N	88	80	1			14
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	175	2	91	9	N	83	80	1			17
10	0	297	-0-	-0-	297	196	2	101	9	N	92	80	1			29

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MENEFE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

05	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014

CARTHAGE (JAMES LIME) TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, J.R. "A"		//CONT.//	16032 475 850990	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) BOWLES ENERGY, INC. CHRISTIAN			16032 536 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT			220903									

05	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8144 3	187 9	Y	170	156 1		113
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	262 1	7536 3	Y	194	149 1		158
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	213 9						
08	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	63 1	8135 3	Y	139	147 1		150
09	0	7883	-0-	-0-	-0-	153 9						
10	3658 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143 1	7869 3	Y	154	146 1		158
						169 9						
						298 1	7429 3	Y	142	147 1		153
						156 9						
								Y	NO RPT			153

ASHTON 2 UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 283069	COMPL. DATE 10/12/2016	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 5933	-	6000			

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

ASHTON 2 UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 283235	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 5910	-	6004			

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.// 16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283539		COMPL. DATE 02/02/2018			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3472 X	3143	-0-	-329	-0-	3120 3	23 9		Y	21					47
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	18 1	2935 3		Y	34	40	1			41
07		3472 X	3065	-0-	-407	-0-	37 9	81 1	2961 3	Y	21					62
08	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	3108	23 9	3087 3	21 9	Y	19	42	1			39
09	DLQ	G-10	2837	-0-	2837	5945	2807 3	30 9		Y	27					66
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5945				Y	NO RPT					66
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515														
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240092		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957							
05		1705 N	1435	-0-	-270	-0-	109 1	1326 2		N	-0-					-0-
06		1740 N	1453	-0-	-287	-0-	105 1	1348 2		N	-0-					-0-
07		1767 N	1569	-0-	-198	-0-	98 1	1471 2		N	-0-					-0-
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	126 1	1446 2		N	-0-					-0-
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	105 1	1399 2		N	-0-					-0-
10		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	120 1	1442 2		N	-0-					-0-
CO CHRISTIAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 293015		COMPL. DATE 02/10/2020			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012							
05		0 W	115	-0-	115	7048	9 1	106 2		N	-0-					-0-
06		0 W	107	-0-	107	7155	8 1	99 2		N	-0-					-0-
07		0 W	80	-0-	80	7235	4 1	76 2		N	-0-					-0-
08		7368 X	133	-0-	-7235	-0-	10 1	123 2		N	-0-					-0-
09		4350 X	136	-0-	-4214	-0-	9 1	127 2		N	-0-					-0-
10		0	72	-0-	72	72	5 1	67 2		N	-0-					-0-
HARLETON OIL & GAS INC.		357165														
WILLIAMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 222365		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137							
05		3193 X	3113	-0-	-80	-0-	3022 3	91 9		N	83					136
06		3090 X	2994	-0-	-96	-0-	2981 3	13 9		N	12					148
07		3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3062 3	55 9		N	50	171	1			27
08		3131 X	2989	-0-	-142	-0-	2974 3	15 9		N	14					41
09		3030 X	2764	-0-	-266	-0-	2740 3	24 9		N	22					63
10		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2827 3	50 9		N	45					108
NAOMI UNIT 3		WELL #: 5A		RRCID -> 227210		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164							
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			N	-0-					51
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 3			N	-0-					51
07		775 N	739	-0-	-36	-0-	739 3			N	-0-					51
08		837 N	736	-0-	-101	-0-	736 3			N	-0-					51
09		750 N	697	-0-	-53	-0-	697 3			N	-0-					51
*10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-					51
PANOLA UNIT 2		WELL #: 8A		RRCID -> 228902		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206							
05		2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284 3			N	-0-					28
06		2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182 3			N	-0-					28
07		2418 N	2271	-0-	-147	-0-	2219 3	52 9		N	47					75
08		2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2183 3			N	-0-					75
09		2190 N	2135	-0-	-55	-0-	2135 3			N	-0-					75
10		2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2209 3			N	-0-					75

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
CUMMINGS				WELL #:	13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	5994 - 6002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC				186717										
BRIGGS, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6206 - 6420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2		144
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1		145
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-		145
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-		145
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-		145
10	0	490	-0-	490	490	-0-	489	2	1	9	Y	1		146

R. LACY SERVICES, LTD.				687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BROWN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5962 - 5966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1609	2	Y	-0-		-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1783	2	Y	-0-		-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1569	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-0-	117	1	965	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	934	-0-	-116	-0-	-0-	115	1	819	2	Y	-0-		-0-
10	0	877	-0-	877	877	-0-	111	1	766	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7				WELL #:	20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5959 - 5963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	87	-0-	87	87	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	5	-0-	5	92	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	1	-0-	1	93	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WERNER-GOODSON				WELL #:	2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 3051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3	31	9	Y	28	0	7
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3	3	9	Y	3	0	1
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	3	2	9	Y	2	0	1
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3	2	9	Y	2	0	1
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3	0	1
10	0	1258	-0-	1258	1258	-0-	1223	3	35	9	Y	32	0	9

REEVES G/U				WELL #:	1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	3050 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	-0-	902	3			Y	-0-		-0-
06	930 N	225	-0-	-705	-0-	-0-	225	3			Y	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WERNER-CARAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2964 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-		338	
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		338	
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9 9	N	8		346	
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		346	
*09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-		346	
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT		346	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
BARHAM, ELEANOR				WELL #:	1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3017 - 3031	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
WILLIAMSON, GENA UNIT				WELL #:	6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	2910 - 2916	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
HANCOCK UNIT				WELL #:	5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2926 - 2928	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BOWEN G. U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6530 - 6540	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-	
10		0	17	-0-	17	-0-	17	3		N	-0-		-0-	

BOWEN				WELL #:	3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6506 - 6516	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 288158		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 289378		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826								
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-					-0-
10	0		22	-0-	22	22	22	3		N	-0-					-0-

PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 289638		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290								
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
10	0		26	-0-	26	26	26	3		N	-0-					-0-

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 292598		COMPL. DATE 03/27/2022		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532								
05	2496	X	979	-0-	-1517	-0-	967	3	12	9	N	11				40
06	1980	X	369	-0-	-1611	-0-	369	3			N	-0-				40
07	2046	X	373	-0-	-1673	-0-	373	3			N	-0-				40
08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	773	3	8	9	N	7				47
09	1350	N	834	-0-	-516	-0-	823	3	11	9	N	10				57
10	0		757	-0-	757	757	729	3	28	9	N	25				82

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 263391		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200								
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 2														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8060 X	7084	-0-	-976	-0-	6931 3	153 9	N	N	139	140 0			15	
06		7800 X	6792	-0-	-1008	-0-	6770 3	22 9	N	N	20	28 1			7	
07		8277 X	6209	-0-	-2068	-0-	6197 3	12 9	N	N	11	12 1			6	
08		8277 X	6469	-0-	-1808	-0-	6457 3	12 9	N	N	11	11 1			6	
*09		8010 X	5734	-0-	-2276	-0-	5725 3	9 9	N	N	8	6 1			8	
10		0	5242	-0-	5242	5242	5227 3	15 9	N	N	14	18 1			4	

DEADWOOD JV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285997		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260								
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 283186		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189								
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284360		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154								
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	Y	-0-					-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	Y	-0-					-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	24 1	621 3	Y	Y	-0-					-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	Y	Y	-0-					-0-
09		0	602	-0-	602	602	602 3		Y	Y	-0-					-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285030		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116								
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	213 1	2027 3	Y	Y	6					16
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	388 1	2055 3	Y	Y	10					26
07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	497 1	2093 3	Y	Y	14					40
08		DLQ G-10	2509	-0-	2509	2509	558 1	1933 3	Y	Y	16					56
09		DLQ G-10	2486	-0-	2486	4995	328 1	2138 3	Y	Y	18	53 1				21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4995	20 9		Y	Y	NO RPT					21

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286763		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	287100	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5976 - 6050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	333 1	2118 3	Y	18	110 1	60
							20 9					
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	368 1	2341 3	Y	49		109
							54 9					
07		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	422 1	2462 3	Y	50		159
							55 9					
08		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	547 1	2425 3	Y	58		217
							64 9					
09		0	2907	-0-	2907	2907	318 1	2532 3	Y	52	152 1	117
							57 9					
10		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	427			Y	NO RPT		117

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
ELLIS		WELL #:		1	RRCID ->	243295	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	5730 - 6021

05		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	133 1	1626 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1704	-0-	-36	-0-	123 1	1581 2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	106 1	1588 2	N	-0-		-0-
08		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	136 1	1570 2	N	-0-		-0-
09		1710 N	1679	-0-	-31	-0-	117 1	1562 2	N	-0-		-0-
10		0	1777	-0-	1777	1777	138 1	1639 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244224	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5676 - 5974

05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 2	N	-0-		-0-
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	25 1	324 2	N	-0-		-0-
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	345 2	N	-0-		-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	32 1	367 2	N	-0-		-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	28 1	435 2	N	-0-		-0-
*10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1	422 2	N	-0-		-0-

COOKE, J.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256425	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5714 - 6014

05		2263 N	2245	-0-	-18	-0-	170 1	2075 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2121	-0-	-69	-0-	154 1	1967 2	N	-0-		-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	142 1	2109 2	N	-0-		-0-
08		2232 N	2196	-0-	-36	-0-	175 1	2021 2	N	-0-		-0-
09		2130 N	2098	-0-	-32	-0-	125 1	1973 2	N	-0-		-0-
10		2263 N	2182	-0-	-81	-0-	146 1	2036 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	260770	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5874 - 5985

05		1736 N	1478	-0-	-258	-0-	112 1	1366 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1324	-0-	-266	-0-	95 1	1229 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	94 1	1391 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1477	-0-	-11	-0-	118 1	1359 2	N	-0-		-0-
09		1320 N	1232	-0-	-88	-0-	73 1	1159 2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1311	-0-	-177	-0-	88 1	1223 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	292749	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5708 - 6000

05		0 W	3916	-0-	3916	82525	297 1	3619 2	N	-0-		-0-
06		0 W	3676	-0-	3676	86201	266 1	3410 2	N	-0-		-0-
07		90149 X	3948	-0-	-86201	-0-	248 1	3700 2	N	-0-		-0-
08		5549 X	3867	-0-	-1682	-0-	308 1	3559 2	N	-0-		-0-
09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	225 1	3549 2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3806	-0-	-131	-0-	254 1	3552 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
GLASPIE, OCIE				WELL #:	7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6132 - 6242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3			Y	-0-			-0-
06		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3			Y	-0-			-0-
07		4433 X	4264	-0-	-169	-0-	4264 3			Y	-0-			-0-
08		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3			Y	-0-			-0-
09		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3			Y	-0-			-0-
10		4650 X	4161	-0-	-489	-0-	4161 3			Y	-0-			-0-

HILL LAKE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923 - 6040	
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3			N	-0-			-0-
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3			N	-0-			-0-
07		2511 N	2123	-0-	-388	-0-	2123 3			N	-0-			-0-
08		2666 N	2302	-0-	-364	-0-	2302 3			N	-0-			-0-
09		2460 N	2368	-0-	-92	-0-	2368 3			N	-0-			-0-
*10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3			N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 - 6224	
LATHAM ESTATES														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFE OPERATING, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	271472	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6295 - 6315	
HOWE														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE				WELL #:	4	RRCID ->	286158	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6398 - 6415	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
09		0	55	-0-	55	-0-	55 2			N	-0-			-0-
10		0	3	-0-	3	-0-	58 3 2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246	
WILLIAM HEIRS														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	176	1	2817	2	N	65	72	1	16
						72	9							
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	131	1	2551	2	N	54	54	1	16
						59	9							
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	150	1	2640	2	N	52	57	1	10
						57	9					1	8	
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	152	1	2383	2	N	54	57	1	7
						59	9							
09	0	2415	-0-	2415	2415	146	1	2197	2	N	65	62	1	10
						72	9							
10	0	1353	-0-	1353	3768	144	1	1125	2	N	76	75	1	11
						84	9							

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020														
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	50	1	806	2	N	15	17	1	3
						17	9							
06	1140 N	856	-0-	-284	-0-	41	1	801	2	N	13	12	1	4
						14	9							
07	1054 N	789	-0-	-265	-0-	42	1	735	2	N	11	13	1	2
						12	9							
08	868 N	381	-0-	-487	-0-	22	1	345	2	N	13	13	1	2
						14	9							
09	0	380	-0-	380	380	23	1	342	2	N	14	14	1	2
						15	9							
10	0	221	-0-	221	601	23	1	179	2	N	17	17	1	2
						19	9							

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030														
05	3937 X	2363	-0-	-1574	-0-	137	1	2200	2	N	24	26	1	6
						26	9							
06	3090 X	2390	-0-	-700	-0-	116	1	2253	2	N	19	19	1	6
						21	9							
07	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	133	1	2332	2	N	18	21	1	3
						20	9							
08	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	132	1	2070	2	N	21	21	1	3
						23	9							
09	2460 X	2021	-0-	-439	-0-	125	1	1872	2	N	22	22	1	3
						24	9							
10	0	1133	-0-	1133	1133	125	1	977	2	N	28	27	1	4
						31	9							

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015														
05	2635 X	2251	-0-	-384	-0-	131	1	2102	2	N	16	18	1	4
						18	9							
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	2	N	14	14	1	4
						15	9							
07	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	129	1	2260	2	N	14	15	1	2
						15	9					1	8	
08	2480 X	1835	-0-	-645	-0-	109	1	1711	2	N	14	14	1	2
						15	9							
09	0	1855	-0-	1855	1855	115	1	1722	2	N	16	16	1	2
						18	9							
10	0	1139	-0-	1139	2994	127	1	990	2	N	20	19	1	3
						22	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	83	1	1323	2	N	6	7 1
						7	9					1
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	5	5 1
						6	9					1
07	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	74	1	1292	2	N	5	5 1
						6	9					1
08	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	81	1	1261	2	N	5	5 1
						6	9					1
09	0	1234	-0-	1234	1234	77	1	1150	2	N	6	6 1
						7	9					1
10	0	615	-0-	615	1849	69	1	538	2	N	7	7 1
						8	9					1

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969												
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-	-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-	-0-
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-	-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-	-0-
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-	-0-
10	0	3394	-0-	3394	3394	3394	2			N	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697 BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277 GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632												
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-	-0-
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-	-0-
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-	-0-
08	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4131	2	195	9	N	177	1
09	0	3973	-0-	3973	3973	3973	2			N	-0-	-0-
10	0	4888	-0-	4888	8861	4888	2			N	-0-	-0-

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746												
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	Y	11	11 1
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	Y	10	10 1
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-	-0-
09	0	585	-0-	585	585	568	2	17	9	Y	15	15 1
10	0	623	-0-	623	1208	609	2	14	9	Y	13	13 1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC					850990											
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID ->	214922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 6516 - 6548				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	267493	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	9601	PERF. 6142 - 6158				

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

CGU 35			WELL #:		2	RRCID ->	271804	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6150 - 6160				

05		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-				-0-
06		990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-				-0-
07		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-				-0-
08		992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-				-0-
09		960 N	901	-0-	-59	-0-	901	3			N	-0-				-0-
10		0	912	-0-	912	-0-	912	3			N	-0-				-0-

COTTLE-REEVES UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	288388	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	9347	PERF. 5984 - 6047				

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

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC			WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5929 - 5979				

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

VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6204 - 6318				

05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	5	1		3
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7	9	Y	6	4	1		5
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9	9	Y	8	4	1		9
09		0	1022	-0-	1022	-0-	1014	2	8	9	Y	7	14	1		2
10		0	1120	-0-	1120	-0-	2142	1110	2	10	9	Y	9	6	1	3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6147 - 6224		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	11 1	545 2	Y	2	1 1	1	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2 9	432 2	Y	1	2 1	-0-	
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	8 1	1010 2	Y	3	1 1	2	
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1 9	1107 2	Y	3	3 1	2	
09	0	759	-0-	759	759	20 1	744 2	Y	2	3 1	1	
10	0	736	-0-	736	1495	3 9	721 2	Y	2	2 1	1	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 19		RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6153 - 6227		
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	36 1	1800 2	Y	7	5 1	2	
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	8 9	1138 2	Y	3	4 1	1	
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	22 1	1262 2	Y	4	3 1	2	
08	1829 N	1427	-0-	-402	-0-	3 9	1394 2	Y	5	4 1	3	
09	0	1336	-0-	1336	1336	25 1	1308 2	Y	4	6 1	1	
10	0	1493	-0-	1493	2829	27 1	1459 2	Y	6	4 1	3	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 1 T		RRCID -> 029896		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6696		PERF. 6100 - 6168		
05	1488 N	1033	-0-	-455	-0-	32 1	836 3	Y	150	156 1	27	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	165 9	1617 3	Y	154	160 1	21	
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	59 1	1953 3	Y	163	151 1	33	
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	169 9	1900 3	Y	162	163 1	32	
09	0	2058	-0-	2058	2058	72 1	1816 3	Y	162	162 1	32	
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	694	179 9		Y	NO RPT		32	

BOYNTON		WELL #: 1		RRCID -> 029972		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5820 - 6082		
05	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1693 3	18 9	Y	16	17 1	3	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1674 3	19 9	Y	17	18 1	2	
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721 3	21 9	Y	19	17 1	4	
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1684 3	20 9	Y	18	18 1	4	
09	0	1661	-0-	1661	1661	64 1	20 9	Y	18	18 1	4	
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	1641 3		Y	NO RPT		4	

BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 029973		COMPL. DATE 09/23/1946		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6012 - 6150		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3	Y	-0-		-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	Y	-0-		-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3	Y	-0-		-0-
09		0	1118	-0-	1118	1118	1118	3	Y	-0-		-0-
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248												
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
09		0	400	-0-	400	400	14	1	Y	-0-		-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030												
05		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	124	1	Y	200	208	36
							220	9				
06		5010 X	4989	-0-	-21	-0-	120	1	Y	206	214	28
							227	9				
07		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	218	201	45
							240	9				
08		5177 X	5026	-0-	-151	-0-	124	1	Y	215	217	43
							237	9				
09		0	4878	-0-	4878	4878	120	1	Y	217	217	43
							239	9				
10		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		43

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086												
05		1116 N	683	-0-	-433	-0-	680	3	Y	3	3	-0-
06		1020 N	710	-0-	-310	-0-	706	3	Y	4	4	-0-
07		1147 N	816	-0-	-331	-0-	812	3	Y	4	3	1
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	Y	4	4	1
09		0	767	-0-	767	767	763	3	Y	4	5	-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248												
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	188	196	34
							207	9				
06		1320 N	1125	-0-	-195	-0-	97	1	Y	88	110	12
							97	9				
07		1364 N	331	-0-	-1033	-0-	40	1	Y	30	36	6
							33	9				
08		1364 N	4	-0-	-1360	-0-	2	3	Y	2	8	-0-
09		0	8	-0-	8	8	1	1	Y	2	2	-0-
							2	9				
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206												
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
07		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	134	1	Y	-0-		-0-
08		1023 N	969	-0-	-54	-0-	162	1	Y	-0-		-0-
09		0	942	-0-	942	942	160	1	Y	-0-		-0-
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921 X	5752	-0-	-169	-0-	5691	3	61	9	Y	55	57 1	10
06	5730 X	5304	-0-	-426	-0-	5241	3	63	9	Y	57	59 1	8
07	5890 X	5595	-0-	-295	-0-	5529	3	66	9	Y	60	56 1	12
08	5890 X	5247	-0-	-643	-0-	5181	3	66	9	Y	60	60 1	12
09	0	5184	-0-	5184	5184	5118	3	66	9	Y	60	60 1	12
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT		12

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380													
05	4030 X	4003	-0-	-27	-0-	146	1	3806	3	Y	46	48 1	8
06	3900 X	3878	-0-	-22	-0-	135	1	3690	3	Y	48	49 1	7
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	132	1	3590	3	Y	50	47 1	10
08	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	570	4	55	9	Y	50	50 1	10
09	0	3822	-0-	3822	3822	132	1	3731	3	Y	50	50 1	10
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	55	9	3639	3	Y	50	50 1	10

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280													
05	14B2 EXT	18	-0-	18	92	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
06	164 N	72	-0-	-92	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178													
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3582	3	4	9	Y	4	4 1	-0-
06	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	3362	3	4	9	Y	4	4 1	-0-
07	3627 X	2909	-0-	-718	-0-	2905	3	4	9	Y	4	3 1	1
08	3627 X	2776	-0-	-851	-0-	2772	3	4	9	Y	4	4 1	1
09	0	2461	-0-	2461	2461	2457	3	4	9	Y	4	5 1	-0-
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168													
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812	3	10	9	Y	9	9 1	2
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	Y	8	9 1	1
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	619	3	11	9	Y	10	9 1	2
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10	10 1	2
09	0	601	-0-	601	601	590	3	11	9	Y	10	10 1	2
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944										TOTAL DEPTH	6603	PERF. 5946 - 5976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1539 3	58 9	Y	53	55 1		10	
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1695 3	62 9	Y	56	58 1		8	
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2077 3	64 9	Y	58	54 1		12	
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1957 3	65 9	Y	59	59 1		12	
09	0	1932	-0-	1932	1932	1867 3	65 9	Y	59	59 1		12	
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			12	

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945										TOTAL DEPTH	6241	PERF. 6010 - 6118	
05	6572 X	6416	-0-	-156	-0-	6260 3	156 9	Y	142	147 1		26	
06	6150 X	5930	-0-	-220	-0-	5769 3	161 9	Y	146	152 1		20	
07	6355 X	6349	-0-	-6	-0-	6178 3	171 9	Y	155	143 1		32	
08	6417 X	6079	-0-	-338	-0-	5912 3	167 9	Y	152	154 1		30	
09	0	5993	-0-	5993	5993	5822 3	171 9	Y	155	154 1		31	
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			31	

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 - 6058	
05	7595 X	7480	-0-	-115	-0-	7468 3	12 9	Y	11	12 1		2	
06	7350 X	7150	-0-	-200	-0-	7136 3	14 9	Y	13	13 1		2	
07	7595 X	7300	-0-	-295	-0-	7286 3	14 9	Y	13	12 1		3	
08	7595 X	7145	-0-	-450	-0-	7131 3	14 9	Y	13	13 1		3	
09	0	6961	-0-	6961	6961	6947 3	14 9	Y	13	13 1		3	
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			3	

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6062 - 6160	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6060 - 6164	
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	241 3	25 9	Y	23	24 1		4	
06	360 N	236	-0-	-124	-0-	211 3	25 9	Y	23	24 1		3	
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	244 3	28 9	Y	25	23 1		5	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	263 3	28 9	Y	25	25 1		5	
09	0	328	-0-	328	328	300 3	28 9	Y	25	25 1		5	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	49			Y	NO RPT			5	

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998										TOTAL DEPTH	6606	PERF. 586 - 5942	
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	12 1	314 3	Y	-0-			-0-	
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	10 1	277 3	Y	-0-			-0-	
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	9 1	275 3	Y	-0-			-0-	
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	8 1	268 3	Y	-0-			-0-	
09	0	298	-0-	298	298	8 1	290 3	Y	-0-			-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	19			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	13	1	363	3	Y	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-			-0-
09	0	372	-0-	372	372	10	1	362	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950														
05	2914 X	2905	-0-	-9	-0-	105	1	2742	3	Y	53	54	1	11
						58	9							
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2516	3	Y	58	56	1	13
						64	9							
07	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	77	1	2489	3	Y	58	58	1	13
						64	9							
08	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	84	1	2933	3	Y	64	65	1	12
						70	9							
09	0	3061	-0-	3061	3061	83	1	2912	3	Y	60	56	1	16
						66	9							
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	426					Y	NO RPT			16

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958														
05	3689 X	3489	-0-	-200	-0-	128	1	3361	3	N	-0-			-0-
06	3420 X	3239	-0-	-181	-0-	112	1	3127	3	N	-0-			-0-
07	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	99	1	3218	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	96	1	3370	3	N	-0-			-0-
09	0	3270	-0-	3270	3270	90	1	3180	3	N	-0-			-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925														
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	-0-			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	1023	3	Y	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	3	Y	-0-			-0-
09	0	972	-0-	972	972	26	1	946	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
DANIELS -C-		WELL #:		2	RRCID -> 035616		COMPL. DATE 02/01/1965			TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6075 - 6111	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	44 1	1143 3	Y		18	19 1		3
						20 9							
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	41 1	1110 3	Y		20	20 1		3
						22 9							
07	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	41 1	1125 3	Y		20	19 1		4
						22 9							
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	39 1	1110 3	Y		20	20 1		4
						22 9							
09	0	1148	-0-	1148	1148	38 1	1088 3	Y		20	20 1		4
						22 9							
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			4

DANIELS "D"		WELL #:		2 T	RRCID -> 129613		COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6039 - 6135	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	18	-0-	18	18	18 3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	5	-0-	5	23	5 3			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT			-0-

DANIELS		WELL #:		3	RRCID -> 131177		COMPL. DATE 06/08/1989			TOTAL DEPTH	6326	PERF. 6043 - 6158	
05	2728 N	2527	-0-	-201	-0-	94 1	2433 3	Y		-0-			-0-
06	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	85 1	2337 3	Y		-0-			-0-
07	2635 N	2437	-0-	-198	-0-	86 1	2351 3	Y		-0-			-0-
08	2542 N	2318	-0-	-224	-0-	79 1	2239 3	Y		-0-			-0-
09	0	2247	-0-	2247	2247	76 1	2171 3	Y		-0-			-0-
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDIN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136421		COMPL. DATE 06/17/1990			TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6066 - 6187	
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	77 1	758 3	Y		-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	79 1	757 3	Y		-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	105 1	687 3	Y		-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	117 1	585 3	Y		-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	109 1	531 3	Y		-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELL, C. I.		WELL #:		1	RRCID -> 139355		COMPL. DATE 01/12/1991			TOTAL DEPTH	10260	PERF. 6523 - 6536	
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3			N	-0-			-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 3			N	-0-			-0-
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3			N	-0-			-0-
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 3			N	-0-			-0-
09	0	870	-0-	870	870	870 3			N	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	2				N	NO RPT			-0-

BRANNON		WELL #:		2	RRCID -> 140398		COMPL. DATE 04/21/1991			TOTAL DEPTH	6271	PERF. 6045 - 6206	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		620 N	618	-0-	-2	-0-	596 3	22 9	Y	Y	20	20 1				4	
06		600 N	589	-0-	-11	-0-	567 3	22 9	Y	Y	20	21 1				3	
07		620 N	568	-0-	-52	-0-	545 3	23 9	Y	Y	21	20 1				4	
08		620 N	557	-0-	-63	-0-	534 3	23 9	Y	Y	21	21 1				4	
09		0	558	-0-	558	558	535 3	23 9	Y	Y	21	21 1				4	
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	Y	NO RPT					4	

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070																	
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	Y	-0-					-0-	
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	Y	-0-					-0-	
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3		Y	Y	-0-					-0-	
08		1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 3		Y	Y	-0-					-0-	
09		0	917	-0-	917	917	917 3		Y	Y	-0-					-0-	
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-	

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152																	
05		3379 X	3091	-0-	-288	-0-	2916 3	175 9	Y	Y	159	165 1				29	
06		2970 X	2930	-0-	-40	-0-	2759 3	171 9	Y	Y	155	163 1				21	
07		3255 X	3217	-0-	-38	-0-	3027 3	190 9	Y	Y	173	159 1				35	
08		3255 X	3063	-0-	-192	-0-	2875 3	188 9	Y	Y	171	172 1				34	
09		0	3074	-0-	3074	3074	2885 3	189 9	Y	Y	172	172 1				34	
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	Y	NO RPT					34	

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015																	
05		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2377 3	31 9	Y	Y	28	29 1				5	
06		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2452 3	32 9	Y	Y	29	30 1				4	
07		2542 X	2496	-0-	-46	-0-	2463 3	33 9	Y	Y	30	28 1				6	
08		2542 X	2369	-0-	-173	-0-	2336 3	33 9	Y	Y	30	30 1				6	
09		0	2279	-0-	2279	2279	2246 3	33 9	Y	Y	30	30 1				6	
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	Y	NO RPT					6	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976																	
05		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	359 1	1872 3	Y	Y	35	36 1				7	
06		2670 X	1526	-0-	-1144	-0-	283 1	1206 3	Y	Y	34	33 1				8	
07		2759 X	1343	-0-	-1416	-0-	271 1	1036 3	Y	Y	33	33 1				8	
08		2759 X	1453	-0-	-1306	-0-	272 1	1142 3	Y	Y	35	36 1				7	
09		0	1721	-0-	1721	1721	306 1	1373 3	Y	Y	38	35 1				10	
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	42 9		Y	Y	NO RPT					10	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 171158		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	218 1	5707 3	Y	-0-	-0-
06	6180 X	5198	-0-	-982	-0-	180 1	5018 3	Y	-0-	-0-
07	6107 X	5264	-0-	-843	-0-	158 1	5106 3	Y	-0-	-0-
08	6107 X	5450	-0-	-657	-0-	151 1	5299 3	Y	-0-	-0-
09	0	5172	-0-	5172	5172	143 1	5029 3	Y	-0-	-0-
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 171213		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 171392		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PARKER UNIT 3		WELL #: 13		RRCID -> 171826		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252		
05	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1625 1	7845 3	Y	41 45 1	8
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	1625 1	7753 3	Y	38 36 1	10
07	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1721 1	8009 3	Y	36 35 1	11
08	9517 X	9394	-0-	-123	-0-	1598 1	7759 3	Y	34 36 1	9
09	0	9358	-0-	9358	9358	1582 1	7732 3	Y	40 39 1	10
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	44 9		Y	NO RPT	10

PIERCE UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 171966		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262		
05	3689 X	3423	-0-	-266	-0-	3394 3	29 9	N	26 29 1	5
06	3480 X	3368	-0-	-112	-0-	3342 3	26 9	N	24 23 1	6
07	3596 X	3273	-0-	-323	-0-	3248 3	25 9	N	23 22 1	7
08	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	3416 3	24 9	N	22 23 1	6
09	0	3092	-0-	3092	3092	3063 3	29 9	N	26 25 1	7
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT	7

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 303		RRCID -> 172986		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
COPELAND UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	173992	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6199 - 6278
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	500 1	2170 3	Y	196	214 1		39
						216 9						
06	2970 X	2785	-0-	-185	-0-	491 1	2098 3	Y	178	169 1		48
						196 9						
07	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	508 1	2101 3	Y	170	167 1		51
						187 9						
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	547 1	2527 3	Y	158	169 1		40
						174 9						
09	0	4974	-0-	4974	4974	750 1	3775 3	Y	408	346 1		102
						449 9						
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	2184			Y	NO RPT			102

PIRKLE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	176358	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6038 - 6137
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2583 3	178 9	Y	162	169 1		29
						2383 3	185 9	Y	168	174 1		23
06	2670 N	2568	-0-	-102	-0-	2388 3	195 9	Y	177	164 1		36
						2405 3	194 9	Y	176	177 1		35
07	2759 N	2583	-0-	-176	-0-	2311 3	194 9	Y	176	176 1		35
								Y	NO RPT			35
08	2759 N	2599	-0-	-160	-0-							35
												35
09	0	2505	-0-	2505	2505							35
												35
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			35

BOWEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	178984	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5882 - 6140
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3084 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
						2936 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2999 3	4 9	Y	4	3 1		1
						2902 3	4 9	Y	4	4 1		1
07	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	2835 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	3100 X	2906	-0-	-194	-0-							-0-
												-0-
09	0	2839	-0-	2839	2839							-0-
												-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-

TODD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	178987	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6063 - 6157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	23	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOYNTON		WELL #:		2	RRCID ->	182616	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5961 - 6055
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELS "D"		WELL #:		3	RRCID ->	182618	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6007 - 6100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4154 X	3784	-0-	-370	-0-	138 1	3590 3		Y	51	53 1		9
06	4020 X	3908	-0-	-112	-0-	56 9	3714 3		Y	53	55 1		7
07	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	136 1	3797 3		Y	55	51 1		11
08	4061 X	3843	-0-	-218	-0-	58 9	3653 3		Y	55	55 1		11
09	0	3769	-0-	3769	3769	139 1	3582 3		Y	55	55 1		11
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	61 9			Y	NO RPT			11
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0													
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	669 3	20 9		Y	18	19 1		3
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	651 3	22 9		Y	20	20 1		3
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	662 3	46 4		Y	18	17 1		4
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	20 9	21 9		Y	19	19 1		4
09	0	673	-0-	673	673	667 3	22 9		Y	20	20 1		4
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	651 3			Y	NO RPT			4
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222													
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			Y	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			Y	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			Y	-0-			-0-
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3			Y	-0-			-0-
09	0	575	-0-	575	575	575 3			Y	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327													
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823													
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1812 2	8 9		Y	7			35
06	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1661 2	7 9		Y	6	33 1		8
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1670 2	8 9		Y	7			15
08	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	1448 2	7 9		Y	6			21
09	1680 N	1558	-0-	-122	-0-	1554 2	4 9		Y	4			25
10	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	1618 2	9 9		Y	8			33
BPX OPERATING COMPANY 085408													
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018													
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969																	
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	583	1	8364	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	618	1	7304	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	616	1	7859	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	526	1	7258	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	452	1	7016	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
10	0		7428	-0-	7428	7428	443	1	6965	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
BREWSTER, J.T.		WELL #:		1	RRCID -> 030122		COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5904 - 6146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	73	1	1934	3	Y	-0-			-0-
06		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	-0-			-0-
07		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	122	1	3003	3	Y	-0-			-0-
08		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	100	1	2616	3	Y	-0-			-0-
09		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	3	Y	-0-			-0-
10		0	5166	-0-	5166	5166	193	1	4973	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S. L.				WELL #:		1	RRCID -> 030123		COMPL. DATE		07/18/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	325	1	1738	3	Y	-0-			-0-
06		1680 N	1489	-0-	-191	-0-	300	1	1189	3	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	315	1	1351	3	Y	-0-			-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	319	1	1536	3	Y	-0-			-0-
09		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	304	1	1444	3	Y	-0-			-0-
10		0	1582	-0-	1582	1582	310	1	1272	3	Y	-0-			-0-

HARRISON, R.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030125		COMPL. DATE		05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
05		1240 X	867	-0-	-373	-0-	620	1	235	3	Y	11	31	0	6
							12	9							
06		1200 X	762	-0-	-438	-0-	598	1	158	3	Y	5	8	0	3
							6	9							
07		1240 X	855	-0-	-385	-0-	620	1	225	3	Y	9	9	0	3
							10	9							
08		1240 X	850	-0-	-390	-0-	619	1	222	3	Y	8	8	0	3
							9	9							
09		1200 X	890	-0-	-310	-0-	601	1	278	3	Y	10	9	0	4
							11	9							
10		0	938	-0-	938	938	623	1	303	3	Y	11	10	0	5
							12	9							

REED, W. M.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030129		COMPL. DATE		03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030130		COMPL. DATE		07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	N/A
05		4247 X	3566	-0-	-681	-0-	421	1	3145	3	Y	-0-			160
06		4110 X	3699	-0-	-411	-0-	407	1	3292	3	Y	-0-			160
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	421	1	2556	3	Y	-0-			160
08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	421	1	2409	3	Y	-0-			160
09		0	2802	-0-	2802	2802	407	1	2395	3	Y	-0-			160
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			160

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	2694	-0-	-2514	-0-	410	1	2280	3	Y	4	5 0	2
						4	9						
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	454	1	3439	3	Y	9	6 0	5
						10	9						
07	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	526	1	4997	3	Y	17	16 0	6
						19	9						
08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	539	1	5601	3	Y	15	15 0	6
						17	9						
09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	480	1	4554	3	Y	13	14 0	5
						14	9						
10	0	2750	-0-	2750	2750	414	1	2330	3	Y	5	8 0	2
						6	9						

 WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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

 GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

05	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	78	1	2077	3	Y	4	4 0	2
						4	9						
06	2190 X	1688	-0-	-502	-0-	66	1	1618	3	Y	4	4 0	2
						4	9						
07	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	76	1	1892	3	Y	6	6 0	2
						7	9						
08	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	90	1	2353	3	Y	6	5 0	3
						7	9						
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	3	Y	4	5 0	2
						4	9						
10	0	2331	-0-	2331	2331	87	1	2236	3	Y	7	6 0	3
						8	9						

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

05	589 N	153	-0-	-436	-0-	5	1	142	3	Y	5	7 0	2
						6	9						
06	570 N	407	-0-	-163	-0-	15	1	375	3	Y	15	9 0	8
						17	9						
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	9	1	237	3	Y	12	16 0	4
						13	9						
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	19	15 0	8
						21	9						
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	Y	26	23 0	11
						29	9						
10	0	547	-0-	547	547	20	1	501	3	Y	24	24 0	11
						26	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	8	8	0			4
						9	9									
06	930 N	860	-0-	-70	-0-	33	1	816	3	Y	10	8	0			6
						11	9									
07	930 N	591	-0-	-339	-0-	23	1	559	3	Y	8	11	0			3
						9	9									
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	730	3	Y	10	9	0			4
						11	9									
09	870 N	663	-0-	-207	-0-	23	1	632	3	Y	7	8	0			3
						8	9									
10	0	1606	-0-	1606	1606	60	1	1523	3	Y	21	15	0			9
						23	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	292	1	841	3	Y	-0-					-0-
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	278	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	1209 N	858	-0-	-351	-0-	283	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	293	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	279	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	0	1012	-0-	1012	1012	288	1	724	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 9														
WELL #: 7 U RRCID -> 192085										COMPL. DATE 02/16/1998				
										TOTAL DEPTH 9675				
										PERF. 6022 - 6037				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 5 RRCID -> 194914			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6741			PERF. 5596 - 6000		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

BURNETT BROS.										WELL #: 22 L RRCID -> 197409			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9687			PERF. 5730 - 5939		
05		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
06		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
09		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10		0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

BURNETT BROS.										WELL #: 20 RRCID -> 197881			COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 9714			PERF. 5708 - 5988		
05	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	375	1	3593	3	N	28	31	1	5						
							31	9													
06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	388	1	3642	3	N	21	19	1	7						
							23	9													
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	411	1	4346	2	N	42	39	1	10						
							46	9													
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	378	1	4778	2	N	42	43	1	9						
							46	9													
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	325	1	4209	2	N	30	32	1	7						
							33	9													
10	0		3793	-0-	3793	3793	322	1	3448	2	N	21	23	1	5						
							23	9													

BURNETT BROS.										WELL #: 12 RRCID -> 198030			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9701			PERF. 5675 - 5927		
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	2	Y	14	13	1	3						
							15	9													
06	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	374	1	827	2	Y	6	7	1	2						
							7	9													
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	390	1	1164	2	Y	16	14	1	4						
							18	9													
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	375	1	1141	2	Y	15	16	1	3						
							17	9													
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	361	1	1554	2	Y	18	17	1	4						
							20	9													
10	0		2076	-0-	2076	2076	369	1	1686	2	Y	19	18	1	5						
							21	9													

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		17	RRCID ->	233299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6226 - 6510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	992 N	951	-0-	-41	-0-	260 1	673 3	Y	16	15	1	6
06	1080 N	658	-0-	-422	-0-	18 9	252 1	Y	-0-			6
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	260 1	168 3	Y	3	8	1	1
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	3 9	260 1	Y	-0-			1
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	252 1	864 3	Y	12	9	1	4
10	0	1093	-0-	1093	1093	13 9	260 1	Y	11	11	1	4
						12 9						
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
DANIELS, Z.L. GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	079930	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6158 - 6178
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2017								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	227 1	3732 3	N	-0-			-0-
06	3600 X	2634	-0-	-966	-0-	152 1	2482 3	N	-0-			-0-
07	3813 X	1070	-0-	-2743	-0-	69 1	1001 3	N	-0-			-0-
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176
05	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1662 3	40 9	Y	36	37	0	4
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1730 3	23 9	Y	21	23	0	2
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775 3	15 9	Y	14	14	0	2
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1755 3	19 9	Y	17	17	0	2
09	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1660 3	14 9	Y	13	13	0	2
10	0	1746	-0-	1746	1746	1731 3	15 9	Y	14	14	0	2
BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F., G U		WELL #: 1		RRCID -> 030153		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BOUNDS, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3	Y	-0-							-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3	Y	-0-							-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3	Y	-0-							-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3	Y	-0-							-0-
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	3	Y	-0-							-0-
10	0	579	-0-	579	-0-	579	3	Y	-0-							-0-

CURTIS, A. R.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	611	-0-	611	-0-	611	602 3	9 9	Y	8	7 0					1
08	14B2 EXT	2256	-0-	2256	-0-	2867	2176 3	80 9	Y	73	66 0					8
09	4616 X	1749	-0-	-2867	-0-	1688	3	61 9	Y	55	56 0					7
10	0	1617	-0-	1617	-0-	1617	1550 3	67 9	Y	61	61 0					7

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194								
05	620 N	15	-0-	-605	-0-	15	3	Y	-0-							-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-							-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-							-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HARRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 030167		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-							-0-
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3	N	-0-							-0-
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3	N	-0-							-0-
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3	N	-0-							-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3	N	-0-							-0-
10	0	3528	-0-	3528	-0-	3528	14 1	3514 3	N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1302 X	941	-0-	-361	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4130	-0-	1130	1130	4127	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	3100 N	2329	-0-	-771	359	2292	3	37	9	Y	34	30	0			4
08	3100 N	5197	-0-	2097	2456	5152	3	45	9	Y	41	41	0			4
09	7350 X	4894	-0-	-2456	-0-	4863	3	31	9	Y	28	28	0			4
10	0	5790	-0-	5790	5790	5754	3	36	9	Y	33	33	0			4

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3387	3	48	9	Y	44	44	0			5
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3483	3	29	9	Y	26	28	0			3
07	3503 X	2471	-0-	-1032	-0-	2458	3	13	9	Y	12	13	0			2
08	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	3331	3	19	9	Y	17	17	0			2
09	3390 X	3231	-0-	-159	-0-	3214	3	17	9	Y	15	15	0			2
10	0	1448	-0-	1448	1448	1440	3	8	9	Y	7	8	0			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	0	480	-0-	480	480	480	3			Y	-0-					-0-
10	0	517	-0-	517	997	517	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2548	3	207	9	Y	188	188	0			21
06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2779	3	121	9	Y	110	120	0			11
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2641	3	77	9	Y	70	72	0			9
08	2697 N	2615	-0-	-82	-0-	2519	3	96	9	Y	87	87	0			9
*09	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2493	3	72	9	Y	65	66	0			8
10	0	2672	-0-	2672	2672	2592	3	80	9	Y	73	72	0			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030189	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
06	3300 X	2421	-0-	-879	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2643	-0-	-457	-0-	2643	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	2497	-0-	-510	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	2722	-0-	-188	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
10	0	2867	-0-	2867	2867	2867	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746
05	930 N	341	-0-	-589	-0-	341	3	N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	0	1584	-0-	1584	1584	1584	3	N	-0-			-0-
10	0	1525	-0-	1525	3109	1525	3	N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-	174	1	3817	3	N	-0-	-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	131	1	4169	3	N	-0-	-0-
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	187	1	4645	3	N	-0-	-0-
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	187	1	4280	3	N	-0-	-0-
09	0	3504	-0-	3504	3504	157	1	3347	3	N	-0-	-0-
10	0	304	-0-	304	3808	16	1	288	3	N	-0-	-0-

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3	N	-0-			-0-
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3	N	-0-			-0-
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3	N	-0-			-0-
08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3	N	-0-			-0-
09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3	N	-0-			-0-
10	0	6234	-0-	6234	6234	6234	3	N	-0-			-0-

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1771	3	130	9	Y	118	118 0 13
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1959	3	76	9	Y	69	75 0 7
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2251	3	48	9	Y	44	45 0 6
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2137	3	61	9	Y	55	55 0 6
*09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	3	45	9	Y	41	42 0 5
10	0	2070	-0-	2070	2070	2019	3	51	9	Y	46	45 0 6

WERNER-CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	030208	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5842 - 6158
05	3050 N	2912	-0-	-138	-0-	2906	3	6	9	Y	5	5 0 1
06	3000 N	3366	-0-	366	366	3364	3	2	9	Y	2	3 0 -0-
07	2881 X	2515	-0-	-366	-0-	2505	3	10	9	Y	9	8 0 1
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1598	3	14	9	Y	13	13 0 1
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1091	3	10	9	Y	9	9 0 1
10	0	1506	-0-	1506	1506	1494	3	12	9	Y	11	11 0 1

WERNER-GENEVA GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030210	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	N/A
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	913	-0-	913	913	913	3	Y	-0-			-0-
09	1649 X	736	-0-	-913	-0-	736	3	Y	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613	613	613	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-POWELL GU		WELL #:		1	RRCID -> 030214			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1221 3	53 9	Y	48	49 0		5		
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1330 3	34 9	Y	31	33 0		3		
07		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1282 3	22 9	Y	20	20 0		3		
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1262 3	26 9	Y	24	24 0		3		
09		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1280 3	19 9	Y	17	18 0		2		
10		0	1331	-0-	1331	1331	1307 3	24 9	Y	22	21 0		3		

WHITFIELD UN.				WELL #:		1	RRCID -> 030220			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290		
05		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081 3		N	-0-			-0-		
06		1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028 3		N	-0-			-0-		
07		1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031 3		N	-0-			-0-		
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-		
09		0	1153	-0-	1153	1153	1153 3		N	-0-			-0-		
10		0	1196	-0-	1196	2349	1196 3		N	-0-			-0-		

BRASHER, J. D.				WELL #:		4	RRCID -> 101030			COMPL. DATE 07/17/1981			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BRASHER, J. D.				WELL #:		3	RRCID -> 105725			COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419		
05		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3		N	-0-			-0-		
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-		
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-		
08		341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-			-0-		
09		0	239	-0-	239	239	239 3		N	-0-			-0-		
10		0	299	-0-	299	538	299 3		N	-0-			-0-		

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 131556			COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

EDDY, EMMA				WELL #:		5	RRCID -> 132315			COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BATES-POWELL				WELL #:		2	RRCID -> 133312			COMPL. DATE 12/28/1989			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	322	-0-	322	322	316 3	6 9	Y	5	4 0		1		
08		14B2 EXT	1365	-0-	1365	1687	1335 3	30 9	Y	27	25 0		3		
09		0	1334	-0-	1334	3021	1265 3	69 9	Y	63	58 0		8		
10		0	1284	-0-	1284	4305	1208 3	76 9	Y	69	69 0		8		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WOODALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153290	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6122 - 6229	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2152 3	43 9	Y	39	39 0		4
06		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2021 3	25 9	Y	23	25 0		2
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2020 3	17 9	Y	15	15 0		2
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1408 3	20 9	Y	18	18 0		2
09		1260 N	948	-0-	-312	-0-	933 3	15 9	Y	14	14 0		2
10		0	1222	-0-	1222	-0-	1205 3	17 9	Y	15	15 0		2

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	164333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5140 - 6065	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098 - 6328	
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-			-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			-0-
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
08		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10		0	104	-0-	104	-0-	104 3		N	-0-			-0-

WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID ->	177096	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6020 - 6164	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/18/2022													

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270	
05		682 N	262	-0-	-420	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202	
05		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3059	-0-	59	-0-	3059 3		N	-0-			-0-
07		2970 N	2911	-0-	-59	-0-	2911 3		N	-0-			-0-
08		2914 N	1376	-0-	-1538	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
09		2820 X	2287	-0-	-533	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
10		0	2953	-0-	2953	-0-	2953 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6026 - 6067			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5922 - 6102
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-		-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-		-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-		-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-		-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
10	0	1907	-0-	1907	1907	1907	3		N	-0-		-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 - 6198		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	1908	-0-	1908	1908	1769	3	139	9	Y	126	112	0	14
*09	4251 X	2343	-0-	-1908	-0-	2187	3	156	9	Y	142	138	0	18
10	0	2192	-0-	2192	2192	2018	3	174	9	Y	158	157	0	19

CRATON OPERATING LLC MOODY COTTON CO.		WELL #:		186717 1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRIGGS, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335	
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1		72
06	DLQ G-10	1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-		72
07	DLQ G-10	1439	-0-	1439	2851	1439	2			Y	-0-		72
08	2500 N	1477	-0-	-1023	1828	1477	2			Y	-0-		72
09	3000 N	1429	-0-	-1571	257	1429	2			Y	-0-		72
10	0	1386	-0-	1386	1643	1385	2	1	9	Y	1		73

HARRIS, C. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6422 - 6436		
05	1612 N	698	-0-	-914	-0-	144	1	550	2	N	4		89	
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	276	1	1335	2	N	266	168	1	187
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	326	1	1252	2	N	199	172	1	214
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	304	1	1167	2	N	181	341	1	54
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	294	1	1204	2	N	174			228
*10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	2	N	141	167	1	202

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON		//CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022												
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3812 3	86 9	Y	78	72 1		52
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	221 1	3795 3	Y	90	69 1		73
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	127 1	3999 3	Y	64	68 1		69
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	164 1	3959 3	Y	72	68 1		73
09	0	3969	-0-	3969	3969	238 1	3656 3	Y	68	68 1		73
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	75 9		Y	NO RPT			73
INGRAM												
WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PANOLA												
WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170												
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3377 3	64 9	Y	58	115 1		48
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3961 3	70 9	Y	64			112
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4065 3	73 9	Y	66			178
08	4650 X	4065	-0-	-585	-0-	3953 3	112 9	Y	102	180 1		100
09	0	4530	-0-	4530	4530	240 1	4248 3	Y	38			138
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	376	42 9		Y	NO RPT			138
PETER												
WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968												
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS, PAUL P.												
WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 153609		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 5962 - 6006			
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1516	3	Y	7		14
06	1800 N	1924	-0-	124	124	384	1	1538	3	Y	2		16
07	2196 N	2072	-0-	-124	-0-	439	1	1607	3	Y	24		40
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	395	1	1619	3	Y	-0-		40
09	0	1994	-0-	1994	1994	318	1	1676	3	Y	-0-		40
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	134					Y	NO RPT		40
FAULCONER ENERGY, LLC HUNT, J. B. UNIT #2-A		263648		WELL #: 2A		RRCID -> 030025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	620	1	2857	2	N	-0-		100
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	600	1	2829	2	N	-0-		100
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	600	1	2763	2	N	10		110
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	620	1	2832	2	N	5		115
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	600	1	2670	2	N	2		117
10	0	2266	-0-	2266	2266	440	1	1823	2	N	3		120
BORDERS, E.		WELL #: 1		RRCID -> 030048		COMPL. DATE 07/01/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5948 - 6010			
05	1426 N	912	-0-	-514	-0-	290	1	614	2	N	7		92
06	1290 N	964	-0-	-326	-0-	290	1	674	2	N	-0-		92
07	1550 N	709	-0-	-841	-0-	260	1	449	2	N	-0-		92
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-		92
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1043	2	N	7		99
10	0	1684	-0-	1684	1684	310	1	1371	2	N	3		102
DEBERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 030241		COMPL. DATE 06/12/1946		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6057 - 6071			
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	465	1	3103	2	N	5		135
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	450	1	3203	2	N	30		165
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	465	1	3156	2	N	10		175
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	465	1	2794	2	N	13		188
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	450	1	1786	2	N	5		193
10	0	2393	-0-	2393	2393	465	1	1928	2	N	-0-		193

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648							
HOLMES, PRIESTLY			WELL #:		1	RRCID ->	030243	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5868 - 5969
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	600	1	2641	2	N	55	135
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	600	1	2809	2	N	40	175
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	620	1	2877	2	N	32	207
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	620	1	2889	2	N	15	222
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	600	1	2680	2	N	59	174 1 107
10	0	3498	-0-	3498	3498	620	1	2861	2	N	15	122

HARLETON OIL & GAS INC.			357165									
BURNETT BROS.			WELL #:		3	RRCID ->	030082	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 6008
05	2604 N	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-	-0-
06	2580 N	1783	-0-	-797	-0-	1783	3			N	-0-	-0-
07	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			N	-0-	-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-	-0-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-	-0-
10	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	2314	3			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5876 - 6067
05	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2414	3	32	9	N	29	85
06	2430 N	2163	-0-	-267	-0-	2143	3	20	9	N	18	103
07	2511 N	2233	-0-	-278	-0-	2213	3	20	9	N	18	121
08	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	2411	3	32	9	N	29	150
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2396	3	30	9	N	27	177
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2432	3	19	9	N	17	178 1 16

HILL LAKE UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-	-0-
06	2520 X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			N	-0-	-0-
07	2449 X	2226	-0-	-223	-0-	2226	3			N	-0-	-0-
08	2666 X	2650	-0-	-16	-0-	2650	3			N	-0-	-0-
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-	-0-
10	2666 X	2636	-0-	-30	-0-	2636	3			N	-0-	-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 6305 - 6336
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	-0-
07	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-	-0-
08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-	-0-
09	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-	-0-
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-	-0-

WERNER-SMITH			WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5904
05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-	-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-	-0-
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-	-0-
08	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-	-0-
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-	-0-
*10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	15	3	784	9	N	713	248
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	20	3	664	9	N	604	138
07	1116 N	575	-0-	-541	-0-	25	3	550	9	N	500	306
08	806 N	521	-0-	-285	-0-	20	3	501	9	N	455	216
09	690 N	528	-0-	-162	-0-	20	3	508	9	N	462	167
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	20	3	463	9	N	421	232

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943
05	2418 N	2008	-0-	-410	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
06	2340 N	1920	-0-	-420	-0-	1920	3		N	-0-		-0-
07	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1942	3		N	-0-		-0-
08	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	3		N	-0-		-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-		-0-
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
05	2790 N	2475	-0-	-315	-0-	2475	3		N	-0-		19
06	2670 N	2532	-0-	-138	-0-	2476	3	56	9	N	51	70
07	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	2555	3	37	9	N	34	104
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-		104
09	2520 N	2370	-0-	-150	-0-	2370	3		N	-0-		104
10	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2488	3	64	9	N	58	162

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	572	3	32	9	N	29	53
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	555	3	30	9	N	27	80
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	517	3	31	9	N	28	108
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	534	3	33	9	N	30	138
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20	158
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	557	3	19	9	N	17	175

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3241	3	9	9	N	8	81
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3953	3	65	9	N	59	140
07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-		140
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3974	3	47	9	N	43	183
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3877	3	26	9	N	24	26
*10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3		N	-0-		26

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 6031
05	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1603	3	17	9	N	15	198
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2005	3	81	9	N	74	90
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2105	3	73	9	N	66	156
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2149	3	85	9	N	77	60
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-		60
10	0	1850	-0-	1850	-0-	1833	3	17	9	N	15	75

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
05	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
06	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756	3		N	-0-		-0-
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-		-0-
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-		-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-		-0-
10	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2043	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165							
WERNER "H"		WELL #: 1		RRCID -> 201182		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1946 3	85 9	N	77
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2583 3	94 9	N	85
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511 3	2 9	N	2
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-
*10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-

GUILLS, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203236		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070	
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4864 3	68 9	N	62
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4260 3	35 9	N	32
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3671 3	33 9	N	30
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4307 3	22 9	N	20
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3663 3	37 9	N	34
*10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4300 3	48 9	N	44

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 214913		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095	
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		Y	-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		Y	-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		Y	-0-
09	3000 N	3229	-0-	-229	-229	3229 3		Y	-0-
*10	2736 N	2507	-0-	-229	-0-	2507 3		Y	-0-

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215274		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990	
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-
06	5100 X	4986	-0-	-114	-0-	4986 3		Y	-0-
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 3		Y	-0-
08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 3		Y	-0-
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 3		Y	-0-
10	5270 X	5183	-0-	-87	-0-	5183 3		Y	-0-

REED, W. M.		WELL #: 9A		RRCID -> 215982		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339	
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 3		Y	-0-
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 3		Y	-0-
07	6479 X	3428	-0-	-3051	-0-	3428 3		Y	-0-
08	6479 X	6315	-0-	-164	-0-	6315 3		Y	-0-
09	6270 X	6236	-0-	-34	-0-	6236 3		Y	-0-
10	6448 X	5864	-0-	-584	-0-	5864 3		Y	-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 222281		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239	
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1791 3	26 9	Y	24
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1854 3	2 9	Y	2
07	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1845 3	9 9	Y	8
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1888 3	19 9	Y	17
09	1830 N	1691	-0-	-139	-0-	1679 3	12 9	Y	11
*10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2230 3	21 9	Y	19

ALLISON		WELL #: 2B		RRCID -> 223521		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990	
05	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3046 3		N	-0-
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-	2972 3		N	-0-
07	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077 3		N	-0-
08	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	2998 3		N	-0-
09	2970 X	2922	-0-	-48	-0-	2922 3		N	-0-
10	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680 3		N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	3931	-0-	-316	-0-	3931 3		N	-0-		-0-
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3		N	-0-		-0-
07	4247 X	4148	-0-	-99	-0-	4148 3		N	-0-		-0-
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 3		N	-0-		-0-
09	4230 X	4072	-0-	-158	-0-	4072 3		N	-0-		-0-
10	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	4046 3		N	-0-		-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-		41
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		41
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-		41
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		Y	-0-		41
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2		Y	-0-		41
*10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2		Y	-0-		41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
 SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		79
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6 1	382 2	N	3		82
						3 9					
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	69 1	13
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	289 2	11 9	N	10		23
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	378 2	11 9	N	10		33
10	0	307	-0-	307	307	306 2	1 9	N	1		34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	279	1	5832	2	N	220	187	1			101
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	242	9									101
07	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	270	1	5378	2	N	-0-					101
08	6262 X	5903	-0-	-359	-0-	279	1	4869	2	N	-0-					101
09	6060 X	3621	-0-	-2439	-0-	274	1	5617	2	N	11	80	1			32
10	0	6085	-0-	6085	6085	12	9									32
						270	1	3351	2	N	-0-					85
						279	1	5748	2	N	53					
						58	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

05	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	0	515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
10	0	620	-0-	620	1135	620	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

05	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	378	1	1093	2	Y	122	135	1			30
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	134	9									
07	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	328	1	1098	2	Y	103	101	1	1	8	31
08	1612 N	993	-0-	-619	-0-	113	9									
09	0	1204	-0-	1204	1204	348	1	885	2	Y	90	102	1	1	8	18
10	0	979	-0-	979	2183	99	9									
						344	1	536	2	Y	103	107	1			14
						113	9									
						348	1	724	2	Y	120	116	1			18
						132	9									
						368	1	455	2	Y	142	140	1			20
						156	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6064 - 6112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946										TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5948 - 6019				
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	302	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	350	1	6095	2	N	-0-					-0-
07	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	356	1	6074	2	N	-0-					-0-
08	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	361	1	5840	2	N	-0-					-0-
09	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	346	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	0	6165	-0-	6165	6165	358	1	5807	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010										TOTAL DEPTH	6498	PERF. 5705 - 6334				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010										TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5695 - 6015				
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	302	1	4262	2	Y	53	68	1			5
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	300	1	4221	2	Y	50	44	1			11
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	308	1	4292	2	Y	44	43	1			12
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	46	44	1			14
09	4410 X	4340	-0-	-70	-0-	300	1	3992	2	Y	44	45	1			13
10	0	4167	-0-	4167	4167	310	1	3805	2	Y	47	42	1			18

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900 - 6020				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5882 - 6030				
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	445	1	5889	2	Y	-0-					-0-
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	425	1	5520	2	Y	-0-					-0-
07	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	445	1	5825	2	Y	-0-					-0-
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	445	1	5696	2	Y	-0-					-0-
09	0	6115	-0-	6115	6115	430	1	5685	2	Y	-0-					-0-
10	0	6358	-0-	6358	12473	444	1	5914	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
HULL -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030258	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5645 - 5970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	372 1	602 2	Y	6	7	1	1	
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	360 1	606 2	Y	6	6	1	1	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	372 1	626 2	Y	5	5	1	1	
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	372 1	621 2	Y	5	5	1	1	
09	0	974	-0-	974	974	360 1	608 2	Y	5	5	1	1	
10	0	992	-0-	992	1966	372 1	614 2	Y	5	5	1	1	

HULL UNIT A		WELL #:		6 L	RRCID ->	030263	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5860 - 5975	
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	372 1	2391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	360 1	2353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	370 1	2437 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	372 1	2412 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	2702	-0-	2702	2702	315 1	2387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	2793	-0-	2793	5495	308 1	2485 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HULL UNIT A		WELL #:		7 M	RRCID ->	030264	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5875 - 5935	
05	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	372 1	976 2	Y	3	4	1	-0-	
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	360 1	942 2	Y	5	4	1	1	
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	372 1	977 2	Y	2	3	1	-0-	
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	372 1	968 2	Y	4	3	1	1	
09	0	1297	-0-	1297	1297	360 1	934 2	Y	3	3	1	1	
10	0	1329	-0-	1329	2626	372 1	955 2	Y	2	3	1	-0-	

HULL -B-		WELL #:		1 M	RRCID ->	030265	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 6020	
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	310 1	3304 2	Y	56	64	1	1	
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	266 1	3121 2	Y	53	48	1	6	
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	308 1	3505 2	Y	56	55	1	7	
08	3751 X	3663	-0-	-88	-0-	310 1	3291 2	Y	56	58	1	5	
09	0	3410	-0-	3410	3410	285 1	3064 2	Y	55	58	1	2	
10	0	3511	-0-	3511	6921	308 1	3149 2	Y	49	47	1	4	

LILLY SWD		WELL #:		1 L	RRCID ->	030266	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
05	3193 X	3152	-0-	-41	-0-	3137	2	15	9	Y	14	46	1	9
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2957	2	34	9	Y	31			40
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	2	32	9	Y	29	47	1	22
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2880	2	28	9	Y	25	44	1	3
09	0	2444	-0-	2444	2444	2423	2	21	9	Y	19			22
10	0	3015	-0-	3015	5459	2978	2	37	9	Y	34	45	1	11

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930														
05	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	1116	1	10804	2	Y	61	78	1	3
						67	9							
06	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	1080	1	10360	2	Y	53	35	1	21
						58	9							
07	11470 X	10560	-0-	-910	-0-	1116	1	9383	2	Y	55	43	1	33
						61	9							
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	1116	1	10405	2	Y	54	73	1	14
						59	9							
09	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	1080	1	10193	2	Y	42	41	1	15
						46	9							
10	0	10909	-0-	10909	10909	1020	1	9833	2	Y	51	42	1	24
						56	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097														
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4136	2	89	9	Y	81	88	1	7
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3944	2	46	9	Y	42	43	1	6
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4212	2	54	9	Y	49	39	1	16
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4110	2	81	9	Y	74	84	1	6
09	0	3924	-0-	3924	3924	3869	2	55	9	Y	50	38	1	18
10	0	4187	-0-	4187	8111	4115	2	72	9	Y	65	74	1	9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025														
05	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	370	1	3635	2	Y	10			47
						11	9							
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	341	1	3454	2	Y	1			48
						1	9							
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	361	1	3652	2	Y	15			63
						17	9							
08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	353	1	3673	2	Y	33			96
						36	9							
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	350	1	3308	2	Y	37	76	1	57
						41	9							
10	0	3749	-0-	3749	3749	364	1	3348	2	Y	34			91
						37	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			-0-
09		0	947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-			-0-
10		0	992	-0-	992	1939	992	2			Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932															
05		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	310	1	6210	2	Y	85	94	1	13
							94	9							
06		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	300	1	5978	2	Y	73	47	1	39
							80	9							
07		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	310	1	6166	2	Y	64	91	1	12
							70	9							
08		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	310	1	6137	2	Y	70	44	1	38
							77	9							
09		0	6242	-0-	6242	6242	300	1	5870	2	Y	65	96	1	7
							72	9							
10		0	6371	-0-	6371	12613	308	1	5995	2	Y	62	42	1	27
							68	9							
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910															
05		4712 X	4551	-0-	-161	-0-	558	1	3975	2	Y	16	14	1	4
							18	9							
06		4440 X	3941	-0-	-499	-0-	536	1	3392	2	Y	12	15	1	1
							13	9							
07		4588 X	3313	-0-	-1275	-0-	558	1	2741	2	Y	13	14	1	-0-
							14	9							
08		4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	522	1	1988	2	Y	13			13
							14	9							
09		0	2214	-0-	2214	2214	540	1	1663	2	Y	10	15	1	8
							11	9							
10		0	3388	-0-	3388	5602	558	1	2817	2	Y	12	14	1	6
							13	9							
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911															
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
09		0	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-			-0-
10		0	185	-0-	185	363	185	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072																	
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-	1	1			-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2					2
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	2	1			1
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1301	2	1	9	Y	1					1
10		0	1372	-0-	1372	-0-	1372	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089																	
05		1519 N	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06		1410 N	1025	-0-	-385	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10		0	1330	-0-	1330	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999										TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6012 - 6022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5906 - 6014		
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
09	0		192	-0-	192		192	2		Y	-0-			-0-
10	0		197	-0-	197		389	197	2	Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5941 - 5981		
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	456	1	4201	2	Y	8		10
							9	9						
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	442	1	3953	2	Y	9	15	4
							10	9						
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	465	1	4156	2	Y	8		12
							9	9						
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	464	1	4140	2	Y	12	18	6
							13	9						
09	0		4421	-0-	4421		4421	4421	450	1	Y	6		12
									7	9				
10	0		4526	-0-	4526		8947	463	4052	2	Y	10	18	4
								11	9					

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001										TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5907 - 6036		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH	7902	PERF. 5910 - 6116		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3410 X	2789	-0-	-621	-0-	94 1	2685 2	Y	9	12 1		1
							10 9						
06		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	217 1	4031 2	Y	12	11 1		2
							13 9						
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	241 1	3729 2	Y	9	10 1		1
							10 9						
08		3193 X	3046	-0-	-147	-0-	164 1	2871 2	Y	10	9 1		2
							11 9						
09		0	5008	-0-	5008	5008	231 1	4765 2	Y	11	11 1		2
							12 9						
10		0	4766	-0-	4766	9774	239 1	4516 2	Y	10	11 1		1
							11 9						
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086													
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	687 2	3 9	Y	3	3 1		1
06		660 N	397	-0-	-263	-0-	394 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		682 N	420	-0-	-262	-0-	418 2	2 9	Y	2	2 1		1
08		682 N	283	-0-	-399	-0-	281 2	2 9	Y	2	2 1		1
09		0	712	-0-	712	712	710 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
10		0	775	-0-	775	1487	772 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	302 1	1464 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	300 1	1340 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	305 1	1401 2	Y	14	13 1		3
						15 9						
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	298 1	1771 2	Y	15	15 1		3
						17 9						
09	0	1417	-0-	1417	1417	264 1	1136 2	Y	15	16 1		2
						17 9						
10	0	1643	-0-	1643	3060	310 1	1314 2	Y	17	17 1		2
						19 9						

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071												
05	1085 N	303	-0-	-782	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	336	-0-	-384	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-			-0-
09	0	778	-0-	778	778	778 2		Y	-0-			-0-
10	0	1252	-0-	1252	2030	1252 2		Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			-0-
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 2		Y	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-			-0-
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 2		Y	-0-			-0-
10	0	873	-0-	873	873	873 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010													TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6212 - 6328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010													TOTAL DEPTH	9638	PERF. 5703 - 6012
05	3410 X	3376	-0-	-34	-0-	310	1	2911	2	Y	141	180	1		14
						155	9								
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	300	1	2851	2	Y	130	115	1		29
						143	9								
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	309	1	2897	2	Y	116	113	1		32
						128	9								
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	310	1	2846	2	Y	120	116	1		36
						132	9								
09	0	3241	-0-	3241	3241	300	1	2812	2	Y	117	118	1		35
						129	9								
10	0	3215	-0-	3215	6456	303	1	2774	2	Y	125	111	1		49
						138	9								

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5688 - 6000
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011													TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5856 - 5868
05	5952 X	5224	-0-	-728	-0-	5220	2	4	9	N	4	3	1		3
06	5760 X	5019	-0-	-741	-0-	5015	2	4	9	N	4	7	1		-0-
07	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	5219	2	6	9	N	5	4	1		1
08	5239 X	5238	-0-	-1	-0-	5234	2	4	9	N	4	3	1		2
09	0	4977	-0-	4977	4977	4973	2	4	9	N	4	4	1		2
10	0	5126	-0-	5126	10103	5117	2	9	9	N	8	7	1		3

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5921 - 6057
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				Y	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2				Y	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				Y	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	190	2				Y	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	388	198	2				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016													TOTAL DEPTH	9660	PERF. 5963 - 5984
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4556	2	28	9	N	25	20	1		11
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4452	2	43	9	N	39	46	1		4
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4477	2	35	9	N	32	30	1		6
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4439	2	33	9	N	30	24	1		12
09	0	4319	-0-	4319	4319	4291	2	28	9	N	25	29	1		8
10	0	4511	-0-	4511	8830	4483	2	28	9	N	25	27	1		6

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016													TOTAL DEPTH	9624	PERF.	5679 -	5930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	465	1	537	2	N	11	9	1	6			
06	1080 N	842	-0-	-238	-0-	439	1	395	2	N	7	11	1	2			
07	930 N	676	-0-	-254	-0-	423	1	244	2	N	8	9	1	1			
08	1023 N	675	-0-	-348	-0-	465	1	201	2	N	8			9			
09	0	665	-0-	665	665	450	1	207	2	N	7	10	1	6			
10	0	653	-0-	653	1318	465	1	178	2	N	9	10	1	5			
						12	9										
						8	9										
						9	9										
						8	9										
						10	9										

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016													TOTAL DEPTH	9618	PERF.	5930 -	5962
05	6541 X	5957	-0-	-584	-0-	5921	2	36	9	N	33	41	1	4			
06	6090 X	5854	-0-	-236	-0-	5809	2	45	9	N	41	37	1	8			
07	6293 X	6040	-0-	-253	-0-	6010	2	30	9	N	27	32	1	3			
08	6076 X	6013	-0-	-63	-0-	5976	2	37	9	N	34	31	1	6			
09	0	5689	-0-	5689	5689	5652	2	37	9	N	34	33	1	7			
10	0	5757	-0-	5757	11446	5724	2	33	9	N	30	32	1	5			

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016													TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5952 -	5976
05	9300 X	8674	-0-	-626	-0-	8648	2	26	9	N	24	19	1	11			
06	8670 X	8463	-0-	-207	-0-	8421	2	42	9	N	38	45	1	4			
07	8866 X	8688	-0-	-178	-0-	8654	2	34	9	N	31	29	1	6			
08	8866 X	8459	-0-	-407	-0-	8426	2	33	9	N	30	24	1	12			
09	0	7891	-0-	7891	7891	7863	2	28	9	N	25	29	1	8			
10	0	7632	-0-	7632	15523	7606	2	26	9	N	24	26	1	6			

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017													TOTAL DEPTH	9617	PERF.	5836 -	5935
05	5704 X	5211	-0-	-493	-0-	5203	2	8	9	N	7	9	1	1			
06	5460 X	5095	-0-	-365	-0-	5085	2	10	9	N	9	8	1	2			
07	5518 X	5249	-0-	-269	-0-	5242	2	7	9	N	6	7	1	1			
08	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	5197	2	8	9	N	7	7	1	1			
09	0	4880	-0-	4880	4880	4872	2	8	9	N	7	7	1	1			
10	0	4924	-0-	4924	9804	4916	2	8	9	N	7	7	1	1			

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017													TOTAL DEPTH	9620	PERF.	5848 -	5942
05	2108 X	1861	-0-	-247	-0-	1855	2	6	9	N	5	4	1	2			
06	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	1525	2	10	9	N	9	10	1	1			
07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1390	2	7	9	N	6	6	1	1			
08	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	1391	2	8	9	N	7	5	1	3			
09	0	1004	-0-	1004	1004	998	2	6	9	N	5	6	1	2			
10	0	1120	-0-	1120	2124	1114	2	6	9	N	5	6	1	1			

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017													TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5832 -	5936
05	5208 X	5125	-0-	-83	-0-	5092	2	33	9	N	30	36	1	4			
06	5040 X	4987	-0-	-53	-0-	4947	2	40	9	N	36	33	1	7			
07	5208 X	5135	-0-	-73	-0-	5109	2	26	9	N	24	28	1	3			
08	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5021	2	32	9	N	29	27	1	5			
09	0	4852	-0-	4852	4852	4819	2	33	9	N	30	29	1	6			
10	0	4732	-0-	4732	9584	4703	2	29	9	N	26	28	1	4			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	266	2	1	9	N	1	-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1	-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	N	1	-0-
09		0	238	-0-	238	-0-	236	2	2	9	N	2	-0-
10		0	254	-0-	254	-0-	492	2	4	9	N	3	1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038													
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
09		0	497	-0-	497	-0-	497	2			N	-0-	-0-
10		0	490	-0-	490	-0-	987	2			N	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984													
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	395	1	703	2	N	-0-	-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	440	1	556	2	N	-0-	-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	456	1	584	2	N	-0-	-0-
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	460	1	565	2	N	-0-	-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	444	1	543	2	N	-0-	-0-
10		0	998	-0-	998	-0-	998	2	573	2	N	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975													
05		4154 X	3850	-0-	-304	-0-	3830	2	20	9	N	18	2
06		3960 X	3746	-0-	-214	-0-	3721	2	25	9	N	23	4
07		4092 X	3802	-0-	-290	-0-	3784	2	18	9	N	16	2
08		3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3643	2	21	9	N	19	3
09		3750 X	3398	-0-	-352	-0-	3376	2	22	9	N	20	4
10		0	3456	-0-	3456	-0-	3437	2	19	9	N	17	3

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936													
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-	-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-	-0-
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-	-0-
09		0	401	-0-	401	-0-	401	2			N	-0-	-0-
10		0	411	-0-	411	-0-	812	2			N	-0-	-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951													
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-	-0-
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-	-0-
07		713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-	-0-
08		713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-	-0-
09		0	621	-0-	621	-0-	621	2			N	-0-	-0-
10		0	677	-0-	677	-0-	1298	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029												
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
08		310 N	112	-0-	-198	-0-	-0-	112	2			-0-
09		0	459	-0-	459	-0-	459	459	2			-0-
10		0	408	-0-	408	-0-	867	408	2			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969												
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	1
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	1
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	1
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	2
09		0	398	-0-	398	-0-	398	395	2	3	9	1
10		0	301	-0-	301	-0-	699	298	2	3	9	1

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958												
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	20	9	2
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	24	9	4
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	2
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	19	9	3
09		0	169	-0-	169	-0-	169	149	2	20	9	4
10		0	159	-0-	159	-0-	328	142	2	17	9	2

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972												
05		1054 N	528	-0-	-526	-0-	-0-	30	1	498	2	-0-
06		840 N	419	-0-	-421	-0-	-0-	419	2			-0-
07		589 N	485	-0-	-104	-0-	-0-	485	2			-0-
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	519	2			-0-
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	-0-	395	2			-0-
10		0	330	-0-	330	-0-	330	330	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
WILSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 283474	COMPL. DATE 11/10/2017	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 5883	- 6068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642							
BOREN, W. G.				WELL #: 1	RRCID -> 030050	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5688	- 6005		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N 2	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N 3	21
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N 3	24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N 3	27
09	0	535	-0-	535	535	535	2			N -0-	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	535					N NO RPT	27

TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
CGU 1				WELL #: 1	RRCID -> 029934	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 6449	PERF. 5778	- 5990		
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N -0-	-0-
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N -0-	-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N -0-	-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N -0-	-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N -0-	-0-
10	0	887	-0-	887	887	887	3			N -0-	-0-

CGU 2				WELL #: 1	RRCID -> 029935	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5308	- 6052		
05	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	3			N -0-	-0-
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N -0-	-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N -0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N -0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N -0-	-0-
10	0	141	-0-	141	141	141	3			N -0-	-0-

CGU 3				WELL #: 1 T	RRCID -> 029936	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5770	- 5980		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

CGU 4				WELL #: 1 T	RRCID -> 029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5944	- 6056	
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N -0-	-0-	
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N -0-	-0-	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N -0-	-0-	
08	2976 N	552	-0-	-2424	-0-	552	3			N -0-	-0-	
09	3000 X	1967	-0-	-1033	-0-	1967	3			N -0-	-0-	
10	0	66	-0-	66	66	66	3			N -0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946			
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-			
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3		N	-0-		-0-			
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-		-0-			
08	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3		N	-0-		-0-			
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1265	3		N	-0-		-0-			
10	0	1298	-0-	1298	1298	1298	3		N	-0-		-0-			

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000			
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-		-0-			
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-		-0-			
07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-		-0-			
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-		-0-			
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-		-0-			
10	0	2676	-0-	2676	2676	2676	3		N	-0-		-0-			

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020			
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3		N	-0-		-0-			
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3		N	-0-		-0-			
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3		N	-0-		-0-			
08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3		N	-0-		-0-			
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3		N	-0-		-0-			
10	0	4292	-0-	4292	4292	4292	3		N	-0-		-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 - 6160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
06	2430 X	2091	-0-	-339	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
07	2511 X	1836	-0-	-675	-0-	1836	3	N	-0-			-0-
08	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
09	2100 X	1324	-0-	-776	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960 - 6000	
05	2759 X	1669	-0-	-1090	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
06	2550 X	1970	-0-	-580	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	2421	-0-	-865	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
08	3286 X	2756	-0-	-530	-0-	2756	3	N	-0-			-0-
09	3180 X	2394	-0-	-786	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
10	0	2317	-0-	2317	2317	2317	3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970 - 6050	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3	N	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 - 6053	
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
10	0	1233	-0-	1233	1233	1233	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6020 - 6062	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1050 N	749	-0-	-301	-0-	749 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	621	-0-	621	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248	
05		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2610 N	2379	-0-	-231	-0-	2379 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3	N	-0-	-0-	-0-
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	2383	-0-	2383	-0-	2383 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6179 - 6189	
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
06		450 N	183	-0-	-267	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
07		496 N	224	-0-	-272	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	277	-0-	277	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 1 T		RRCID -> 029960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6132 - 6204	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 1 T		RRCID -> 029961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6251 - 6340	
05		2511 X	2010	-0-	-501	-0-	2010 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2430 X	2051	-0-	-379	-0-	2051 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-	-0-	-0-
09		2040 N	890	-0-	-1150	-0-	890 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6262 - 6348	
05		930 N	737	-0-	-193	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
06		990 N	727	-0-	-263	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-
07		961 N	764	-0-	-197	-0-	764 3	N	-0-	-0-	-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	-0-	-0-
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	974	-0-	974	-0-	974 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6262 - 6368	
05		1240 N	797	-0-	-443	-0-	797 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1200 N	881	-0-	-319	-0-	881 3	N	-0-	-0-	-0-
07		930 N	436	-0-	-494	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-
08		806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	1381	-0-	1381	-0-	1381 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 33		WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CGU 35		WELL #: 1 T		RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT	-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030231		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A	
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 3	N	-0-	-0-
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 3	N	-0-	-0-
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	N	-0-	-0-
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3	N	-0-	-0-
09	3120 X	7	-0-	-3113	-0-	7 3	N	-0-	-0-
10	0	3085	-0-	3085	-0-	3085 3	N	-0-	-0-

KYLE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 030232		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047490		COMPL. DATE 11/14/1969		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 050688		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 20		WELL #: 1 T		RRCID -> 121665		COMPL. DATE 12/03/1946		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6100 - 6130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1023 X	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-			-0-
06	990 X	766	-0-	-224	-0-	766	3			N	-0-			-0-
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-			-0-
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-			-0-
09	780 N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-			-0-
10	0	324	-0-	324		324	3			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 4-C		RRCID -> 136108		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5854 - 6048				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 27		WELL #: 8		RRCID -> 151080		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260				
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
07	651 N	174	-0-	-477	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	651 N	4	-0-	-647	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3		3	3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962				
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	678	3	29	9	Y	26	23	1	29
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-			29
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			29
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			29
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			29
10	0	117	-0-	117		114	3	3	9	Y	3	23	1	9

CGU 18		WELL #: 11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6053 - 6177				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5978 - 6038				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106			
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-	-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-	-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-	-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-	-0-
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-	-0-
10	0	2273	-0-	2273	2273	2273	3		N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-	-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 187416		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978			
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3		N	-0-	-0-
06	3570 X	3111	-0-	-459	-0-	3111	3		N	-0-	-0-
07	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3		N	-0-	-0-
08	3844 X	3230	-0-	-614	-0-	3230	3		N	-0-	-0-
09	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	3081	3		N	-0-	-0-
10	0	3178	-0-	3178	3178	3178	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 U		RRCID -> 189869		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KYLE, FRED "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194478		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	3	N	-0-	-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 U		RRCID -> 205146		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 9		WELL #: 5		RRCID -> 283460		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038		
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3	N	-0-	-0-
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3	N	-0-	-0-
07	3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2228	3	N	-0-	-0-
08	3100 X	1563	-0-	-1537	-0-	1563	3	N	-0-	-0-
09	3000 X	1741	-0-	-1259	-0-	1741	3	N	-0-	-0-
10	0	1736	-0-	1736	1736	1736	3	N	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 25		RRCID -> 283623		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-	-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-	-0-
10	0	1468	-0-	1468	1468	1468	3	N	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 2PT		RRCID -> 284687		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT	-0-

CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6053 - 6100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 4		WELL #:		4T	RRCID ->	285823	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	5944 - 5987
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	286024	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	5937 - 5956
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-		-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	-0-	5 3			N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 - 6225
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 - 5932
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3			N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3			N	-0-		-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3			N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		-0-
10	0	238	-0-	238	-0-	238 3			N	-0-		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC BOOTH-FREEMAN		WELL #:		860931 1	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7126 - 7135
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	63 1	1078	2	N	97	145 1	8
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	107 9						
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	59 1	1007	2	N	57		65
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	63 9						
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	58 1	966	2	N	36		101
10	0	1311	-0-	1311	1311	40 9						
						56 1	936	2	N	68	152 1	17
						75 9						
						65 1	1097	2	N	22		39
						24 9						
						67 1	1169	2	N	68		107
						75 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TOWER RESOURCES INC				862857											
MOSS, W.S. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 142102	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 9671	PERF. 6334	- 6355						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-				-0-
10	0	481	-0-	481	501	481	2			N	-0-				-0-
URSUS OIL AND GAS				879300											
MULLINS, O.V. UNIT #1				WELL #: 2 C	RRCID -> 030281	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 5958	- 5968						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875											
BELL, MATTIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 030018	COMPL. DATE 04/28/1949	TOTAL DEPTH 6227	PERF. 6250	- 6288						
05	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	1616	2	28	9	Y	25				190
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1529	2	48	9	Y	44	177	1		57
07	1581 X	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			Y	-0-				57
08	1581 X	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-				57
09	0	2084	-0-	2084	2084	2027	2	57	9	Y	52				109
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	441					Y	NO RPT				109
GREEN, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 030019	COMPL. DATE 08/24/1949	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 6632	- 6646						
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2524	2	29	9	N	26				126
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	N	54	146	1		34
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2566	2	45	9	N	41				75
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2530	2	26	9	N	24				99
09	0	2628	-0-	2628	2628	2628	2			N	-0-				99
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	179					N	NO RPT				99
XTO ENERGY INC.				945936											
BROWN, J. C.				WELL #: 1 U	RRCID -> 030028	COMPL. DATE 05/28/2021	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5748	- 5998						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLMES, S. L.				WELL #: 1D	RRCID -> 030034	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5946						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 - 5974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5948 - 5972	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5944 - 6064	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 5954 - 5992	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 - 5942	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
DANIELS -B-			WELL #: 1 U		RRCID -> 029713		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5815 - 5855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS -H-			WELL #: 1 U		RRCID -> 029715		COMPL. DATE 10/06/1946		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 5758 - 5782	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158			Y	NO RPT			-0-

THOMAS -H-			WELL #: 1 U		RRCID -> 029718		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5888 - 5906	
05	4464 X	3516	-0-	-948	-0-	130	1	3386	3	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3361	-0-	-629	-0-	118	1	3243	3	Y	-0-	-0-
07	3999 X	3522	-0-	-477	-0-	125	1	3397	3	Y	-0-	-0-
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	154	1	4357	3	Y	119	24
						131	9					
09	0	4594	-0-	4594	4594	151	1	4312	3	Y	119	24
						131	9					
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	1060			Y	NO RPT			24

CARTHAGE UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 5628 - 5648	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #: 15 U		RRCID -> 029808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5746 - 5790	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #: 20 C		RRCID -> 029811		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 5649 - 5688	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT										WELL #:	21 U	RRCID ->	029812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5640 - 5670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE UNIT										WELL #:	22 U	RRCID ->	029813	COMPL. DATE	10/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5650 - 5676
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

WERNER, LOUIS										WELL #:	1	RRCID ->	029815	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5676 - 5722
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

DANIELS -D-										WELL #:	2 C	RRCID ->	131280	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	5865 - 5873
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE UNIT										WELL #:	301	RRCID ->	168967	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5630 - 5652
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE UNIT										WELL #:	23	RRCID ->	169032	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5661 - 5686
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	39	1	1016	3	Y	-0-				-0-			
06	1080	N	852	-0-	-228	-0-	29	1	823	3	Y	-0-				-0-			
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	25	1	812	3	Y	-0-				-0-			
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	26	1	928	3	Y	-0-				-0-			
09	0		858	-0-	858	858	24	1	834	3	Y	-0-				-0-			
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	21					Y	NO RPT				-0-			

CARTHAGE UNIT										WELL #:	302	RRCID ->	169145	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 - 5664
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05		3131 X	3036	-0-	-95	-0-		410	1	2523	3	Y	94	102 1	19
								103	9						
06		3030 X	2982	-0-	-48	-0-		411	1	2479	3	Y	84	80 1	23
								92	9						
07		3131 X	3048	-0-	-83	-0-		432	1	2528	3	Y	80	79 1	24
								88	9						
08		3131 X	2973	-0-	-158	-0-		403	1	2481	3	Y	81	84 1	21
								89	9						
09		0	2941	-0-	2941	2941		394	1	2446	3	Y	92	90 1	23
								101	9						
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-						Y	NO RPT		23

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742															
05		2480 X	435	-0-	-2045	-0-		15	1	388	3	Y	29	29 1	6
								32	9						
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		76	1	2137	3	Y	60	52 1	14
								66	9						
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		70	1	2282	3	Y	64	63 1	15
								70	9						
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		69	1	2423	3	Y	69	71 1	13
								76	9						
09		0	2415	-0-	2415	2415		65	1	2278	3	Y	65	61 1	17
								72	9						
10		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	59						Y	NO RPT		17

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6040 - 6262
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998										TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5648 - 5949
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5613 - 5934
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5672 - 5974
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5993 - 6094
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	Y	-0-		-0-	
06	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	2514	3	Y	-0-		-0-	
07	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2721	3	Y	-0-		-0-	
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	3	Y	-0-		-0-	
09	0		2577	-0-	2577	2577	2577	3	Y	-0-		-0-	
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		-0-	

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6616 - 6710
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618																
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	7			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408																
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018																
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	388	1	1474	2	Y	9	9	1			2
06	1530 N	904	-0-	-626	-0-	369	1	533	2	Y	2	3	1			1
07	2387 N	1959	-0-	-428	-0-	402	1	1549	2	Y	7	6	1			2
08	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	386	1	1393	2	Y	8	8	1			2
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	356	1	566	2	Y	1	3	1			-0-
10	0	1458	-0-	1458	1458	366	1	1086	2	Y	5	4	1			1

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758																
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012																
05	2139 N	1916	-0-	-223	-0-	530	1	1380	2	Y	5	5	1			1
06	2040 N	1724	-0-	-316	-0-	521	1	1200	2	Y	3	3	1			1
07	2015 N	1550	-0-	-465	-0-	525	1	1021	2	Y	4	4	1			1
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	528	1	1696	2	Y	6	6	1			1
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	497	1	1570	2	Y	5	5	1			1
10	0	2037	-0-	2037	2037	508	1	1525	2	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177																
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	178314	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5937 - 6186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		1	RRCID ->	188918	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5708 - 6010		
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	39	1	1084	2	Y	-0-			-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	19	1	1050	2	Y	-0-			-0-
10	0	981	-0-	981	981	16	1	965	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		7	RRCID ->	189952	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 - 6000		
05	3937 X	2863	-0-	-1074	-0-	117	1	2745	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	4170 X	3629	-0-	-541	-0-	172	1	3456	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	153	1	3834	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	126	1	4269	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	4080 X	3452	-0-	-628	-0-	84	1	3367	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	3021	-0-	3021	3021	72	1	2948	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BREWSTER, J.T.			WELL #:		1	RRCID ->	190453	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 5904 - 6146		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS.			WELL #:		24 U	RRCID ->	193457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5733 - 5753		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		5	RRCID ->	194915	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 5596 - 6000		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 15		//CONT.// 12339 //CONT.// 085408	16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:	1	RRCID ->	196587	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5735 - 6012
05	4340 X	3848	-0-	-492	-0-	665 1	3143 2	Y	36	37 1	7
06	4260 X	2971	-0-	-1289	-0-	647 1	2301 2	Y	21	21 1	7
07	4402 X	3901	-0-	-501	-0-	680 1	3177 2	Y	40	37 1	10
08	4402 X	3821	-0-	-581	-0-	652 1	3128 2	Y	37	39 1	8
09	3720 X	2040	-0-	-1680	-0-	593 1	1433 2	Y	13	18 1	3
10	0	3056	-0-	3056	3056	611 1	2415 2	Y	27	23 1	7
BURNETT BROS.		WELL #:	22 L	RRCID ->	197410	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	5730 - 5939
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURNETT BROS.		WELL #:	20	RRCID ->	197882	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5708 - 5988
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURNETT BROS.		WELL #:	12	RRCID ->	198031	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	5675 - 5927
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CGU 3A		WELL #:	17	RRCID ->	233301	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6226 - 6260
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

 ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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

 BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

 HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
10		0	1521	-0-	-0-	1521	1521	3			N	-0-					-0-

 ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE 05/15/1947		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5886 - 5930	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022							

WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022							

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-CARTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181572	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5842 - 5850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	183027	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6024 - 6032				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21 U	RRCID ->	184747	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5922 - 5932				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217556	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5854 - 5888				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CRATON OPERATING LLC COTTON, MOODY UNIT		WELL #:		186717 1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRIGGS, W. H.		WELL #:		189405 2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	
11		0	279	-0-	279	6341	21	1	258	2	N	-0-				-0-
12		0	270	-0-	270	6611	17	1	253	2	N	-0-				-0-
01		0	227	-0-	227	6838	14	1	213	2	N	-0-				-0-
02		0	210	-0-	210	7048	12	1	198	2	N	-0-				-0-
03		0	218	-0-	218	7266	14	1	204	2	N	-0-				-0-
04		0	200	-0-	200	7466	12	1	188	2	N	-0-				-0-
05		0	209	-0-	209	7675	16	1	193	2	N	-0-				-0-
06		0	193	-0-	193	7868	13	1	180	2	N	-0-				-0-
07		0	213	-0-	213	8081	13	1	200	2	N	-0-				-0-
*08		8277 X	196	-0-	-8081	-0-	15	1	181	2	N	-0-				-0-
09		1710 X	188	-0-	-1522	-0-	11	1	177	2	N	-0-				-0-
10		1767 X	183	-0-	-1584	-0-	12	1	171	2	N	-0-				-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165																
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165								
CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUILLE, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 29A		RRCID -> 224906		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER-PEARCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	5884 - 5914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2599	-0-	-501	1102	2564 3	35 9	Y	32			103
06		3000 N	2816	-0-	-184	918	2785 3	31 9	Y	28			131
07		2542 N	1417	-0-	-1125	-0-	1396 3	21 9	Y	19			150
08		2542 N	2450	-0-	-92	-0-	2439 3	11 9	Y	10			160
09		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2683 3	54 9	Y	49	164 1		45
*10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2636 3	50 9	Y	45			90

HAWK GATHERING CO., LTD.				366631									
HAWK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5870 - 5884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BURNETT BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5766 - 5790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4225 X	4036	-0-	-189	-0-	303 1	3733 2	Y	-0-			-0-
06		4080 X	3361	-0-	-719	-0-	265 1	3096 2	Y	-0-			-0-
07		4216 X	3914	-0-	-302	-0-	293 1	3621 2	Y	-0-			-0-
08		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	338 1	3991 2	Y	-0-			-0-
09		4080 X	3967	-0-	-113	-0-	303 1	3664 2	Y	-0-			-0-
10		0	3532	-0-	3532	3532	265 1	3267 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	283466	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5765 - 5776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1700 N	1516	-0-	-184	-0-	135 1	1373 2	Y	7	8 1		-0-
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	127 1	1297 2	Y	8	7 1		1
07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	155 1	1589 2	Y	8	8 1		1
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	175 1	1775 2	Y	9	9 1		1
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	130 1	1363 2	Y	7	7 1		1
10		0	1917	-0-	1917	1917	177 1	1730 2	Y	9	9 1		1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
OWENS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029879	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5810 - 5848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765												
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	8	7 1 1
						9	9					
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	8	7 1 2
						9	9					
09	0	295	-0-	295	295	20	1	266	2	Y	8	8 1 2
						9	9					
10	0	318	-0-	318	613	21	1	277	2	Y	18	15 1 5
						20	9					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
HULL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029868	COMPL. DATE	02/13/1945	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 4672 - 5646
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 4	RRCID ->	029870	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5630 - 5660
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HULL -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	029871	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5635 - 5665
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HULL UNIT A		WELL #:		6 U	RRCID ->	029872	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5662 - 5694
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HULL -A-		WELL #:		7 U	RRCID ->	029873	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5640 - 5665
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HULL -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029874	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5680 - 5740
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT		-0-
LILLY SWD		WELL #:		1 U	RRCID ->	029875	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5670 - 6000
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765																
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753																
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	0	389	-0-	389	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	0	395	-0-	395	-0-	784	395	2		Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898																
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	0	1113	-0-	1113	-0-	1113	1113	2		Y	-0-					-0-
10	0	1130	-0-	1130	-0-	2243	1130	2		Y	-0-					-0-
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A																	
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	1					3
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					3
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	N	1					4
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	647	2	N	1					5
09		0	681	-0-	681	681	65	1	615	2	N	1	3	1			3
10		0	642	-0-	642	1323	63	1	576	2	N	3					6
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753																	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 16032 667										NON-ASSOCIATED									
LILLY UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 261106		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 5688 - 5722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC										784642									
BOREN, W. G.										WELL #: 1 C		RRCID -> 029739		COMPL. DATE 11/28/1945		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5688 - 5712	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TGNR EAST TEXAS LLC										850990									
CGU 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 029678		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 5778 - 5818	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CGU 2										WELL #: 1 C		RRCID -> 029679		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5808 - 5836	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CGU 3										WELL #: 1 C		RRCID -> 029680		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5770 - 5810	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

CGU 4										WELL #: 1 C		RRCID -> 029681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5800 - 5825	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 5		WELL #: 1 C		RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 7		WELL #: 1 C		RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 8		WELL #: 1 C		RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 10		WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT 11		WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 14		WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5884	- 5922	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5984	- 6010	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6011	- 6193	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE 04/09/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6102	- 6126	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 5986	- 5997	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
10	0	1492	-0-	1492	-0-	1492 3	N	-0-		-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875										
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 - 6132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936										
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 - 6102	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 - 5744	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
NAIL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 - 5360	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BPX OPERATING COMPANY				085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 - 6372	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
POWELL A-2 UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283495	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	5120 - 5180	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//	16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038								
TJT		WELL #:	3	RRCID ->	281387	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	5500 - 5506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		-0-			18
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 3	2 9	2			20
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		-0-			20
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1	1 1		20
09	0	101	-0-	101	101	101 3		-0-			20
10	0	85	-0-	85	186	85 3		-0-			20

DCP OPERATING COMPANY, LP			195959								
CARTHAGE GASOLINE PLANT		WELL #:	1D	RRCID ->	070473	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5120 - 5160
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
MILL CREEK SWD		WELL #:	1	RRCID ->	203492	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5142 - 5172
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:	7	RRCID ->	204244	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5027 - 5057
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	290630	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	5218 - 5225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.			426447								
CAR-TEX SWD		WELL #:	3D	RRCID ->	180798	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4942 - 5054
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID ->	160350	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5191 - 5201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

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

POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	282304	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	5771 - 6045
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		WELL #:		765601	RRCID ->	208045	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4940 - 5050
BETHANY SWD				1								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	191526	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	5510 - 5518
WILLIAMS HEIRS				1								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

STALLION OILFIELD SERVICES LTD.		WELL #:		811986	RRCID ->	211888	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5088 - 5176
PANOLA SALTY SWD				1								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5469 - 5479
CGU 30				1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
SMITH, M. H.				WELL #: 2	RRCID -> 059612	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6189	- 6387					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SMITH, M. H.				WELL #: 1	RRCID -> 293013	COMPL. DATE 01/16/1956	TOTAL DEPTH 6983	PERF. 6329	- 6393					
07		0 W	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-		-0-
08		0 W	60	-0-	60	120	60	3			N	-0-		-0-
09		0 W	58	-0-	58	178	58	3			N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	178					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515										
PANOLA DEVELOPMENT CO.				WELL #: 12	RRCID -> 292769	COMPL. DATE 10/20/2020	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6114	- 6140					
05		0 W	-0-	-0-	-0-	41596					N	-0-		-0-
06		0 W	180	-0-	180	41776	13	1	167	2	N	-0-		-0-
07		7750	74	-0-	-7676	34100	5	1	69	2	N	-0-		-0-
08		7750	36	-0-	-7714	26386	3	1	33	2	N	-0-		-0-
09		7500	20	-0-	-7480	18906	1	1	19	2	N	-0-		-0-
10		0	36	-0-	36	18942	3	1	33	2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
FROST LUMBER IND.				WELL #: 6	RRCID -> 158941	COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 5843	- 5872					
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-		26
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-		26
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	3	43	9	N	39		65
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1696	3	31	9	N	28		93
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1645	3	33	9	N	30		123
*10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3		126

CGU 6A				WELL #: 9A	RRCID -> 221428	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6590	- 6594					
05		3575	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-		-0-
06		3661	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-		-0-
07		3582	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-		-0-
08		3789	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-		-0-
09		3880	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-		-0-
*10		3933	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
HILLTOP				WELL #: 1	RRCID -> 254597	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 6432	- 6537					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366															
05		651 N	369	-0-	-282	-0-	13	1	356	3	Y	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-			-0-
07		372 N	176	-0-	-196	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
08		372 N	198	-0-	-174	-0-	5	1	193	3	Y	-0-			-0-
09		0	140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017															
05		3596 X	3204	-0-	-392	-0-	118	1	3086	3	Y	-0-			-0-
06		3480 X	2693	-0-	-787	-0-	93	1	2600	3	Y	-0-			-0-
07		3410 X	2761	-0-	-649	-0-	83	1	2678	3	Y	-0-			-0-
08		3410 X	3053	-0-	-357	-0-	85	1	2968	3	Y	-0-			-0-
09		0	2825	-0-	2825	2825	78	1	2747	3	Y	-0-			-0-
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		8649 X	7853	-0-	-796	-0-	285	1	7477	3	Y	83	85	1	17
06		8370 X	6909	-0-	-1461	-0-	235	1	6572	3	Y	93	89	1	21
07		8649 X	7313	-0-	-1336	-0-	216	1	6996	3	Y	92	92	1	21
08		8153 X	6832	-0-	-1321	-0-	101	9	6535	3	Y	101	103	1	19
09		0	7310	-0-	7310	7310	111	9	7006	3	Y	95	89	1	25
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-	199	1			Y				25

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429								
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	955	-0-	-65	-0-	33	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	29	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	29	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	0	988	-0-	988	988	27	1	961	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338								
05	14B2 EXT	134	-0-	134	330	4	1	96	3	Y	31	32	1			6
06	396 X	66	-0-	-330	-0-	34	9									4
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	18	20	1			4
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	9				17	17	1			7
09	0	85	-0-	85	85	1	1	45	3	Y	37	34	1			7
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	23	3	1	103	3	Y	27	27	1			7
						41	9									
						2	1	53	3	Y						
						30	9									
										Y	NO RPT					7

THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 142163		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365								
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	10	10	1			2
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	11	9									2
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	3	Y	10	10	1			2
08	2604 N	2491	-0-	-113	-0-	11	9				12	11	1			3
09	0	2360	-0-	2360	2360	69	1	2246	3	Y	11	12	1			2
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	35	13	9									3
						69	1	2410	3	Y						
						12	9									
						65	1	2283	3	Y						
						12	9									
										Y	NO RPT					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 157055		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336								
05	341 N	7	-0-	-334	-0-	6	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
06	300 N	14	-0-	-286	-0-	8	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995										TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6011 - 6561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	116	-0-	116	116	107 3	9 9		Y	8	6 1		2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	116				Y	NO RPT			2
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6227 - 6288
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996										TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6352 - 6368
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996										TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6425 - 6433
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 - 6408
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 - 6388
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997										TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 - 5894
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 - 6398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 - 6072		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6378 - 6392		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 - 6335		
05	1488 X	3	-0-	-1485	-0-	3 3				Y	-0-			-0-
06	1440 X	222	-0-	-1218	-0-	8 1	214 3			Y	-0-			-0-
07	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5 3				Y	-0-			-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368		
05	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	56 1	1468 3			Y	147	138 1		31
						162 9								
06	3960 X	1296	-0-	-2664	-0-	39 1	1081 3			Y	160	154 1		37
						176 9								
07	4092 X	897	-0-	-3195	-0-	22 1	714 3			Y	146	149 1		34
						161 9								
08	1674 X	1045	-0-	-629	-0-	23 1	821 3			Y	183	183 1		34
						201 9								
09	0	838	-0-	838	838	18 1	640 3			Y	164	155 1		43
						180 9								
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			43

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 020467																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 201		RRCID -> 162221		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 6022 - 6199	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 6008 - 6755	
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-	-0-				
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-				
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-				
08		155 N	44	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-				
09		0	115	-0-	115	-0-	115	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	-0-				
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	84	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6210 - 6222	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6065 - 6071	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6136 - 6164	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 168		RRCID -> 164133		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6061 - 6066	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6348 - 6362	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		136 D	RRCID ->	165632	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6061 - 6066		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6006 - 6168		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6159 - 6174		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6250 - 6254		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6238 - 6261		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 D		RRCID -> 172673		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 234176		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 115		RRCID -> 235924		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 238542		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT					-0-	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4 C		RRCID -> 240113		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
COPELAND UNIT 2			WELL #:		13	RRCID ->		244235	COMPL. DATE		12/21/2011	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7072 - 7076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		129	RRCID ->		250239	COMPL. DATE		05/20/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6324 - 6364

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		47	RRCID ->		262535	COMPL. DATE		05/28/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6300 - 6400

05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2706	3	Y	24	25	1	5
							26	9							
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	3	Y	-0-	5	1	-0-
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2389	3	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2503	-0-	-0-	-690	-0-	69	1	2434	3	Y	-0-			-0-
09	0	2221	-0-	-0-	2221	-0-	61	1	2160	3	Y	-0-			-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-

PATTERSON			WELL #:		3	RRCID ->		267358	COMPL. DATE		11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6408 - 6417

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		67	RRCID ->		268328	COMPL. DATE		11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6012 - 6225

05	465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-	14	1	386	3	N	-0-			-0-
06	450 N	245	-0-	-205	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-			-0-
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	-0-	8	1	262	3	N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	10	1	375	3	N	-0-			-0-
09	0	189	-0-	189	-0-	-0-	5	1	184	3	N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.			084097												
COX, BETTYE			WELL #:		1	RRCID ->		255109	COMPL. DATE		08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	6583 - 6595

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY			085408										
BURNETT BROS. UNIT 1			WELL #:	6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GU 15			WELL #:	2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HICKS, O. B. GU			WELL #:	1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

ALLISON, G. T.			WELL #:	2	RRCID ->	057579	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6514	PERF. N/A		
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	275 1	2129 3	Y	12	11 0		6	
						13 9							
06	2310 N	1877	-0-	-433	-0-	255 1	1610 3	Y	11	11 0		6	
						12 9							
07	2387 N	2190	-0-	-197	-0-	272 1	1901 3	Y	15	16 0		5	
						17 9							
08	2418 N	2132	-0-	-286	-0-	266 1	1853 3	Y	12	12 0		5	
						13 9							
09	1890 N	1454	-0-	-436	-0-	233 1	1212 3	Y	8	10 0		3	
						9 9							
10	0	2395	-0-	2395	2395	277 1	2100 3	Y	16	12 0		7	
						18 9							

CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #:	5	RRCID ->	080828	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6002 - 6173		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #:	4	RRCID ->	084140	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6424 - 6440		
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-	
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	6 1	806 2	Y	-0-	-0-		-0-	
10	0	1530	-0-	1530	1530	5 1	1525 2	Y	-0-	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	2813	-0-	-1279	-0-	289	1	2367	2	Y	143	147	1			28
						157	9									
06	3960 X	2005	-0-	-1955	-0-	284	1	1644	2	Y	70	76	1			22
						77	9									
07	4092 X	2293	-0-	-1799	-0-	287	1	1879	2	Y	115	110	1			27
						127	9									
08	4092 X	2456	-0-	-1636	-0-	276	1	2023	2	Y	143	140	1			30
						157	9									
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	256	1	2919	2	Y	146	144	1			32
						161	9									
10	0	4460	-0-	4460	4460	258	1	3983	2	Y	199	182	1			49
						219	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 22-U		RRCID -> 140876		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE							AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 7-U		RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231			
05	3100 N	1746	-0-	-1354	752	30	1	1716	2	Y	-0-
06	2444 N	1692	-0-	-752	-0-	41	1	1651	2	Y	-0-
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	28	1	1322	2	Y	-0-
08	155 X	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	Y	-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 7-U		RRCID -> 142602		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185					N	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-U		RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162			
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				5	1	-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 8-U		RRCID -> 145838		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846										COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6128 - 6142
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126										COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6377 - 9582
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128										COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6193 - 6438
05	4743	X	3702	-0-	-1041	-0-	-0-	-0-	203	1	3499	2	Y	-0-	-0-
06	4710	X	4286	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	247	1	4039	2	Y	-0-	-0-
07	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	235	1	4229	2	Y	-0-	-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	5000	2	Y	-0-	-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4476	2	Y	-0-	-0-
10	0		4752	-0-	4752	-0-	-0-	-0-	150	1	4602	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927										COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6375 - 6382
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095										COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5698 - 5998
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095										COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6436 - 6461
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640										COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	5717 - 5756
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	-0-			N	-0-			-0-
06	2506	X	-0-	-0-	-2506	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	452	1	6363	2	Y	11	12	2
						12	9						
06	6630 X	4526	-0-	-2104	-0-	421	1	4098	2	Y	6	6	2
						7	9						
07	7037 X	5991	-0-	-1046	-0-	455	1	5524	2	Y	11	10	3
						12	9						
08	7037 X	5803	-0-	-1234	-0-	414	1	5378	2	Y	10	11	2
						11	9						
09	6810 X	6688	-0-	-122	-0-	356	1	6322	2	Y	9	9	2
						10	9						
10	0	5857	-0-	5857	5857	345	1	5503	2	Y	8	8	2
						9	9						

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	590	3	Y	42	22	21
						46	9						
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	29	33	17
						32	9						
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	21	31	7
						23	9						
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	73	49	31
						80	9						
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	63	67	27
						69	9						
10	0	1050	-0-	1050	1050	36	1	919	3	Y	86	76	37
						95	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243								
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 U		RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 U		RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HICKS, O. B. GU		WELL #: 10		RRCID -> 172889		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 6104 - 7840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	3	11	9	Y	10	6 1	7
06	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-		7
07	2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2215	3			Y	-0-		7
08	2790 N	626	-0-	-2164	-0-	624	3	2	9	Y	2	5 1	4
09	2520 N	2130	-0-	-390	-0-	2130	3			Y	-0-		4
10	0	2455	-0-	2455	-0-	2447	3	8	9	Y	7	6 1	5

BURNETT BROTHERS		WELL #: 31 U		RRCID -> 173297		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6252 - 7956			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 173326		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9875		PERF. N/A			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 5		RRCID -> 173377		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7802 - 7818			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 U		RRCID -> 173484		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6220 - 6454			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 9 U		RRCID -> 174210		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6632 - 6638			
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	14	1	674	2	Y	8	6 1	2
						9	9						
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	2	1	247	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	3	2 1	1
						2	1						
10	0	475	-0-	475	-0-	2	1	469	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:	8 U	RRCID ->	174547	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6928 - 6938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	176739	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6746 - 6764				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #:	22RU	RRCID ->	177609	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 6067 - 6303				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	179165	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7300 - 7308				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 6701 - 6839				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #:	23RU	RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6416 - 7552				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:	11 U	RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7920 - 8012				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

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

 WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

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

 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

05	1364 N	641	-0-	-723	-0-	23 1	601 3	Y	15	19 0		7
						17 9						
06	1200 N	460	-0-	-740	-0-	18 1	430 3	Y	11	12 0		6
						12 9						
07	1302 N	554	-0-	-748	-0-	21 1	516 3	Y	15	16 0		5
						17 9						
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	21 1	563 3	Y	15	14 0		6
						17 9						
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	540 3	Y	14	14 0		6
						15 9						
10	0	629	-0-	629	629	23 1	588 3	Y	16	15 0		7
						18 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225221		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
05	775 N	641	-0-	-134	-0-	22	1	594	3	Y	23	24	0	11			
						25	9										
06	780 N	621	-0-	-159	-0-	23	1	574	3	Y	22	21	0	12			
						24	9										
07	837 N	659	-0-	-178	-0-	24	1	602	3	Y	30	32	0	10			
						33	9										
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	27	26	0	11			
						30	9										
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	26	26	0	11			
						29	9										
10	0	748	-0-	748	748	27	1	687	3	Y	31	28	0	14			
						34	9										
BURNETT BROTHERS										WELL #: 21 U		RRCID -> 269089		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 3		RRCID -> 270455		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BURNETT BROTHERS LEASE										WELL #: 47		RRCID -> 270881		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BREWSTER, J. T. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 275292		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
R. HARRISON GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 280818		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
BOLES, A. M., GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 280874			COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		11	RRCID -> 282462			COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #:		38	RRCID -> 282463			COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974						
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	103	1	5115	2	Y	293	236	1			57
							322	9									
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	143	1	5010	2	Y	230	214	1			73
							253	9									
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	118	1	5167	2	Y	338	331	1			80
							372	9									
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	96	1	6759	2	Y	441	428	1			93
							485	9									
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	39	1	6084	2	Y	313	337	1			69
							344	9									
10	0		6246	-0-	6246	6246	20	1	5888	2	Y	307	301	1			75
							338	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 283328			COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 283528			COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
HARRIS, S. S.			WELL #:		2 L	RRCID -> 030336			COMPL. DATE 06/11/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2022												

WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	4865	-0-	4865	4865	4865	3	Y	-0-			-0-
10	0	3525	-0-	3525	8390	3525	3	Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198				
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	308	3	17 9	Y	15	15 0	2
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	311	3	1 9	Y	1	3 0	-0-
07	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-		-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
10	0	257	-0-	257	257	257	3		Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024				
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	3		Y	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72	125	72	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6200 - 6778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7584 - 7594			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	165	-0-	165	287	165	3			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8279 - 9211			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #:		5 C	RRCID ->	219570	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	6950 - 6970			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220314	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	6732 - 6737			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	220994	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6175 - 7960			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221756	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6436 - 6638			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	5171	-0-	2171	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2931	-0-	-169	-0-	2002	2931	3		N	-0-					-0-
08	3100 N	2841	-0-	-259	-0-	1743	2841	3		N	-0-					-0-
*09	3820 X	2077	-0-	-1743	-0-	-0-	2077	3		N	-0-					-0-
10	0	1278	-0-	1278	-0-	1278	1278	3		N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2830	3	9	9	N	8	8	0			2
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-	2	0			-0-
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	0	2529	-0-	2529	-0-	2529	2518	3	11	9	N	10	7	0		3

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
WERNER-BRELSFORD UNIT												
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 148113												
WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	2240	-0-	2240	2240	2238 3	2 9		Y	2	1 1
*09		14B2 EXT	2442	-0-	2442	4682	2441 3	1 9		Y	1	1 1
10		14B2 EXT	2394	-0-	2394	7076	2392 3	2 9		Y	2	2 1

POWELL "A2"												
WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433												
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2333 3	189 9		Y	172	185 1
06		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2025 3	90 9		Y	82	115 1
07		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2049 3	56 9		Y	51	54 1
08		2170 N	1977	-0-	-193	-0-	1921 3	56 9		Y	51	51 1
*09		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1845 3	41 9		Y	37	26 1
10		0	1839	-0-	1839	1839	1772 3	67 9		Y	61	79 1

PENNA-SIKES												
WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOODALL UNIT												
WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

POWELL "A2"												
WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105												
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1888 3	13 9		Y	12	13 1
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1679 3	4 9		Y	4	7 1
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1769 3	3 9		Y	3	3 1
08		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1653 3	2 9		Y	2	2 1
*09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1714 3	2 9		Y	2	1 1
10		0	1653	-0-	1653	1653	1650 3	3 9		Y	3	4 1

WERNER "G" UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698												
05		6851 X	1958	-0-	-4893	-0-	1955 3	3 9		Y	3	5 1
06		6540 X	3286	-0-	-3254	-0-	3284 3	2 9		Y	2	2 1
07		6758 X	2840	-0-	-3918	-0-	2840 3			Y	-0-	1 1
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4290 3	1 9		Y	1	1 1
*09		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5222 3	1 9		Y	1	1 1
10		0	5702	-0-	5702	5702	5702 3			Y	-0-	1 1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724								
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3		N	-0-					-0-
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-					-0-
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-					-0-
10	0		2682	-0-	2682	2682	2682	3		N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683								
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-					-0-
08	1674	N	990	-0-	-684	-0-	990	3		Y	-0-					-0-
09	0		1250	-0-	1250	1250	1250	3		Y	-0-					-0-
10	0		1585	-0-	1585	2835	1585	3		Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621								
05	5239	X	4208	-0-	-1031	-0-	4132	3	76	9	Y	69	69	0		8
06	4500	X	938	-0-	-3562	-0-	936	3	2	9	Y	2	9	1		1
07	4650	X	1678	-0-	-2972	-0-	1678	3			Y	-0-	1	1		-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-				-0-
*09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-				-0-
10	0		1794	-0-	1794	1794	1794	3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3539	3	6	9	N	5	6	1			2
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	3	2	9	N	2	3	1			1
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-	1	1			-0-
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	3	1	9	N	1					1
10	0	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-	1	1			-0-

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255123	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	6369 -	6582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	2418 X	399	-0-	-2019	-0-	381 3	18 9	N	16	17 1			6
06	2280 X	119	-0-	-2161	-0-	117 3	2 9	N	2	7 1			1
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	1 1			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	N	1				1
10	0	295	-0-	295	295	292 3	3 9	N	3	3 1			1

KELLY-LINCOLN		WELL #:		5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6378 -	6382
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	290475	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6490 -	6940
05	9765 X	7165	-0-	-2600	-0-	7144 3	21 9	N	19	21 1			7
06	8940 X	4964	-0-	-3976	-0-	4958 3	6 9	N	5	10 1			2
07	8711 X	6759	-0-	-1952	-0-	6752 3	7 9	N	6	5 1			3
08	8711 X	6118	-0-	-2593	-0-	6112 3	6 9	N	5	5 1			3
*09	8430 X	5608	-0-	-2822	-0-	5604 3	4 9	N	4	3 1			4
10	0	5368	-0-	5368	5368	5361 3	7 9	N	6	8 1			2

CRATON OPERATING LLC		WELL #:		186717	RRCID ->	271975	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6554 -	6563
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	271975	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6554 -	6563
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTER, OLA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6994 -	7010
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6350 -	6352
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6350 -	6352
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	288554	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6298 - 6304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

PITTS A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289797	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 6216 - 6250	
05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		Y	-0-	-0-	
06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	275 1	2516 3	Y	-0-	-0-	
07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		Y	-0-	-0-	
08		DLQ G-10	3026	-0-	3026	3026	3026 3		Y	-0-	-0-	
09		DLQ G-10	2740	-0-	2740	5766	2740 3		Y	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5766			Y	NO RPT	-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6109 - 6125	
MORELAND		263648										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-	
08		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6362 - 6370	
DUNAWAY		309515										
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DUNAWAY		WELL #:		9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6008 - 6044	
05		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	124 1	1505 2	N	-0-	-0-	
06		1830 N	1582	-0-	-248	-0-	115 1	1467 2	N	-0-	-0-	
07		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	102 1	1517 2	N	-0-	-0-	
08		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	127 1	1469 2	N	-0-	-0-	
09		1590 N	799	-0-	-791	-0-	48 1	751 2	N	-0-	-0-	
10		1612 N	1545	-0-	-67	-0-	103 1	1442 2	N	-0-	-0-	

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6121 - 6151	
05		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	248 1	3026 2	N	-0-	-0-	
06		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	229 1	2940 2	N	-0-	-0-	
07		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	180 1	2682 2	N	-0-	-0-	
08		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	252 1	2908 2	N	-0-	-0-	
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	289 1	3845 2	N	-0-	-0-	
10		0	3507	-0-	3507	3507	271 1	3236 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																			
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6610 - 6618																			
05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		205	1	2498	2	N	-0-						-0-
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		168	1	2151	2	N	-0-						-0-
07		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		161	1	2398	2	N	-0-						-0-
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		203	1	2342	2	N	-0-						-0-
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		166	1	2211	2	N	-0-						-0-
10		0	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2408	186	1	2222	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520																			
05		14B DENY	1248	-0-	-0-	-0-	3523	94	1	1154	2	N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	1153	-0-	-0-	-0-	4676	83	1	1070	2	N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	1171	-0-	-0-	-0-	5847	73	1	1098	2	N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	1150	-0-	-0-	-0-	6997	91	1	1059	2	N	-0-						-0-
09		T. A.	1135	-0-	-0-	-0-	8132	68	1	1067	2	N	-0-						-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897																			
05		2573 X	2063	-0-	-510	-0-	153	1	1875	2	N	32							212
							35	9											
06		2490 X	1810	-0-	-680	-0-	129	1	1656	2	N	23							235
							25	9											
07		2387 X	1930	-0-	-457	-0-	119	1	1781	2	N	27							262
							30	9											
08		2077 N	1878	-0-	-199	-0-	147	1	1701	2	N	27							289
							30	9											
09		1800 N	1675	-0-	-125	-0-	115	1	1540	2	N	18	172	1					135
							20	9											
10		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	139	1	1653	2	N	30							165
							33	9											

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646																			
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	2	N	-0-							-0-
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	2	N	-0-							-0-
07		1829 N	1528	-0-	-301	-0-	96	1	1432	2	N	-0-							-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	2	N	-0-							-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-							-0-
10		0	1282	-0-	1282	-0-	99	1	1183	2	N	-0-							-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115																			
05		0	643	-0-	643	-0-	8033	48	1	595	2	N	-0-						-0-
06		0 W	426	-0-	426	-0-	8459	31	1	395	2	N	-0-						-0-
07		8910 X	451	-0-	-8459	-0-	28	1	423	2	N	-0-							-0-
08		2666 X	362	-0-	-2304	-0-	29	1	333	2	N	-0-							-0-
09		2580 X	344	-0-	-2236	-0-	23	1	321	2	N	-0-							-0-
10		0	200	-0-	200	-0-	200	15	1	185	2	N	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308												
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568												
05	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1116	3	80	9	N	73	98
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1168	3	42	9	N	38	136
07	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1063	3	68	9	N	62	20
08	1209 N	253	-0-	-956	-0-	202	3	51	9	N	46	66
09	1200 N	301	-0-	-899	-0-	277	3	24	9	N	22	88
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-	88

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398												
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	126
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	706	3	62	9	N	56	10
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	737	3	50	9	N	45	55
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	907	3	67	9	N	61	116
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	712	3	8	9	N	7	123
10	775 N	384	-0-	-391	-0-	353	3	31	9	N	28	151

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260												
05	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-	102
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1681	3	20	9	N	18	120
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-	120
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	3	7	9	N	6	126
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-	126
*10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1770	3	37	9	N	34	160

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348												
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	39
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	39
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	39
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	39
09	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-	39
*10	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-	39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328												
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	24
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	24
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	24
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	24
09	0	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-	24
*10	49 N	23	-0-	-26	-0-	23	2			N	-0-	24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		373 X	373	-0-	-0-	-0-		373	2		N	-0-
06		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-		121	1	1679	2	-0-
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		149	1	2387	2	-0-
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		246	1	3076	2	-0-
09		0	3517	-0-	3517	3517		220	1	3297	2	-0-
*10		7253 X	3736	-0-	-3517	-0-		100	1	3636	2	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821												
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-		135	1	380	3	311
								134	9			
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-		132	1	358	3	417
								117	9			
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-		133	1	372	3	254
								160	9			
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-		131	1	355	3	328
								81	9			
09		0	686	-0-	686	686		139	1	342	3	376
								205	9			
*10		1470 N	784	-0-	-686	-0-		170	1	410	3	255
								204	9			

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694												
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389												
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			660818							
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:	3	RRCID -> 158073	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6561 - 7974		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:	4 F	RRCID -> 160963	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. N/A		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #:	7 C	RRCID -> 217578	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8162 - 8224		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:	1 C	RRCID -> 227721	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:	5 C	RRCID -> 231250	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6479 - 7118		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:	1	RRCID -> 233004	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:	2	RRCID -> 234491	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) PHILLIPS, JACK L. CO. SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
			663109									
			WELL #:	1 L	RRCID -> 035136	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD. HIGHWAY 59 SOUTH SWD			665701									
			WELL #:	1	RRCID -> 141602	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

R. LACY SERVICES, LTD. BROWN UNIT 1			687208									
			WELL #:	9	RRCID -> 180354	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194			
05	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	94 1	1948 2	Y	-0-			-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95 1	1930 2	Y	-0-			-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	95 1	1949 2	Y	-0-			-0-
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106 1	2038 2	Y	-0-			-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	100 1	1991 2	Y	-0-			-0-
10	0	2024	-0-	2024	2024	99 1	1925 2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 200971	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	8 C	RRCID -> 216103	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:	8	RRCID -> 220482	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238			
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	39 1	813 2	Y	20	20	1	1
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	22 9	969 2	Y	24	22	1	3
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	48 1	699 2	Y	14	16	1	1
08	868 N	586	-0-	-282	-0-	26 9	544 2	Y	12	12	1	1
09	900 N	611	-0-	-289	-0-	33 1	569 2	Y	12	12	1	1
10	0	796	-0-	796	796	15 9	739 2	Y	17	16	1	2
						29 1						
						13 9						
						29 1						
						13 9						
						38 1						
						19 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
RFE OPERATING, LLC				704776											
REED, A. J.				WELL #:	1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6738 -	6753	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KNIGHT C				WELL #:	1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5174 -	5194	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #:	1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6463 -	6470	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REED ESTATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614 -	6750	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
09	0	15	-0-	15	-0-	15	15	2		N	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	-0-	26	11	2		N	-0-				-0-

BILL POWERS A				WELL #:	7	RRCID ->	288292	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6568 -	6691	
05	6479 X	2132	-0-	-4347	-0-	-0-	2107	2	25	9	N	23			79
06	5670 X	4096	-0-	-1574	-0-	-0-	4051	2	45	9	N	41	78	1	42
07	5518 X	4564	-0-	-954	-0-	-0-	4503	2	61	9	N	55	40	1	56
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	4452	2	46	9	N	42			98
09	0	4363	-0-	4363	-0-	4363	4302	2	61	9	N	55	98	1	55
10	0	3932	-0-	3932	-0-	8295	3871	2	61	9	N	55			110

BILL POWERS A				WELL #:	6	RRCID ->	288323	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	6500 -	6668	
05	2666 X	1373	-0-	-1293	-0-	-0-	1266	2	107	9	N	97	1	8	232
06	2430 X	1481	-0-	-949	-0-	-0-	1402	2	79	9	N	72	203	1	100
07	2418 X	1495	-0-	-923	-0-	-0-	1386	2	109	9	N	99	97	1	98
08	2201 X	1420	-0-	-781	-0-	-0-	1337	2	83	9	N	75	1	8	172
09	0	2209	-0-	2209	-0-	2209	2101	2	108	9	N	98	172	1	97
10	0	2427	-0-	2427	-0-	4636	2320	2	107	9	N	97			194

REED ESTATE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	291178	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	6926 -	6938	
05	7595 X	4	-0-	-7591	-0-	-0-	4	2		N	-0-				205
06	5070 X	5	-0-	-5065	-0-	-0-	5	2		N	-0-				205
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				N	-0-				205
08	186 X	3	-0-	-183	-0-	-0-	3	2		N	-0-				205
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				205
10	0	7	-0-	7	-0-	7	7	2		N	-0-				205

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.//		704776								
BILL POWERS A		WELL #:		3	RRCID -> 292383		COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	6828 - 6837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-							-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BILL POWERS A		WELL #:		8BP	RRCID -> 292384		COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	6718 - 6728
05	6045 X	237	-0-	-5808	-0-	237	2		N	-0-		-0-
06	5850 X	414	-0-	-5436	-0-	414	2		N	-0-		-0-
07	6045 X	16	-0-	-6029	-0-	16	2		N	-0-		-0-
08	620 X	499	-0-	-121	-0-	499	2		N	-0-		-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	24	8	2		N	-0-		-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 292408		COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	6694 - 6753
05	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	25736	2	162	9	N	147	179 1 3 8 190
06	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	22808	2	162	9	N	147	4 8 333
07	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	21971	2	155	9	N	141	183 1 1 8 290
08	30535 X	20424	-0-	-10111	-0-	20296	2	128	9	N	116	185 1 1 8 220
09	0	17875	-0-	17875	17875	17766	2	109	9	N	99	178 1 3 8 138
10	0	17423	-0-	17423	35298	17300	2	123	9	N	112	190 1 60

REED ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 292474		COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	6666 - 6747
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8212	2	281	9	N	255	369 1 1 8 100
06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7625	2	254	9	N	231	181 1 5 8 145
07	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	7914	2	260	9	N	236	188 1 3 8 190
08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7729	2	237	9	N	215	177 1 1 8 227
09	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7330	2	244	9	N	222	182 1 4 8 263
10	0	10621	-0-	10621	10621	10283	2	338	9	N	307	358 1 212

REED ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 292576		COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6790 - 6838
05	713 X	248	-0-	-465	-0-	105	2	143	9	N	130	450
06	690 X	293	-0-	-397	-0-	188	2	105	9	N	95	186 1 1 8 358
07	713 X	270	-0-	-443	-0-	181	2	89	9	N	81	361 1 78
08	558 X	186	-0-	-372	-0-	99	2	87	9	N	79	157
09	0	197	-0-	197	197	41	2	156	9	N	142	1 8 298
10	0	251	-0-	251	448	28	2	223	9	N	203	359 1 142

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 140730		COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	6440 - 6978
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601 SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308																	
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																	
05		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340																	
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334																	
05		3472 X 3455	-0-	-17	-0-	-0-	589	1	2816	2	Y	45	54	1			8
06		3436 X 3436	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	2821	2	Y	41	35	1			14
07		3605 X 3605	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	3008	2	Y	7	21	1			-0-
08		3566 X 3566	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	2977	2	Y	-0-					-0-
09		0 3498	-0-	3498	-0-	-0-	570	1	2928	2	Y	-0-					-0-
10		0 3570	-0-	3570	-0-	-0-	588	1	2982	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448										
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376										
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298										
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	Y	-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	Y	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-
10		0	111	-0-	111	-0-	111	2	Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432										
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447													
05	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	377	1	6033	2	Y	33	37 1	8
						36	9						
06	6150 X	4425	-0-	-1725	-0-	215	1	4179	2	Y	28	27 1	8
						31	9					1 8	8
07	6355 X	3677	-0-	-2678	-0-	197	1	3450	2	Y	27	29 1	5
						30	9					1 8	5
08	6603 X	6595	-0-	-8	-0-	477	1	6087	2	Y	28	29 1	4
						31	9						
09	0	3826	-0-	3826	3826	244	1	3546	2	Y	33	31 1	5
						36	9					1 8	5
10	0	2508	-0-	2508	6334	280	1	2186	2	Y	38	38 1	5
						42	9						

CAPPIS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081													
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896													
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	2	Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-		-0-
09	0	313	-0-	313	313	20	1	293	2	Y	-0-		-0-
10	0	176	-0-	176	489	20	1	156	2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226													
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-		-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-		-0-
08	527 N	203	-0-	-324	-0-	203	2			Y	-0-		-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-		-0-
10	0	78	-0-	78	229	78	2			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158													
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	Y	6	8 1	1
06	900 N	718	-0-	-182	-0-	711	2	7	9	Y	6	5 1	2
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	2	7	9	Y	6	7 1	1
08	806 N	722	-0-	-84	-0-	715	2	7	9	Y	6	6 1	1
09	0	722	-0-	722	722	714	2	8	9	Y	7	7 1	1
10	0	414	-0-	414	1136	408	2	6	9	Y	5	5 1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
CHADWICK UNIT		WELL #:		12 L	RRCID ->	161848	COMPL. DATE	05/23/1999	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 6422 - 6462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 31	RRCID ->	164634	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6329 - 6335			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 66 U	RRCID ->	168262	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6277 - 6310			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		14 U	RRCID ->	171374	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6147 - 6412			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	172241	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6240 - 6270			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 34	RRCID ->	172826	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 6274 - 6280			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		17 U	RRCID ->	175006	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6144 - 6148			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414														
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	267	1	4277	2	Y	37	41	1	9
						41	9							
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	210	1	4085	2	Y	30	30	1	9
						33	9							
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	246	1	4309	2	Y	28	31	1	5
						31	9							
08	4433 X	3817	-0-	-616	-0-	227	1	3556	2	Y	31	32	1	4
						34	9							
09	0	3921	-0-	3921	3921	243	1	3638	2	Y	36	35	1	5
						40	9							
10	0	2163	-0-	2163	6084	240	1	1876	2	Y	43	42	1	6
						47	9							
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278														
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
10	0	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636 2	8 9	Y	7	7	5 1	3
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1645 2	10 9	Y	9	9	11 1	1
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1682 2	9 9	Y	8	8	7 1	2
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1708 2	8 9	Y	7	7	6 1	3
09		0	1547	-0-	1547	1547	1540 2	7 9	Y	6	6	7 1	2
10		0	1507	-0-	1507	3054	1501 2	6 9	Y	5	5	6 1	1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179										
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111										
05	1822 X	553	-0-	-1269	-0-	553	2	Y	-0-	-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2	Y	-0-	-0-
10	0	469	-0-	469	-0-	469	2	Y	-0-	-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

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

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375																
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	304	1	1611	2	Y	24	23	1		13
							26	9								
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	300	1	1439	2	Y	14	23	1		4
							15	9								
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	260	1	1521	2	Y	21	22	1		3
							23	9								
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	993	2	20	9	Y	18				21
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	223	1	1441	2	Y	16	23	1		14
							18	9								
10	0		1969	-0-	1969	1969	310	1	1642	2	Y	15	20	1		9
							17	9								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172																
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-				-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				-0-
10	0		420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-				-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195																
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158																
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288																
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-				-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	5	1	96	2	Y	-0-				-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-				-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-				-0-
09	0		274	-0-	274	274	17	1	257	2	Y	-0-				-0-
10	0		294	-0-	294	568	33	1	261	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
BECKWORTH		WELL #:		9 L	RRCID ->	210775	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6196 - 6224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	25 1	401 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	20 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	487	-0-	487	487	30 1	457 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	263	-0-	263	750	30 1	233 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		12 U	RRCID ->	211754	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6222 - 6258	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A.L.		WELL #:		12 C	RRCID ->	211906	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6288 - 6678	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	213423	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6116 - 6121	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	213734	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6270 - 6275	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A.L.		WELL #:		13 C	RRCID ->	216194	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6226 - 6399	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045															
05	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	-0-	24706	2	427	9	N	388	482	1	48
06	33810 X	21498	-0-	-12312	-0-	-0-	21011	2	487	9	N	443	408	1	83
07	34937 X	19716	-0-	-15221	-0-	-0-	19398	2	318	9	N	289	339	1	33
08	34937 X	17560	-0-	-17377	-0-	-0-	17174	2	386	9	N	351	328	1	56
09	0	15415	-0-	15415	-0-	15415	15061	2	354	9	N	322	314	1	64
10	0	14551	-0-	14551	-0-	29966	14242	2	309	9	N	281	302	1	43

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384														
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	582	2	716	9	N	651	670	1	24
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	546	2	674	9	N	613	530	1	107
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	478	2	660	9	N	600	524	1	183
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	580	2	677	9	N	615	655	1	143
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	498	2	651	9	N	592	659	1	76
10	0	1523	-0-	1523	1523	691	2	832	9	N	756	665	1	167

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736														
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4415	2	46	9	Y	42	51	1	6
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4385	2	63	9	Y	57	51	1	12
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4538	2	45	9	Y	41	48	1	5
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4617	2	56	9	Y	51	47	1	9
09	0	4594	-0-	4594	4594	4538	2	56	9	Y	51	50	1	10
10	0	4703	-0-	4703	9297	4653	2	50	9	Y	45	48	1	7

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052																
05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1894	2	89	9	Y	81	108	1		8
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1564	2	74	9	Y	67	62	1		13
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1334	2	48	9	Y	44	52	1		5
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1613	2	62	9	Y	56	51	1		10
09	0		1535	-0-	1535	1535	1469	2	66	9	Y	60	58	1		12
10	0		1384	-0-	1384	2919	1327	2	57	9	Y	52	56	1		8

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154																
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	Y	6				6
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	6	1		3
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3	4	1		2
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	4	1		1
09	0		584	-0-	584	584	581	2	3	9	Y	3	3	1		1
10	0		610	-0-	610	1194	604	2	6	9	Y	5	4	1		2

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238																
05	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2369	2	10	9	Y	9	11	1		1
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3420	2	12	9	Y	11	10	1		2
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	2	8	9	Y	7	8	1		1
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	2	10	9	Y	9	8	1		2
09	0		1718	-0-	1718	1718	1708	2	10	9	Y	9	9	1		2
10	0		1811	-0-	1811	3529	1798	2	13	9	Y	12	12	1		2

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458																			
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328																			
05		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	7	9	Y	6	6	1				1
06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2	4	9	Y	4	4	1				1
07		2790 N	1078	-0-	-1712	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	2	3	1				-0-
08		2790 N	1811	-0-	-979	-0-	-0-	1809	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
09		0	1202	-0-	1202	-0-	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
10		0	2349	-0-	2349	-0-	-0-	3551	2	6	9	Y	5	4	1				1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183																			
05		1054 N	579	-0-	-475	-0-	-0-	434	2	145	9	Y	132	137	1				39
06		1020 N	818	-0-	-202	-0-	-0-	686	2	132	9	Y	120	141	1				18
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	127	9	Y	115	97	1				36
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	140	9	Y	127	145	1				18
09		0	843	-0-	843	-0-	-0-	843	2	103	9	Y	94	98	1				14
10		0	118	-0-	118	-0-	-0-	961	2	67	9	Y	61	74	1				1

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537																			
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	275	9	Y	250	240	1				48
06		600 N	448	-0-	-152	-0-	-0-	220	2	228	9	Y	207	214	1				41
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	252	9	Y	229	226	1				44
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	287	2	67	9	Y	61	99	1				6
09		0	313	-0-	313	-0-	-0-	313	2	10	9	Y	9	14	1				1
10		0	292	-0-	292	-0-	-0-	605	2	22	9	Y	20	17	1				4

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242																			
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2	251	9	Y	228	275	1				46
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2	242	9	Y	220	197	1				69
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2	256	9	Y	233	206	1				96
08		2325 N	2240	-0-	-85	-0-	-0-	1996	2	244	9	Y	222	207	1				111
09		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	-0-	1894	2	220	9	Y	200	206	1				105
10		0	2163	-0-	2163	-0-	-0-	1909	2	254	9	Y	231	213	1				123

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6746 - 6993				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6212 - 6280				
05	2077 X	2073	-0-	-4	-0-	2064	2	9	9	N	8	8	1			1
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	N	9	8	1			2
07	2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1956	2	7	9	N	6	7	1			1
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2050	2	8	9	N	7	7	1			1
09	0	1835	-0-	1835	-0-	1835	2	9	9	N	8	7	1			2
10	0	1967	-0-	1967	-0-	3802	2	7	9	N	6	7	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6390 - 6404				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005										TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6224 - 6284				
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6428 - 6662				
05	1054 N	895	-0-	-159	-0-	880	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	840 N	665	-0-	-175	-0-	653	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	930 N	704	-0-	-226	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	899 N	550	-0-	-349	-0-	533	2	17	9	Y	15	14	1			3
09	0	533	-0-	533	-0-	533	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	0	460	-0-	460	-0-	993	2	19	9	Y	17	17	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018										TOTAL DEPTH	9760	PERF. 6190 - 6248				
05	3503 X	3125	-0-	-378	-0-	2953	2	172	9	N	156	165	1			23
06	3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2541	2	234	9	N	213	196	1			40
07	3503 X	2672	-0-	-831	-0-	2516	2	156	9	N	142	166	1			16
08	3224 X	2953	-0-	-271	-0-	2756	2	197	9	N	179	164	1			31
09	0	2427	-0-	2427	-0-	2427	2	163	9	N	148	145	1			34
10	0	2960	-0-	2960	-0-	5387	2	173	9	N	157	167	1			24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14725 X	6232	-0-	-8493	-0-	365 1	5843 2	N	22	25 1		5
							24 9						
06		11700 X	5732	-0-	-5968	-0-	279 1	5430 2	N	21	19 1	1 8	6
							23 9						
07		8246 X	5771	-0-	-2475	-0-	310 1	5441 2	N	18	20 1	1 8	3
							20 9						
08		6944 X	4977	-0-	-1967	-0-	298 1	4657 2	N	20	20 1		3
							22 9						
09		0	4434	-0-	4434	4434	276 1	4135 2	N	21	21 1		3
							23 9						
10		0	2435	-0-	2435	6869	273 1	2132 2	N	27	26 1		4
							30 9						

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222													
05		2139 X	1543	-0-	-596	-0-	1513 2	30 9	N	27	28 1		8
							1972 2	28 9	N	25	29 1		4
06		2070 X	2000	-0-	-70	-0-	1901 2	25 9	N	23	20 1		7
							1835 2	30 9	N	27	30 1		4
07		2015 X	1926	-0-	-89	-0-	1575 2	29 9	N	26	20 1		10
							1307 2	30 9	N	27	34 1		3
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1546 2	29 9	N	26	20 1		10
							1277 2	30 9	N	27	34 1		3
09		0	1575	-0-	1575	1575	1546 2	29 9	N	26	20 1		10
							1277 2	30 9	N	27	34 1		3
10		0	1307	-0-	1307	2882	1277 2	30 9	N	27	34 1		3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184													
05		5208 X	2753	-0-	-2455	-0-	244 1	2497 2	N	11	12 1		3
							12 9						
06		3360 X	2440	-0-	-920	-0-	181 1	2249 2	N	9	9 1		3
							10 9						
07		3317 X	1671	-0-	-1646	-0-	144 1	1519 2	N	7	8 1		2
							8 9						
08		3317 X	2347	-0-	-970	-0-	219 1	2119 2	N	8	9 1		1
							9 9						
09		0	2376	-0-	2376	2376	228 1	2136 2	N	11	10 1		2
							12 9						
10		0	1303	-0-	1303	3679	220 1	1070 2	N	12	12 1		2
							13 9						

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465													
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551													
05		1364 N	1057	-0-	-307	-0-	994 2	63 9	Y	57	55 1		11
							955 2	54 9	Y	49	50 1		10
06		1200 N	1009	-0-	-191	-0-							
							1056 2	53 9	Y	48	50 1		8
07		1333 N	1109	-0-	-224	-0-							
							1086 2	36 9	Y	33	35 1		6
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-							
							1119 2	36 9	Y	33	34 1		5
09		0	1155	-0-	1155	1155							
							1138 2	41 9	Y	37	37 1		5
10		0	1179	-0-	1179	2334							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	352	2	50	9	Y	45	55	1	9
06	300 N	21	-0-	-279	-0-	17	2	4	9	Y	4	12	1	1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465														
05	1240 N	701	-0-	-539	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1	2
06	1230 N	947	-0-	-283	-0-	937	2	10	9	Y	9	9	1	2
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	Y	9	9	1	2
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10	10	1	2
09	0	885	-0-	885	885	875	2	10	9	Y	9	10	1	1
10	0	860	-0-	860	1745	847	2	13	9	Y	12	11	1	2

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264														
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	310	1	5	2	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	1	6	2	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	310	1	22	2	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	310	1	24	2	N	-0-			-0-
09	0	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-			-0-
10	0	334	-0-	334	665	10	1	324	2	N	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268														
05	2077 X	1646	-0-	-431	-0-	1623	2	23	9	N	21	26	1	3
06	1950 X	1442	-0-	-508	-0-	1413	2	29	9	N	26	24	1	5
07	1922 X	1264	-0-	-658	-0-	1245	2	19	9	N	17	20	1	2
08	1643 N	1227	-0-	-416	-0-	1203	2	24	9	N	22	20	1	4
09	0	1241	-0-	1241	1241	1223	2	18	9	N	16	17	1	3
10	0	1299	-0-	1299	2540	1286	2	13	9	N	12	13	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332														
05	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	983	2	100	9	N	91	89	1	16
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	896	2	74	9	N	67	69	1	14
07	1116 N	963	-0-	-153	-0-	885	2	78	9	N	71	71	1	14
08	1085 N	956	-0-	-129	-0-	876	2	80	9	N	73	74	1	13
09	0	933	-0-	933	933	853	2	80	9	N	73	75	1	11
10	0	950	-0-	950	1883	859	2	91	9	N	83	82	1	12

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559														
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3547	2	51	9	N	46	45	1	8
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3203	2	34	9	Y	31	33	1	6
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3366	2	24	9	Y	22	24	1	4
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3176	2	25	9	Y	23	23	1	4
09	0	3292	-0-	3292	3292	3268	2	24	9	Y	22	23	1	3
10	0	3166	-0-	3166	6458	3140	2	26	9	Y	24	24	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		6479 X	3119	-0-	-3360	-0-	3119 2	N	-0-			-0-
06		5520 X	2718	-0-	-2802	-0-	2718 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	2482	-0-	-2323	-0-	2482 2	N	-0-			-0-
08		4061 X	1641	-0-	-2420	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326												
05		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1620 2	55 9 N	50	45 1		32
06		1500 X	1390	-0-	-110	-0-	1338 2	52 9 N	47	54 1		25
07		1953 X	1227	-0-	-726	-0-	1185 2	42 9 N	38	49 1		14
08		1953 X	1155	-0-	-798	-0-	1124 2	31 9 N	28	27 1		15
09		0	1046	-0-	1046	1046	1011 2	35 9 N	32	32 1		15
10		0	800	-0-	800	1846	783 2	17 9 N	15	26 1		4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362												
05		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6043 2	14 9 N	13	12 1		3
06		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5509 2	12 9 N	11	12 1		2
07		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5393 2	13 9 N	12	12 1		2
08		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5137 2	12 9 N	11	11 1		2
09		0	4818	-0-	4818	4818	4806 2	12 9 N	11	11 1		2
10		0	4864	-0-	4864	9682	4851 2	13 9 N	12	12 1		2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6460 - 6470												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091												
05		31713 X	29105	-0-	-2608	-0-	28423 2	682 9 N	620	550 1		92
06		30690 X	22257	-0-	-8433	-0-	21533 2	724 9 N	658	643 1		107
07		31713 X	17349	-0-	-14364	-0-	16654 2	695 9 N	632	635 1		104
08		29109 X	12389	-0-	-16720	-0-	12106 2	283 9 N	257	293 1		68
09		28170 X	8787	-0-	-19383	-0-	8576 2	211 9 N	192	211 1		49
10		0	9313	-0-	9313	9313	8848 2	465 9 N	423	410 1		62

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420												
05		0	1248	-0-	1248	1248	1248 2		N	-0-		-0-
06		0	1263	-0-	1263	2511	1262 2	1 9 N	1	1 1		-0-
07		6856 X	4345	-0-	-2511	-0-	4344 2	1 9 N	1			1
08		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4657 2	6 9 N	5	3 1		3
09		0	5013	-0-	5013	5013	5003 2	10 9 N	9	8 1		4
10		0	5198	-0-	5198	10211	5190 2	8 9 N	7	8 1		3

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226												
06		0	434	-0-	434	434	423 2	11 9 N	10			10
07		2335 X	1901	-0-	-434	-0-	1794 2	107 9 N	97	93 1		14
08		2945 X	1287	-0-	-1658	-0-	1200 2	87 9 N	79	48 1		45
09		0	325	-0-	325	325	308 2	17 9 N	15	60 1		-0-
10		0	32	-0-	32	357	32 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 6322												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SHUT IN	11	-0-	11	11	2		N	-0-		-0-
10		SHUT IN	69	-0-	69	80	22	2	N	43	37 1	6
THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419												
08		0 W	1750	-0-	1750	1750	1736	2	N	13	5 1	8
09		0 W	536	-0-	536	2286	534	2	N	2	9 1	1
10		0	1108	-0-	1108	3394	1093	2	N	14	12 1	3
SLANT OPERATING, LLC 786697												
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754												
05		4402 X	203	-0-	-4199	-0-	203	2	N	-0-	13 1	8
06		2790 X	122	-0-	-2668	-0-	122	2	N	-0-		8
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		8
08		2883 X	77	-0-	-2806	-0-	77	2	N	-0-		8
09		0	92	-0-	92	92	92	2	N	-0-		8
10		0	58	-0-	58	150	58	2	N	-0-	8 1	-0-
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709												
05		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	12	39 1	29
06		1500 X	1424	-0-	-76	-0-	1412	2	N	11		40
07		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	14		54
08		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-		54
09		0	1489	-0-	1489	1489	1480	2	N	8		62
10		0	1489	-0-	1489	2978	1476	2	N	12	37 1	37
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10		0	437	-0-	437	437	437	2	N	-0-		42

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 291033		COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5717	2	14	9	N	110
06	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5369	2	29	9	N	135
07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36	9	N	168
08	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5394	2	4	9	N	172
09	0	5008	-0-	5008	5008	4983	2	25	9	N	195
10	0	4957	-0-	4957	9965	4929	2	28	9	N	212

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 291069		COMPL. DATE 05/13/2021			TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729		
05	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 292256		COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816		
05	8992 X	132	-0-	-8860	-0-	132	2			N	143
06	2550 X	124	-0-	-2426	-0-	124	2			N	143
07	2635 X	137	-0-	-2498	-0-	137	2			N	143
08	341 X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	143
09	0	214	-0-	214	214	214	2			N	143
10	0	163	-0-	163	377	163	2			N	143

RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 292257		COMPL. DATE 12/13/2021			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 292282		COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848		
05	3069 X	1338	-0-	-1731	-0-	1296	2	42	9	N	96
06	2970 N	522	-0-	-2448	-0-	480	2	42	9	N	134
07	3069 N	237	-0-	-2832	-0-	236	2	1	9	N	134
08	1333 N	255	-0-	-1078	-0-	255	2			N	134
09	0	491	-0-	491	491	462	2	29	9	N	160
10	0	949	-0-	949	1440	899	2	50	9	N	80

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028		
05	36734 X	-0-	-0-	-36734	-0-					N	93
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	93
07	620 X	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	93
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	93
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	268					N	198
06	268 N	-0-	-0-	-268	-0-					N	198
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TANOS EXPLORATION II, LLC DAVIS, VERA																
WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346																
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VERA DAVIS																
WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830																
05	12803	X	12377	-0-	-426	-0-	12299	2	78	9	Y	71	1	8		220
06	12390	X	12186	-0-	-204	-0-	685	1	11432	2	Y	63	178	1		105
							69	9								
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	687	1	12830	2	Y	78				183
							86	9								
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13666	2	99	9	Y	90	1	8		272
09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12714	2	87	9	Y	79	183	1	1	167
10	0	X	13480	-0-	13480	13480	13419	2	61	9	Y	55				222

TGNR EAST TEXAS LLC CGU 8																
WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 31		WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 139884		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	142458	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6280 - 6296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143426	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6441 - 6447
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		9 C	RRCID ->	153374	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	6298 - 6314
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 11		WELL #:		10-C	RRCID ->	159702	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6200 - 6212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		9-C	RRCID ->	159766	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	6276 - 6438
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-C	RRCID ->	162153	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6204 - 6242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	6670 - 6680
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146		
05	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3	N	-0-	-0-
06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3	N	-0-	-0-
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-
08	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3	N	-0-	-0-
09	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3	N	-0-	-0-
10	0	7890	-0-	7890	7890	7890	3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358		
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
10	0	165	-0-	165	165	165	3	N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 X	758	-0-	-141	-0-	758 3	N	-0-		-0-
06	870 X	757	-0-	-113	-0-	757 3	N	-0-		-0-
07	899 X	751	-0-	-148	-0-	751 3	N	-0-		-0-
08	806 X	776	-0-	-30	-0-	776 3	N	-0-		-0-
09	780 X	627	-0-	-153	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10	0	349	-0-	349	-0-	349 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
10	0	451	-0-	451	451	451 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724		
05	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544 3	N	-0-		-0-
06	4320 X	3412	-0-	-908	-0-	3412 3	N	-0-		-0-
07	4464 X	3515	-0-	-949	-0-	3515 3	N	-0-		-0-
08	4216 X	2656	-0-	-1560	-0-	2656 3	N	-0-		-0-
09	3600 X	120	-0-	-3480	-0-	120 3	N	-0-		-0-
10	0	180	-0-	180	180	180 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A		
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
10	0	338	-0-	338	338	338 3	N	-0-		-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420		
05	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2724 3	28 9 Y	25	26 1	20
06	4680 X	1971	-0-	-2709	-0-	1954 3	17 9 Y	15	21 1	14
07	4836 X	1728	-0-	-3108	-0-	1713 3	15 9 Y	14	16 1	12
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3898 3	29 9 Y	26	13 1	25
09	2670 X	2385	-0-	-285	-0-	2367 3	18 9 Y	16	33 1	8
10	0	1878	-0-	1878	1878	1861 3	17 9 Y	15	13 1	10

GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336		
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	160 3	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	0	202	-0-	202	202	202 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 6314 - 6342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6696 X	6389	-0-	-307	-0-	6389 3		N	-0-		-0-
06	6480 X	6038	-0-	-442	-0-	6038 3		N	-0-		-0-
07	6696 X	5673	-0-	-1023	-0-	5673 3		N	-0-		-0-
08	6696 X	6145	-0-	-551	-0-	6145 3		N	-0-		-0-
09	6180 X	5913	-0-	-267	-0-	5913 3		N	-0-		-0-
10	0	5032	-0-	5032	5032	5032 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6136 - 6144	
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 3		N	-0-		-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
10	0	546	-0-	546	546	546 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 6115 - 6461	
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 3		N	-0-		-0-
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		N	-0-		-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3		N	-0-		-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		N	-0-		-0-
10	0	407	-0-	407	407	407 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 6238 - 6242	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 6273 - 6538	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6307 - 6504	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 6158 - 6340	
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	38	38 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
10	0	1058	-0-	1058	1058	1058 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 10TP		RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254				
05	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14345 3		N	-0-			-0-
06	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	13493 3		N	-0-			-0-
07	14570 X	13542	-0-	-1028	-0-	13542 3		N	-0-			-0-
08	14570 X	13245	-0-	-1325	-0-	13245 3		N	-0-			-0-
09	14100 X	12666	-0-	-1434	-0-	12666 3		N	-0-			-0-
10	0	12866	-0-	12866	12866	12866 3		N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 8TP		RRCID -> 292627		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312				
05	0 W	533	-0-	533	1886	533 3		N	-0-			-0-
06	0 W	556	-0-	556	2442	556 3		N	-0-			-0-
07	0 W	552	-0-	552	2994	552 3		N	-0-			-0-
08	3374 X	380	-0-	-2994	-0-	380 3		N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS		879300		WELL #: 2 T		RRCID -> 030340		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121		
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			174
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			174
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			174
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			174
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			174
10	0	190	-0-	190	190	190 3		N	-0-			174

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317														
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
XTO ENERGY INC. 945936														
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563														
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	4	1	118	2	Y	6	7	1	1
06	270 N	144	-0-	-126	-0-	7	9	132	2	Y	7	6	1	2
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	8	9	164	2	Y	8	8	1	2
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	7	8	1	1
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	9	183	2	Y	10	8	1	3
10	0	205	-0-	205	205	6	1	189	2	Y	9	9	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

05	372 N	369	-0-	-3	-0-	13 8 9	1	348 2	Y	7	7 1					2
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13 8 9	1	416 2	Y	7	7 1					2
07	403 N	300	-0-	-103	-0-	9 8 9	1	283 2	Y	7	7 1					2
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	10 7 9	1	323 2	Y	6	7 1					1
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	9 8 9	1	283 2	Y	7	6 1					2
10	0	333	-0-	333	333	10 8 9	1	315 2	Y	7	7 1					2

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 4 9	1	7 2	Y	4	4 1					1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 4 9	1	8 2	Y	4	4 1					1
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	5 4 9	2	3 9	Y	3	3 1					1
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 4 9	1	8 2	Y	4	4 1					1
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 4 9	1	7 2	Y	4	4 1					1
10	0	10	-0-	10	10	1 4 9	1	5 2	Y	4	4 1					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. ANDERSON, ALMA GAS UNIT		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331													
05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	524 1 21 9	2341 2	Y	19	17 1		5
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	295 1 12 9	1426 2	Y	11	13 1		3
07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	356 1 18 9	1765 2	Y	16	15 1		4
08		2325 N	723	-0-	-1602	-0-	133 1 4 9	586 2	Y	4	7 1		1
09		1740 N	248	-0-	-1492	-0-	47 1 1 9	200 2	Y	1	2 1		-0-
10		0	840	-0-	840	840	162 1 7 9	671 2	Y	6	4 1		2

WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
PIRKLE, L.H.			WELL #:		15R	RRCID ->	246871	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6154 - 6826			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

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

OWENS, A.H.			WELL #:		14	RRCID ->	250909	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 6163 - 8932			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COLEMAN, M.J.			WELL #:		15	RRCID ->	254190	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6402 - 8316			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SEALEY, J. J.			WELL #:		12	RRCID ->	255801	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6112 - 8044			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FRED KYLE UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	279903	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 6170 - 6335			
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	44	1	1211	2	Y	75	69	1	19
							83	9							
06	1230	N	691	-0-	-539	-0-	20	1	631	2	Y	36	45	1	10
							40	9							
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1212	2	Y	81	69	1	22
							89	9							
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	64	1	2042	2	Y	112	112	1	22
							123	9							
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	37	1	1184	2	Y	73	74	1	21
							80	9							
10	0		1135	-0-	1135	1135	33	1	1033	2	Y	63	66	1	18
							69	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	63					141
06	930 N	410	-0-	-520	-0-	69	9	371	2	Y	25					166
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	49	167	1			48
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	54	9	417	2	Y	31					79
09	420 N	278	-0-	-142	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					79
10	0	423	-0-	423	423	34	9	304	2	Y	100	142	1			37
						110	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

05	310 N	280	-0-	-30	-0-	24	1	239	2	Y	15	14	1			5
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	17	9	233	2	Y	16	16	1			5
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	22	1	171	2	Y	17	19	1			3
08	279 N	153	-0-	-126	-0-	18	9	129	2	Y	11	12	1			2
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	Y	23	18	1			7
10	0	299	-0-	299	299	25	9	251	2	Y	22	24	1			5
						24	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

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

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	0	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

05	0 W	397	-0-	397	13906	30	1	367	2	N	-0-					-0-
06	0 W	428	-0-	428	14334	31	1	397	2	N	-0-					-0-
07	0 W	269	-0-	269	14603	17	1	252	2	N	-0-					-0-
08	15279 X	676	-0-	-14603	-0-	53	1	623	2	N	-0-					-0-
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	N	-0-					-0-
10	0	399	-0-	399	399	31	1	368	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.//										16032 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851				
GRAVES ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 137397	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 142660	COMPL. DATE 02/12/1993	TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WHITAKER UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 148130	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398	
05		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3784	2	20 9	Y	18	20 1	3	
06		3810 X	3415	-0-	-395	-0-	3398	2	17 9	Y	15	10 1	8	
07		3937 X	3295	-0-	-642	-0-	3278	2	17 9	Y	15	20 1	3	
08		3937 X	3491	-0-	-446	-0-	3476	2	15 9	Y	14	9 1	8	
09		0	3191	-0-	3191	-0-	3176	2	15 9	Y	14	21 1	1	
10		0	2772	-0-	2772	-0-	5963	2	15 9	Y	14	9 1	6	

CUMMINGS										WELL #: 16-U	RRCID -> 178344	COMPL. DATE 04/16/2000	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC										850990				
CGU 6										WELL #: 9-C	RRCID -> 149484	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540)										16032 831	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC										850990				
CGU 27										WELL #: 6-C	RRCID -> 140776	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER)		16032 835		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
CGU 25		WELL #: 5 C		RRCID -> 278050		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
WHITAKER UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 167166		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 15 U		RRCID -> 171978		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITAKER UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 20 U		RRCID -> 187436		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 17 L		RRCID -> 194860		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)		16032 841		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN, J.C. "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 291236		COMPL. DATE 12/10/1945		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	5 1	127 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	4 1	129 2	Y	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4 1	134 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	4 1	119 2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	4 1	130 2	Y	-0-	-0-
10	0	160	-0-	160 B	160	5 1	155 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	861	-0-	-689	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	1590 N	893	-0-	-697	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	5	361	5	2			Y	-0-					22
08	0	6	-0-	6	367	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0	6	-0-	6	373	6	2			Y	-0-					-0-
10	0	24	-0-	24	397	24	1			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	5	335	5	2			Y	-0-					22
08	0	6	-0-	6	341	6	1			Y	-0-	22	1			-0-
09	0	6	-0-	6	347	6	2			Y	-0-					-0-
10	0	24	-0-	24	371	24	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU		//CONT.// 16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		//CONT.// 100180														
		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

ROBERTS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213061		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	317				Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	-0-	5	322	5	2		Y	-0-					22
08	0	8	-0-	-0-	8	330	8	1		Y	-0-	22	1			-0-
09	0	7	-0-	-0-	7	337	7	2		Y	-0-					-0-
10	0	24	-0-	-0-	24	361	24	1		Y	-0-					-0-

ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 213704		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	-0-	5	246	5	2		Y	-0-					22
08	0	6	-0-	-0-	6	252	6	1		Y	-0-	22	1			-0-
09	0	6	-0-	-0-	6	258	6	2		Y	-0-					-0-
10	0	24	-0-	-0-	24	282	24	1		Y	-0-					-0-

ROBERTS GU		WELL #: 6		RRCID -> 213705		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272								
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	355				Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	355				Y	-0-					22
07	DLQ G-10	5	-0-	-0-	5	360	5	2		Y	-0-					22
08	0	6	-0-	-0-	6	366	6	1		Y	-0-	22	1			-0-
09	0	6	-0-	-0-	6	372	6	2		Y	-0-					-0-
10	0	24	-0-	-0-	24	396	24	1		Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. BIRD G.W. GAS UNIT		309515		WELL #: 3		RRCID -> 292964		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6210 - 6216						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON, THOMAS		357165		WELL #: 2B		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165											
GUILLE, J.C.		WELL #:		8	RRCID -> 266911		COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6173 - 6179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	738	3	33	9	N	30				117
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	630	3	11	9	N	10				127
07	868 N	712	-0-	-156	-0-	626	3	86	9	N	78				205
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	729	3	41	9	N	37	161	1		81
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	686	3	23	9	N	21				102
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	707	3	25	9	N	23				125

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID -> 238188		COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6786 - 6980			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 166997		COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	6494 - 6654			
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				341
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				341
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				341
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				341
*09	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-				341
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				341

R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		7-C	RRCID -> 141230		COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	6282 - 6490			
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-				-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	-0-				-0-
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	70	1	1430	2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	76	1	1467	2	Y	-0-				-0-
09	1500 N	1174	-0-	-326	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-				-0-
10	0	1090	-0-	1090	1090	53	1	1037	2	Y	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
CRNKO-BRIGGS		WELL #:		2-C	RRCID -> 141451		COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6126 - 6136			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-D	RRCID -> 138841		COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6126 - 6277			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1147 N	359	-0-	-788	-0-	53 1	239 2	Y	61	67 1	6
06		1410 N	334	-0-	-1076	-0-	67 9	44 9	Y	40	40 1	6
07		620 N	320	-0-	-300	-0-	270 1	50 9	Y	45	36 1	15
08		372 N	142	-0-	-230	-0-	66 2	76 9	Y	69	78 1	6
09		330 N	123	-0-	-207	-0-	73 1	50 9	Y	45	35 1	16
10		0	129	-0-	129	129	62 2	67 9	Y	61	68 1	9
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159												
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	35 1	563 2	Y	2	2 1	1
06		540 N	469	-0-	-71	-0-	2 9	445 2	Y	1	2 1	-0-
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	23 1	499 2	Y	1	1 1	-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	1 9	616 2	Y	2	2 1	-0-
09		0	529	-0-	529	529	28 1	494 2	Y	2	2 1	-0-
10		0	286	-0-	286	815	39 1	252 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022												
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542												
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
06		480 N	377	-0-	-103	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
07		403 N	139	-0-	-264	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
08		465 N	89	-0-	-376	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-		-0-
10		0	1382	-0-	1382	1382	1382 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1923 3	17 9	N	N	15	15 0	2	
06		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1823 3	2 9	N	N	2	3 1	1	
07		1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1951 3	1 9	N	N	1	1 1	1	
08		1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1513 3	1 9	N	N	1	1 1	1	
*09		1920 N	1741	-0-	-179	-0-	1740 3	1 9	N	N	1	1 1	1	
10		0	1658	-0-	1658	1658	1657 3	1 9	N	N	1	2 1	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320													
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308													
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362													
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831													
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 3		16032 880 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:	5	RRCID ->	088502	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	6236 - 6241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT UNIT 2		16032 880 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	4	RRCID ->	091224	COMPL. DATE	08/09/1980	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6406 - 6412			
05	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	128	1	2675	2	Y	20	21	1	1
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	2	Y	19	18	1	2
07	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	122	1	2519	2	Y	16	17	1	1
08	2666 X	2624	-0-	-42	-0-	128	1	2477	2	Y	17	16	1	2
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	117	1	2326	2	Y	15	16	1	1
10	0	2802	-0-	2802	2802	135	1	2645	2	Y	20	18	1	3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BURTON, JOHN W.		775851 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	2	RRCID ->	137785	COMPL. DATE	03/15/1992	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	6363 - 6371			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. DUNAWAY G.U.		16032 897 309515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	8	RRCID ->	292045	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6443 - 6449			
05	10571	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-			-0-
06	10230	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT		881167 16		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	16	RRCID ->	213094	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6724 - 6826			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		//CONT.//		16032 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		5	RRCID ->	256417	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6592 - 10050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	47 1	1918 2	Y	46	61 1			12
							51 9							
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	43 1	1742 2	Y	37	34 1			15
							41 9							
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	48 1	1876 2	Y	36	35 1			16
							40 9							
08		2015 N	1248	-0-	-767	-0-	27 1	1191 2	Y	27	37 1			6
							30 9							
09		0	1551	-0-	1551	1551	36 1	1481 2	Y	31	27 1			10
							34 9							
10		0	1546	-0-	1546	3097	36 1	1473 2	Y	34	29 1			15
							37 9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)				16032 898	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 10		WELL #:		7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6236 - 6238	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)				16032 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY				085408									
REED, W.M.		WELL #:		7	RRCID ->	136850	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6704 - 6747	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
POWERS, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	6734 - 6746	
05	5549 X	5072	-0-	-477	-0-	5072 3			N	-0-			-0-
06	5370 X	4335	-0-	-1035	-0-	4335 3			N	-0-			-0-
07	5549 X	4289	-0-	-1260	-0-	4289 3			N	-0-			-0-
08	5084 X	3497	-0-	-1587	-0-	3497 3			N	-0-			-0-
09	0	4242	-0-	4242	4242	4242 3			N	-0-			-0-
10	0	4222	-0-	4222	8464	4222 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)				16032 902	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
DUNAWAY G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	291618	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6210 - 6218	
05	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-
06	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-			-0-
07	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			-0-
08	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
CGU 10				WELL #:	7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6199 - 6209		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 19				WELL #:	10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6272 - 6280		
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 13				WELL #:	9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6200 - 6210		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 13				WELL #:	14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6174 - 6184		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
RFE OPERATING, LLC				704776											
CHADWICK				WELL #:	1 C	RRCID ->	182770	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6724 - 6744		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851			CNTY: PANOLA								
CHADWICK UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6650 - 6677		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6700 - 6758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	3134	-0-	3134	3134	3112	2	22	9	Y	20		20
07	T. A.	6860	-0-	6860	9994	6813	2	47	9	Y	43	35 1	28
08	17197 X	7203	-0-	-9994	-0-	7171	2	32	9	Y	29	49 1	8
09	0	6288	-0-	6288	6288	6221	2	67	9	Y	61	48 1	21
10	0	6577	-0-	6577	12865	6518	2	59	9	Y	54	52 1	23
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	63	29	2			Y	-0-		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6545 - 6692
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6730 - 6813
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6705 - 6717
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6594 - 6798
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6750 - 6778
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740												

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792												

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

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718												

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

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704												

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715												

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)			16032 905		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			850990									
CGU 10			WELL #: 9-C		RRCID -> 148120		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CGU 19			WELL #: 4 C		RRCID -> 174679		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CGU 19			WELL #: 6 C		RRCID -> 176948		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)			16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
D90 ENERGY, LLC			195797									
BURNETT			WELL #: 1		RRCID -> 133206		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)			16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.			357165									
GUILLE, J. C. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 263185		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOKE			WELL #: 4		RRCID -> 277469		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136			
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			178
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			178
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			178
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			178
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			178
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			178

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6193 - 6386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	401	-0-	401	401	400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	391	-0-	391	792	390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6324 - 6334			
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	0	895	-0-	895	895	892	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	0	885	-0-	885	1780	883	2	2	9	Y	2	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998										TOTAL DEPTH	9614	PERF.	6323 - 6356			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6312 - 6326			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6341 - 6360			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530				N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003										TOTAL DEPTH	9680	PERF.	6289 - 6305			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6304 - 6319			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	12	1	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1	-0-	

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465															
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	310	1	1337	2	Y	56	54	1	11
							62	9							
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	295	1	1259	2	Y	47	49	1	9
							52	9							
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	310	1	1534	2	Y	57	54	1	12
							63	9							
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	301	1	1802	2	Y	68	68	1	12
							75	9							
09	0		2183	-0-	2183	2183	300	1	1806	2	Y	70	72	1	10
							77	9							
10	0		2062	-0-	2062	4245	310	1	1664	2	Y	80	79	1	11
							88	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		14 L	RRCID ->	204129	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6286 - 6296	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON		WELL #:		11 U	RRCID ->	204338	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6204 - 6339	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		18 L	RRCID ->	208069	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6370 - 6386	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 13 U	RRCID ->	208919	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6090 - 6359	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		15 U	RRCID ->	215672	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6304 - 6314	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2022												

HULL UNIT A		WELL #:		A 15	RRCID ->	222615	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9623	PERF. 6282 - 9292	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON		WELL #:		5	RRCID ->	223538	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 6244 - 6416	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

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

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	61	2	32	9	N	29	24	1			9
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	49	2	42	9	N	38	43	1			4
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	2	69	9	N	63	47	1			20
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	2	111	9	N	101	79	1			42
09	0	131	-0-	131	131	39	2	92	9	N	84	98	1			28
10	0	42	-0-	42	173	42	2			N	-0-	28	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1303	2	73	9	Y	66	65	1			13
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1256	2	61	9	Y	55	57	1			11
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1263	2	67	9	Y	61	60	1			12
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	Y	62	63	1			11
09	0	1309	-0-	1309	1309	1240	2	69	9	Y	63	65	1			9
10	0	1293	-0-	1293	2602	1214	2	79	9	Y	72	71	1			10

XTO ENERGY INC. 945936
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241												
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250												
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861												
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)		//CONT.//		16032 918	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 152803	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6105 - 6250
WERNER SAWMILL											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						2
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021											

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		14U	RRCID -> 177781	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6338 - 6394
05	4371 X	3891	-0-	-480	-0-	228	1	3651	2	Y	11 12 1 3
06	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	193	1	3764	2	Y	10 9 1 1 8 3
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	10 10 1 1 8 2
08	4433 X	3865	-0-	-568	-0-	232	1	3623	2	Y	9 10 1 1 1
09	0	3363	-0-	3363	3363	209	1	3140	2	Y	13 11 1 1 8 2
10	0	1563	-0-	1563	4926	176	1	1374	2	Y	12 12 1 1 2

CUMMINGS		WELL #:		14U	RRCID -> 284773	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 - 9594
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	N	-0-
10	0	77	-0-	77	77	9	1	68	2	N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 126787	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6186 - 6224
CARTHAGE GAS UNIT 11											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #:		9 U	RRCID -> 170036	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6381 - 6387
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2022

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

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

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
LAGRONE, T. S. A		WELL #:		1TP	RRCID ->	279482	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6449 - 7168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5766 X	1695	-0-	-4071	-0-	1688 3	7 9	N	6	7 1		2
06		5550 X	3965	-0-	-1585	-0-	3962 3	3 9	N	3	4 1		1
07		5673 X	4078	-0-	-1595	-0-	4076 3	2 9	N	2	2 1		1
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4084 3	1 9	N	1	1 1		1
*09		4170 X	3860	-0-	-310	-0-	3859 3	1 9	N	1	1 1		1
10		0	3744	-0-	3744		3742 3	2 9	N	2	2 1		1

MANGHAM, R. S. A		WELL #:		1	RRCID ->	290513	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	6573 - 9832	
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		240 N	77	-0-	-163	-0-	77 3		N	-0-			-0-
07		248 N	79	-0-	-169	-0-	79 3		N	-0-			-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09		0	37	-0-	37		37 3		N	-0-			-0-
10		0	145	-0-	145		145 3		N	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		15	RRCID ->	268274	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6463 - 6478	
DUNAWAY GAS UNIT													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		A 43	RRCID ->	168528	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6450 - 6464	
HULL UNIT A													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	173143	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6373 - 6396	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	177794	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6406 - 6421	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350													
05		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	599	-0-	-91	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	414	-0-	-268	-0-	414	2	Y	-0-			-0-
08		682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
09		0	599	-0-	599	599	599	2	Y	-0-			-0-
10		0	622	-0-	622	1221	622	2	Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440													
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	Y	-0-			-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	Y	-0-			-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-			-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	-0-			-0-
09		0	1642	-0-	1642	1642	1642	2	Y	-0-			-0-
10		0	1791	-0-	1791	3433	1791	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385													

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

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490													

05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427													

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

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447													

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438													

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

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484													

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6416 - 6967				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6421 - 6427				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6432 - 6462				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450				
05	8432 X	7855	-0-	-577	-0-	7847	2	8	9	Y	7	8	1				1
06	8100 X	7521	-0-	-579	-0-	7514	2	7	9	Y	6	4	1				3
07	7967 X	7858	-0-	-109	-0-	7851	2	7	9	Y	6	8	1				1
08	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7849	2	7	9	Y	6	4	1				3
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7423	2	7	9	Y	6	8	1				1
10	0	7452	-0-	7452	-0-	7446	2	6	9	Y	5	4	1				2

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6608 - 6808				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6391 - 6399				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021										TOTAL DEPTH	9666	PERF.	6406 - 6482				
05	SWR 10	7980	-0-	7980	158891	7980	2				Y	-0-					-0-
06	SWR 10	7628	-0-	7628	166519	7628	2				Y	-0-					-0-
07	SWR 10	7099	-0-	7099	173618	7099	2				Y	-0-					-0-
08	SWR 10	6774	-0-	6774	180392	6774	2				Y	-0-					-0-
09	SWR 10	6448	-0-	6448	186840	6448	2				Y	-0-					-0-
10	SWR 10	6630	-0-	6630	193470	6630	2				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977										COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6955 - 6987
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1203 2	45 9	Y	41	39 1			8		
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1008 2	37 9	Y	34	35 1			7		
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1168 2	41 9	Y	37	37 1			7		
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1144 2	39 9	Y	35	36 1			6		
09	0	1179	-0-	1179	1179	1140 2	39 9	Y	35	36 1			5		
10	0	1258	-0-	1258	2437	1213 2	45 9	Y	41	40 1			6		

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180										COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	6740 - 6748
05	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1158 2	6 9	Y	5	6 1			1		
06	1170 N	995	-0-	-175	-0-	989 2	6 9	Y	5	5 1			1		
07	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044 2		Y	-0-	1 1			-0-		
08	1178 N	251	-0-	-927	-0-	251 2		Y	-0-				-0-		
09	0	829	-0-	829	829	829 2		Y	-0-				-0-		
10	0	1123	-0-	1123	1952	1051 2	72 9	Y	65	46 1			19		

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566										COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6616 - 6622
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584										COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7106 - 7116
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	310 1	311 9	Y	283	272 1			54		
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	300 1	266 9	Y	242	247 1			49		
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	310 1	217 9	Y	197	221 1			25		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	310 1	14 9	Y	13	36 1			2		
09	0	314	-0-	314	314	300 1	14 9	Y	13	13 1			2		
10	0	228	-0-	228	542	216 1	12 9	Y	11	12 1			1		

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940										COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	7908 - 7918
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530										COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6468 - 6685
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310 1	1410 2	Y	18	18 1			3		
06	1890 N	1260	-0-	-630	-0-	287 1	967 2	Y	5	7 1			1		
07	2015 N	508	-0-	-1507	-0-	171 1	330 2	Y	6	6 1			1		
08	1519 N	69	-0-	-1450	-0-	42 1	23 2	Y	4	4 1			1		
09	0	282	-0-	282	282	275 1	7 9	Y	6	6 1			1		
10	0	295	-0-	295	577	230 1	57 2	Y	7	7 1			1		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6396 - 6404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	8308 X	7675	-0-	-633	-0-	7674	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
06	8040 X	7279	-0-	-761	-0-	7276	2	3 9	Y	3	2 1	1
07	8122 X	7454	-0-	-668	-0-	7452	2	2 9	Y	2	2 1	1
08	8122 X	7241	-0-	-881	-0-	7239	2	2 9	Y	2	2 1	1
09	0	7239	-0-	7239	7239	7237	2	2 9	Y	2	2 1	1
10	0	7139	-0-	7139	14378	7137	2	2 9	Y	2	2 1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6660 - 6664
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6398 - 6410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7947 - 8078
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	93	93	2		Y	-0-		-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH	9668	PERF. 6943 - 6973
05	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	2171	2	4 9	N	4	4 1	1
06	2280 X	2051	-0-	-229	-0-	2047	2	4 9	N	4	4 1	1
07	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	2065	2	4 9	N	4	4 1	1
08	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2077	2	3 9	N	3	3 1	1
09	0	1936	-0-	1936	1936	1934	2	2 9	N	2	3 1	-0-
10	0	1971	-0-	1971	3907	1965	2	6 9	N	5	4 1	1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019										TOTAL DEPTH	9616	PERF. 6432 - 6464
05	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1609	2	103 9	Y	94	90 1	18
06	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	1537	2	88 9	Y	80	82 1	16
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1725	2	92 9	Y	84	84 1	16
08	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1475	2	81 9	Y	74	77 1	13
09	0	1809	-0-	1809	1809	1724	2	85 9	Y	77	79 1	11
10	0	1785	-0-	1785	3594	1686	2	99 9	Y	90	89 1	12

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6238 - 6296
05	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3325	2	6 9	N	5	6 1	1
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3216	2	7 9	N	6	6 1	1
07	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3273	2	4 9	N	4	5 1	-0-
08	3410 X	3117	-0-	-293	-0-	3110	2	7 9	N	6	5 1	1
09	0	3247	-0-	3247	3247	3241	2	6 9	N	5	5 1	1
10	0	3133	-0-	3133	6380	3127	2	6 9	N	5	5 1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	9827 X	2051	-0-	-7776	-0-	2040	2	11	9	N	10	9	1		5
06	6840 X	5379	-0-	-1461	-0-	5365	2	14	9	N	13	14	1		4
07	7068 X	2723	-0-	-4345	-0-	2717	2	6	9	N	5	8	1		1
08	5177 X	2721	-0-	-2456	-0-	2710	2	11	9	N	10	7	1		4
09	0	2697	-0-	2697		2697	2	9	9	N	8	11	1		1
10	0	7764	-0-	7764		10461	2	11	9	N	10	10	1		1
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124															
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	29	1	359	2	N	7	8	1		2
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	45	1	644	2	N	14	12	1		4
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	11	11	1		4
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	738	2	N	12	11	1		5
09	0	675	-0-	675		675	2	613	2	N	9	13	1		1
10	0	790	-0-	790		1465	2	718	2	N	13	12	1		2
CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818															
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1		3
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643															
05	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2090	2	52	9	Y	47	45	1		9
06	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1930	2	44	9	Y	40	41	1		8
07	2139 N	1827	-0-	-312	-0-	1785	2	42	9	Y	38	39	1		7
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2268	2	43	9	Y	39	39	1		7
09	0	2257	-0-	2257		2214	2	43	9	Y	39	40	1		6
10	0	2328	-0-	2328		4585	2	48	9	Y	44	44	1		6
PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997															
05	7316 X	1494	-0-	-5822	-0-	1416	2	78	9	N	71	61	1		15
06	7080 X	1064	-0-	-6016	-0-	978	2	86	9	N	78	77	1		16
07	3348 X	706	-0-	-2642	-0-	618	2	88	9	N	80	80	1		16
08	2449 X	852	-0-	-1597	-0-	796	2	56	9	N	51	60	1		7
09	2040 X	912	-0-	-1128	-0-	889	2	23	9	N	21	25	1		3
10	0	821	-0-	821		821	2	28	9	N	25	25	1		3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 14	RRCID -> 271769	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 6504	- 11207			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 4	RRCID -> 273553	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 9612	PERF. 6444	- 6450			
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	9 1	445 2	Y	-0-		-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	5 1	262 2	Y	-0-		-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	5 1	229 2	Y	-0-		-0-
08	465	N	128	-0-	-337	-0-	2 1	126 2	Y	-0-		-0-
09	0		140	-0-	140	140	2 1	138 2	Y	-0-		-0-
10	0		127	-0-	127	267	2 1	125 2	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 196663	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 6332	- 6348			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)				16032 935	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PARKER OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250124	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 6356	- 6365			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 54	RRCID -> 155462	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6485	- 6514			
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	111 1	2923 3	Y	-0-		-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	92 1	2574 3	Y	9	7 1	2
							10 9					
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76 1	2474 3	Y	10	10 1	2
							11 9					
08	3038	X	2140	-0-	-898	-0-	59 1	2069 3	Y	11	11 1	2
							12 9					
09	0		2224	-0-	2224	2224	61 1	2152 3	Y	10	9 1	3
							11 9					
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		3

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 35	RRCID -> 156402	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6446	- 6454			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6357 - 6413

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2020

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	746	2	Y	20	22	1			5
						22	9									
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	2	Y	15	16	1	1	8	3
						17	9									
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	81	1	853	2	Y	16	15	1	1	8	3
						18	9									
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	79	1	764	2	Y	16	17	1			2
						18	9									
09	0	872	-0-	872	872	82	1	767	2	Y	21	19	1	1	8	3
						23	9									
10	0	1060	-0-	1060	1932	176	1	859	2	Y	23	23	1			3
						25	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

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

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	78	-0-	-46	-0-		7 1	71 2	Y		-0-				-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-		10 1	120 2	Y		-0-				-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-		13 1	136 2	Y		-0-				-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-		14 1	137 2	Y		-0-				-0-
09	0	116	-0-	116	116		11 1	105 2	Y		-0-				-0-
10	0	71	-0-	71	187		12 1	59 2	Y		-0-				-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492															
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522															
05	930 N	895	-0-	-35	-0-		891 2	4 9	Y		4	5 1			-0-
06	840 N	778	-0-	-62	-0-		774 2	4 9	Y		4	4 1			-0-
07	930 N	776	-0-	-154	-0-		772 2	4 9	Y		4	4 1			-0-
08	899 N	868	-0-	-31	-0-		864 2	4 9	Y		4	4 1			-0-
09	0	730	-0-	730	730		727 2	3 9	Y		3	3 1			-0-
10	0	713	-0-	713	1443		709 2	4 9	Y		4	4 1			-0-
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442															
05	112 X	31	-0-	-81	-0-		2 1	29 2	Y		-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		1 1	18 2	Y		-0-				-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-		43 1	763 2	Y		-0-				-0-
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-		174 1	2722 2	Y		3	2 1			1
09	0	2980	-0-	2980	2980		3 9	186 1	Y		6	6 1			1
10	0	1564	-0-	1564	4544		7 9	177 1	Y		7	7 1			1
							8 9	1379 2							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558														
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	300	1	234	2	Y	119	114	1	23
						131	9							
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	300	1	203	2	Y	102	104	1	21
						112	9							
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	310	1	220	2	Y	66	76	1	11
						73	9							
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	310	1	313	2	Y	46	49	1	8
						51	9							
09	0	707	-0-	707	707	300	1	355	2	Y	47	48	1	7
						52	9							
10	0	630	-0-	630	1337	310	1	263	2	Y	52	52	1	7
						57	9							
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508														
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	1	4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1	-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524														
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	304	2			Y	1	1	1	-0-
09	0	424	-0-	424	424	418	2	6	9	Y	5	4	1	1
10	0	379	-0-	379	803	373	2	6	9	Y	5	5	1	1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	220889	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6410 - 6616
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	310 1	1547 2	Y	16	15	1	3
						18 9						
06	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	289 1	1050 2	Y	12	13	1	2
						13 9						
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	310 1	1512 2	Y	15	14	1	3
						17 9						
08	1860 N	1074	-0-	-786	-0-	310 1	750 2	Y	13	14	1	2
						14 9						
09	0	1504	-0-	1504	1504	300 1	1191 2	Y	12	12	1	2
						13 9						
10	0	1487	-0-	1487	2991	310 1	1163 2	Y	13	13	1	2
						14 9						

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		15 C	RRCID ->	221304	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6500 - 6506
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	221994	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6468 - 6480
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	291256	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6535 - 6569
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		16032 961		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6364 - 6372
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	381 1	4638 2	N	-0-			-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	397 1	5097 2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4504	-0-	-394	-0-	283 1	4221 2	N	-0-			-0-
08	4898 X	3970	-0-	-928	-0-	317 1	3653 2	N	-0-			-0-
09	4740 X	929	-0-	-3811	-0-	55 1	874 2	N	-0-			-0-
*10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	390 1	5439 2	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:		3	RRCID ->	177338	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6818 - 6834
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	49	-0-	49	49		3 1		46 2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	91		5 1		37 2	Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526												
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

05	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	-0-	137	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	-0-	126	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	0	1744	-0-	1744	-0-	-0-	135	1	1609	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	109	1	2950	3	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2662	-0-	-428	-0-	90	1	2572	3	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	78	1	2570	3	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	70	1	2454	3	Y	-0-			-0-
09	0	1786	-0-	1786	1786	49	1	1737	3	Y	-0-			-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

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

CARTHAGE (6900)			//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		186 F	RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6764 - 6771
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		207 D	RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6806 - 6814
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		49	RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6609 - 6615
05		682 N	509	-0-	-173	-0-	19	1	490	3	N	-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	-0-
09		0	615	-0-	615	615	17	1	598	3	N	-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	181					N	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		91 D	RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 6520 - 6550
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		133 D	RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6729 - 6746
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	8
							9	9				7
							15	1	408	3	Y	18
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	9				16
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	13
							14	9				14
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	416	3	Y	22
							24	9				21
09		0	181	-0-	181	181	5	1	162	3	Y	13
							14	9				14
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		140 D	RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6792 - 6804
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (6900)										//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 71 D		RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 D		RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 D		RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BPX OPERATING COMPANY										085408							
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	247 1	140 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182988		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #: 12		RRCID -> 292229		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7034 - 7040				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020												

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 169051		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 189538		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 189828		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998				
05	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3168 2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	2997	-0-	-1203	-0-	2997 2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3038	-0-	-1302	-0-	3038 2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	3072	-0-	-1268	-0-	3072 2		Y	-0-			-0-
09	0	2950	-0-	2950	2950	2950 2		Y	-0-			-0-
10	0	3009	-0-	3009	5959	3009 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY)			16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
HILLTOP			WELL #:	1	RRCID ->	222173	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9398 - 9818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PATTERSON			WELL #:	1	RRCID ->	171939	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8514 - 9734
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3	N	-0-		-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
07	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	3	N	-0-		-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
09	0		262	-0-	262		262	3	N	-0-		-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62		200		N	NO RPT		-0-
PATTERSON			WELL #:	2	RRCID ->	173640	COMPL. DATE	05/15/1999	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8560 - 9758
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		-0-
09	0		1060	-0-	1060		1060	3	N	-0-		-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713		347		N	NO RPT		-0-
GALES			WELL #:	2	RRCID ->	181231	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8548 - 9736
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
09	0		18	-0-	18		18	3	N	-0-		-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10		8		N	NO RPT		-0-
PATTERSON			WELL #:	6	RRCID ->	181710	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8600 - 9772
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219054	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8432 - 9910
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					37
06	1620 N	1083	-0-	-537	-0-	1083	3			N	-0-					37
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	3	20	9	N	18					55
08	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					55
09	0	1357	-0-	1357	1357	1338	3	19	9	N	17					72
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					72

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	487	-0-	487	487	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT	8892	-0-	8892	9379	8885	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	0	3631	-0-	3631	13010	3623	3	8	9	Y	7	3	1			4
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	12514					Y	NO RPT					4

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2811	-0-	2811	2811	2800	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	14B2 EXT	9730	-0-	9730	12541	9634	3	96	9	Y	87	38	1	1	8	48
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12541					Y	NO RPT					48

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9023	-0-	9023	9023	8483	3	540	9	Y	491	169	1			322
08	14B2 EXT	5725	-0-	5725	14748	5369	3	356	9	Y	324	329	1	2	8	315
09	0	5467	-0-	5467	20215	5039	3	428	9	Y	389	486	1	2	8	216
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	11194					Y	NO RPT					216

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1725	2	23	9	N	21					70
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	1	8			80
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					80
08	1240 N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					80
09	1200 N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-					80
10	0	905	-0-	905	905	905	2			N	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2909	2	8	9	N	7					88
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2522	2	13	9	N	12					100
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2748	2	1	9	N	1	1	8			100
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					100
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					100
10	0	3217	-0-	3217	3217	3217	2			N	-0-					100

DOWNNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					75
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	N	7					82
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					82
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					82
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					82
10	0	2937	-0-	2937	2937	2937	2			N	-0-					82

BROOKSTON ENERGY, INC. MORELOCK 097353 WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

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

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	117
06		2100 N	1838	-0-	-262	-0-	1819	2	19	9	N	57
07		2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2			N	57
08		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1734	2	39	9	N	92
09		1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1355	2	2	9	N	94
10		0	1526	-0-	1526	-0-	1518	2	8	9	N	101

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638												
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	75
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	75
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	75
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	105
							33	9				
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	N	117
10		0	576	-0-	576	-0-	576	1	536	2	N	19

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574												
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	94
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	94
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	99
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	144	2	9	9	N	27
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	27
10		0	57	-0-	57	-0-	57	2			N	27

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688												
05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	110
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2070	2	22	9	N	26
07		2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1947	2	1	9	N	27
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	N	42
09		2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1962	2	7	9	N	48
10		0	2021	-0-	2021	-0-	2018	2	3	9	N	51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	2	N	17			37
							19	9							
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39			76
10	0		1668	-0-	1668	1668	115	1	1553	2	N	-0-			76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742															
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			37
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			37
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			37
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			37
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			37
10	0		2219	-0-	2219	2219	2219	2			N	-0-			37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728															
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			119
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			119
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			119
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			119
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			119
10	0		1013	-0-	1013	1013	1013	2			N	-0-			119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729															
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			94
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			94
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			94
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			94
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			94
10	0		1402	-0-	1402	1402	1402	2			N	-0-			94

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679															
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-			48
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-			48
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			48
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			48
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			48
10	0		1531	-0-	1531	1531	1531	2			N	-0-			48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781															
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			56
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			56
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-			56
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			56
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			56
10	0		749	-0-	749	749	749	2			N	-0-			56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	193
06		2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	193
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	193
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	193
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	193
10		0	2384	-0-	2384	-0-	2384	2			N	193

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615												
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	120
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	120
07		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	120
08		1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	120
09		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	120
10		0	1354	-0-	1354	-0-	1354	2			N	120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140												
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	130
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	2	86	9	N	208
07		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	208
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	208
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	208
10		0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	138
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	138
10		0	167	-0-	167	-0-	167	2			N	138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880												
05		124 N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	3	Y	14
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	24	3	Y	50
							67	9				
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	20	1	71	3	Y	50
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	27	3	Y	50
							1	9				
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	50
*10		93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562										COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8280 - 9798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			2	
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-			2	
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			2	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	2	1	1	3	
						2	9								
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			3	
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			3	

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310										COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	9126 - 9818
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	24	1	147	3	Y	-0-			14	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	18	1	117	3	Y	1	1	8	14	
						1	9								
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	Y	-0-			14	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	96	3	Y	3	1	1	15	
						3	9						1	8	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	-0-			15	
*10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	96	3	Y	11			26	
						12	9								

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320										COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9624 - 9910
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			11	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	12	18	1	5	
						13	9								
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-			5	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	21	1	25	3	Y	2	1	1	6	
						2	9								
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	1			7	
						1	9								
*10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1	5	

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321										COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9622 - 9866
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			12	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	22	23	1	11	
						24	9								
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			11	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	26	1	30	3	Y	2	1	1	12	
						2	9								
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	13	1	73	3	Y	1			13	
						1	9								
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	2	1	11	

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322										COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9692 - 9931
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323										COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	8341 - 9915
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	372 N	365	-0-	-7	-0-	51 1	314 3	Y		-0-			9
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	46 1	295 3	Y		11	15 1		5
						12 9							
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	76 1	271 3	Y		-0-			5
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	156 1	184 3	Y		2	1 1		6
						2 9							
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	56 1	308 3	Y		1			7
						1 9							
*10	341 N	255	-0-	-86	-0-	15 1	240 3	Y		-0-	2 1		5

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865													
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	95 1	579 3	Y		-0-			22
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90 1	579 3	Y		-0-			22
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	152 1	542 3	Y		-0-			22
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	309 1	364 3	Y		4	1 1	1 8	24
						4 9							
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	86 1	472 3	Y		-0-			24
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	37 1	603 3	Y		17			41
						19 9							

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826													
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 3	Y		-0-			61
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 1	114 3	Y		18	52 1		27
						20 9							
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	24 1	84 3	Y		-0-			27
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	29 1	34 3	Y		2	1 1		28
						2 9							
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	22 1	120 3	Y		-0-			28
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	Y		-0-	1 1		27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8266 - 9856				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					40
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	22	35	1			27
						24	9									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					31
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	14	3	Y	2	1	1			32
						2	9									
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					32
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	2	1			30
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8952 - 9850				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10039	PERF. 8490 - 9629				
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					38
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	18	32	1			24
						20	9									
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					24
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	10	1	12	3	Y	3	1	1			26
						3	9									
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					26
*10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	1			24
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8269 - 9857				
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					13
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	Y	-0-	7	1			6
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-					6
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	Y	2	1	1			7
						2	9									
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					7
*10	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	Y	3	7	1			3
						3	9									
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8340 - 9844				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8486 - 9823	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-			15
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			15
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-			15
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	50	1	59	3	Y	3	1	1	17
						3	9							
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			17
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	11			28
						12	9							
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009										TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8256 - 9799	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-			24
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			24
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-			24
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	23	1	27	3	Y	2	1	1	25
						2	9							
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	21	3	Y	1			26
						1	9							
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	2	1	24
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8180 - 9826	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1	3
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8230 - 9781	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			52
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-			52
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-			52
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	133	1	157	3	Y	2	1	1	53
						2	9							
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	1			54
						1	9							
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	2	1	52
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			3
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			3
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-			3
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	Y	2	1	1	4
						2	9							
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1			5
						1	9							
*10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	2	1	3
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																								
RAINS										WELL #: 3			RRCID -> 214971			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10010			PERF. 8322 - 9889		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					16								
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	22	27	1			11								
						24	9																	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					11								
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	22	1	26	3	Y	2	1	1			12								
						2	9																	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	1					13								
						1	9																	
*10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	2	1			11								
RAINS										WELL #: 5			RRCID -> 215149			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 10126			PERF. 8315 - 9856		
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					9								
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	22	20	1			11								
						24	9																	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					11								
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	32	3	Y	2	1	1			12								
						2	9																	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	1					13								
						1	9																	
*10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	2	1			11								
WILLIAMS, A. GAS UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 216041			COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 10095			PERF. 8598 - 9910		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
WILLIAMS, A. GAS UNIT										WELL #: 2			RRCID -> 216042			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 10022			PERF. 8698 - 9871		
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	3	Y	-0-					6								
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	54	1	290	3	Y	2	6	1			2								
						2	9																	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	12	9	1			5								
						13	9																	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					5								
09	0	366	-0-	366	-0-	47	1	319	3	Y	-0-	5	1			-0-								
10	0	364	-0-	364	-0-	730	48	316	3	Y	-0-					-0-								
HERRIN, MARGARET										WELL #: 1			RRCID -> 216092			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9985			PERF. 8452 - 9750		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009										TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8458 - 9800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					11
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					11
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	-0-					11
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	34	1	40	3	Y	2	1	1			12
						2	9									
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	1					13
						1	9									
*10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	12	1			1
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008										TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8386 - 9976			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8241 - 9806			
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					13
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	7	1			6
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	2	1	1			7
						2	9									
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					7
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	7	1			3
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8297 - 9850			
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					14
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	21	24	1			11
						23	9									
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					11
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	53	3	Y	2	1	1			12
						2	9									
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					12
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			11
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009										TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8252 - 9782			
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					5
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					5
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	2	1	1			6
						2	9									
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					6
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			5
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8295 - 9856			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					9
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					9
07		217 N	128	-0-	-89	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					9
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	177	1	208	3	Y	3	1	1			11
							3	9									
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	69	1	378	3	Y	-0-	2	1			9
10		0	141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					9
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022																	

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920																	
05		186 N	105	-0-	-81	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					5
06		180 N	71	-0-	-109	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	5	1			-0-
07		186 N	66	-0-	-120	-0-	7	1	46	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	5					10
							6	9									
09		0	113	-0-	113	113	11	1	74	3	Y	25	18	1			17
							28	9									
10		0	156	-0-	156	269	20	1	136	3	Y	-0-					17

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937																	
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					5
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	5	1			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					5
09		0	129	-0-	129	129	17	1	112	3	Y	-0-	5	1			-0-
10		0	124	-0-	124	253	16	1	108	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922																	
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	4					12
							4	9									
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	338	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	176	1	1220	3	Y	61	41	1			26
							67	9									
08		341 N	278	-0-	-63	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					26
09		0	337	-0-	337	337	43	1	294	3	Y	-0-	26	1			-0-
10		0	413	-0-	413	750	54	1	359	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	256	1	1565	3	Y	-0-			66
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	210	1	1346	3	Y	62	78 1	1 8	49
						68	9							
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	420	1	1494	3	Y	8	8 8		49
						9	9							
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	754	1	889	3	Y	4	1 1	2 8	50
						4	9							
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	300	1	1641	3	Y	-0-	1 1		49
10	0	1298	-0-	1298	1298	74	1	1224	3	Y	-0-			49

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934														
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-			15
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			15
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-			15
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	62	1	73	3	Y	2	1 1		16
						2	9							
09	0	150	-0-	150	150	23	1	126	3	Y	1			17
						1	9							
10	0	154	-0-	154	304	9	1	145	3	Y	-0-			17

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			8
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	12	15 1		5
						13	9							
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-			5
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	14	1	16	3	Y	2	1 1		6
						2	9							
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-	1 1		5
10	0	98	-0-	98	98	6	1	92	3	Y	-0-			5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194														
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	Y	26			34
						29	9							
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	85	1	459	3	Y	1	33 1		2
						1	9							
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	35	22 1		15
						39	9							
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1044	3	Y	7			22
						8	9							
09	0	863	-0-	863	863	106	1	722	3	Y	32	33 1		21
						35	9							
10	0	945	-0-	945	1808	122	1	811	3	Y	11			32
						12	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	Y	-0-			22
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	-0-			22
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	214	3	Y	20			42
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	129	3	Y	3	1 1	1 8	43
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	6			49
10	0	251	-0-	251	251	14	1	237	3	Y	-0-			49

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136														
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	496	1	1833	3	Y	63			113
06	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	287	1	1553	3	Y	43	110 1		46
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	308	1	2136	3	Y	73	88 1		31
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	300	1	2249	3	Y	7			38
09	0	2003	-0-	2003	2003	240	1	1627	3	Y	124	79 1		83
10	0	2183	-0-	2183	4186	279	1	1851	3	Y	48			131

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 1		-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642														
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			3
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			3
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			3
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	15	3	Y	2	1 1		4
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	3	Y	-0-	1 1		3
10	0	220	-0-	220	220	13	1	207	3	Y	-0-			3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			8
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	12	15	1	5
						13	9							
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			5
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	9	1	11	3	Y	2	1	1	6
						2	9							
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	1	1	5
10	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			5
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770														
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	Y	2			46
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			46
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			46
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1	46
09	0	784	-0-	784	784	755	3	29	9	Y	26			72
10	0	231	-0-	231	1015	231	3			Y	-0-			72
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158														
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			65
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1			66
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			66
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1	66
09	0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			66
10	0	65	-0-	65	115	63	3	2	9	Y	2			68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 225192		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 8660 - 10945				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	Y	7			21
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	11	1	62	3	Y	4			25
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	27	43	1	9
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	1			10
09	0	126	-0-	126	126	15	1	102	3	Y	8			18
10	0	144	-0-	144	270	18	1	118	3	Y	7			25

WESTMORELAND UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225240		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12045		PERF. 8338 - 10008				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

GULLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 225458		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10056		PERF. 8502 - 9828				
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	37	1	224	3	Y	-0-			8
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	Y	3			11
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	47	1	166	3	Y	-0-			11
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	192	1	226	3	Y	3	1	1	13
09	3000 N	3769	-0-	769	769	583	1	3186	3	Y	-0-	2	1	11
10	0	4318	-0-	4318	5087	247	1	4071	3	Y	-0-			11

ROSEHAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 225485		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8670 - 9928				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225577		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11675		PERF. 8464 - 9918				
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	108	1	398	3	Y	-0-			5
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	111	1	603	3	Y	3	5	1	3
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	516	3	Y	10	9	1	4
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	43	1	325	3	Y	-0-			4
09	360 N	98	-0-	-262	-0-	13	1	85	3	Y	-0-	4	1	-0-
10	0	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
BACHTELL-SCOTT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225580		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8624 - 9695	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	94 3	Y	-0-		19
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17 1	107 3	Y	-0-		19
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29 1	102 3	Y	-0-		19
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	264 1	312 3	Y	2	1 1	20
						2 9					
09	0	411	-0-	411	411	63 1	347 3	Y	1		21
						1 9					
10	0	157	-0-	157	568	9 1	148 3	Y	-0-		21

MCJIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 225702		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8692 - 9990	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA		WELL #: 4		RRCID -> 225733		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9973		PERF. 9546 - 9764	
05	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	183 1	1118 3	Y	-0-		38
06	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	173 1	1110 3	Y	-0-		38
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	321 1	1143 3	Y	1	1 8	38
						1 9					
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	669 1	789 3	Y	2	1 1	39
						2 9					
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	218 1	1189 3	Y	-0-	1 1	38
10	0	1140	-0-	1140	1140	65 1	1075 3	Y	-0-	34 1	4

SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 225749		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8953 - 9970	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	110 3	Y	-0-		177
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	17 1	93 3	Y	-0-		177
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	37 1	258 3	Y	-0-		177
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	37 1	279 3	Y	-0-		177
09	0	200	-0-	200	200	26 1	174 3	Y	-0-		177
10	0	191	-0-	191	391	25 1	166 3	Y	-0-		177

HERRIN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 226090		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 8478 - 9801	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		27
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	16	18 1	25
						18 9					
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		25
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23 1	28 3	Y	2	1 1	26
						2 9					
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 3	Y	-0-	1 1	25
10	0	164	-0-	164	164	9 1	155 3	Y	-0-		25

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #: 6		RRCID -> 226506		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 8676 - 9993	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y		13				14
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	9									
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y		-0-	11	1		3
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	Y		-0-				3
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	164	1	193	3	Y		3	1	1		5
10	0	516	-0-	516	-0-	3	9									-0-
						79	1	433	3	Y		-0-	5	1		-0-
						30	1	486	3	Y		-0-				-0-
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894																
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	142	1	866	3	Y		86				99
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	95	9									
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	130	1	831	3	Y		1	56	1	1 8	43
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	1	9									
09	960 N	846	-0-	-114	-0-	223	1	795	3	Y		3	3	8		43
10	0	835	-0-	835	-0-	3	9									
						439	1	518	3	Y		3	1	1	1 8	44
						3	9									
						131	1	715	3	Y		-0-	1	1		43
						46	1	756	3	Y		30	48	1		25
						33	9									
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				7
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				7
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y		2	1	1		8
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	9									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y		-0-	1	1		7
											Y	-0-				7
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748																
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y		-0-				11
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	Y		-0-				11
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	Y		-0-				11
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	Y		2	1	1		12
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2	9									
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y		-0-	1	1		11
						16	1	272	3	Y		-0-	10	1		1
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	369	3	Y	12		14
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	9	285	3	Y	1	11 1	1 8 3
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	242	3	Y	2	1 8	4
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1	9	620	3	Y	40	1 1	8 8 35
09	0	2004	-0-	2004	2004	525	1	1687	3	Y	7	38 1	4
10	0	1599	-0-	1599	3603	44	9	1508	3	Y	-0-		4
09						309	1						
						8	9						
						91	1						

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962													
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	3	N	-0-		117
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	1	1 8	117
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	1	9	76	3	N	-0-		117
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	48	3	N	38	1 1	1 8 153
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	41	1	71	3	N	-0-	1 1	152
10	0	54	-0-	54	54	42	9	51	3	N	-0-		152
						13	1						
						3	1						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046													
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	268	3	Y	15		40
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	17	9	272	3	Y	5		45
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	403	3	Y	33	67 1	11
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	9	326	3	Y	9		20
09	0	405	-0-	405	405	58	1	343	3	Y	10		30
10	0	374	-0-	374	779	43	1	319	3	Y	6		36
						10	9						
						51	1						
						11	9						
						48	1						
						7	9						

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811													
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	-0-		31
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	455	3	Y	17	21 1	1 8 26
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	19	9	408	3	Y	-0-		26
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	115	1	298	3	Y	2	1 1	27
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	2	9	449	3	Y	-0-	1 1	26
10	0	879	-0-	879	879	82	1	829	3	Y	-0-		26
						50	1						26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		434 N	262	-0-	-172	-0-	37	1	225	3	Y	-0-			13
06		360 N	314	-0-	-46	-0-	42	1	272	3	Y	-0-	7	1	6
07		310 N	263	-0-	-47	-0-	58	1	205	3	Y	-0-			6
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	147	1	173	3	Y	2	1	1	7
							2	9							
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	3	Y	-0-	1	1	6
10		0	241	-0-	241	241	14	1	224	3	Y	3	6	1	3
							3	9							

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000															
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	10			28
							11	9							
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	29	1	158	3	Y	3			31
							3	9							
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	15	41	1	5
							17	9							
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	9			14
							10	9							
09		0	234	-0-	234	234	29	1	195	3	Y	9			23
							10	9							
10		0	223	-0-	223	457	29	1	192	3	Y	2			25
							2	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978															
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	Y	14			32
							15	9							
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	Y	4			36
							4	9							
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	28	55	1	9
							31	9							
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	9			18
							10	9							
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	232	3	Y	6			24
							7	9							
10		0	266	-0-	266	266	34	1	228	3	Y	4			28
							4	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

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

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

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

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

05	155 N	136	-0-	-19	-0-	19	1	117	3	Y	-0-			50
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-			50
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	30	1	105	3	Y	1			51
						1	9							
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	161	1	190	3	Y	28	1 1	1 8	77
						31	9							
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	179	1	976	3	Y	-0-	1 1		76
10	0	937	-0-	937	-0-	54	1	883	3	Y	-0-			76

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14	9	Y	13			106
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2			108
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			108
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1	108
09	0	30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-			108
10	0	40	-0-	40	70	38	3	2	9	Y	2			110

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

05	93 N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			11
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			11
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8	11
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1	12
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-			11
10	0	518	-0-	518	518	30	1	488	3	Y	-0-			11

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

05	341 N	335	-0-	-6	-0-	71	1	264	3	Y	-0-			13
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	42	1	227	3	Y	5			18
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	Y	2			20
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	4			24
09	0	283	-0-	283	283	35	1	238	3	Y	9	20	1	13
10	0	356	-0-	356	639	46	1	303	3	Y	6			19

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

05	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	235	1	1438	3	Y	12			27
06	1860 N	1318	-0-	-542	-0-	178	1	1138	3	Y	2	21	1	7
07	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	325	1	1155	3	Y	70	8	8	69
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	24	1	1	86
09	0	5164	-0-	5164	5164	794	1	4339	3	Y	28	100	1	14
10	0	6196	-0-	6196	11360	354	1	5842	3	Y	-0-			14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053														
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	64	1	238	3	Y	-0-			13
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	36	1	197	3	Y	10			23
						11	9							
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	2			25
						2	9							
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	5			30
						6	9							
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	8	24	1	14
						9	9							
10	0	374	-0-	374	374	48	1	320	3	Y	5			19
						6	9							

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781														
05	465 N	273	-0-	-192	-0-	38	1	235	3	Y	-0-			45
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	99	1	636	3	Y	18	31	1	30
						20	9							
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	401	3	Y	-0-			30
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	233	1	275	3	Y	3	1	1	32
						3	9							
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	Y	-0-	2	1	30
10	0	506	-0-	506	506	29	1	477	3	Y	-0-			30

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-		38
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	23	33 1 1 8	27
						25	9						
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	123	3	Y	4		31
						4	9						
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	81	3	Y	2	1 1	32
						2	9						
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	3	Y	-0-	1 1	31
10	0	106	-0-	106	106	6	1	100	3	Y	-0-		31

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062													
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	Y	3		37
						3	9						
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	12		49
						13	9						
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	4		53
						4	9						
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	10		63
						11	9						
09	0	202	-0-	202	202	24	1	166	3	Y	11	52 1	22
						12	9						
10	0	200	-0-	200	402	26	1	174	3	Y	-0-		22

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037													
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	1		26
						1	9						
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	35	3	Y	1		27
						1	9						
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	4		31
						4	9						
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-		31
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	6	25 1	12
						7	9						
10	0	97	-0-	97	97	12	1	78	3	Y	6		18
						7	9						

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	Y	-0-			8
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	Y	-0-			8
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-			8
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	225	1	265	3	Y	17	1	1	24
						19	9							
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	68	1	370	3	Y	-0-	1	1	23
10	0	295	-0-	295	295	17	1	278	3	Y	-0-			23

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	241	3	Y	13			14
						14	9							
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	32	1	207	3	Y	-0-	11	1	3
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	56	1	198	3	Y	-0-			3
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3	Y	3	1	1	5
						3	9							
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	420	3	Y	-0-	4	1	1
10	0	794	-0-	794	794	45	1	749	3	Y	-0-			1

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			78
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3	9 9	Y	8	24 1		62
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			62
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	Y	1	1 1		62
09	0	74	-0-	74	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			62
10	0	69	-0-	69	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732													
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3	11 9	Y	10			102
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			102
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	6			108
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	1	1 1		108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	45 1		16
06	780 N	270	-0-	-510	-0-	42 1	228 3	Y	-0-					16
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	138 1	964 3	Y	28		1 8			43
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31 9								
						116 1	877 3	Y	38					81
09	0	16	-0-	16	16	42 9								
10	0	-0-	-0-	-0-	16	2 1	14 3	Y	-0-					81
					16			Y	1		71 1			11

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000														
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	51 3	Y	24		45 1			16
						26 9								
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	7 1	36 3	Y	-0-					16
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-					16
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28 1	211 3	Y	-0-					16
09	0	2781	-0-	2781	2781	345 1	2339 3	Y	88		1 8			103
						97 9								
10	0	3107	-0-	3107	5888	396 1	2633 3	Y	71		89 1	3 8		82
						78 9								

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962														
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48 1	176 3	Y	24		45 1			16
						26 9								
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	30 1	165 3	Y	-0-					16
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30 1	208 3	Y	-0-					16
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 3	Y	-0-					16
09	0	198	-0-	198	198	25 1	173 3	Y	-0-					16
10	0	213	-0-	213	411	28 1	185 3	Y	-0-		14 1			2

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895														
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	174 3	Y	-0-					8
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	16 1	104 3	Y	13		15 1	1 8		5
						14 9								
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	38 1	134 3	Y	-0-					5
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	93 1	109 3	Y	2		1 1			6
						2 9								
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31 1	170 3	Y	-0-		1 1			5
10	0	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-					5

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10 1			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2 1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9607 - 9988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9648 - 10027				
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5					79
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	Y	15					94
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	46	3	7	9	Y	6	74	1			26
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	Y	3	1	1			28
09	0	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					28
10	0	51	-0-	51	105	51	3			Y	-0-					28
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10253	PERF. 8418 - 10021				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008										TOTAL DEPTH	10231	PERF. 8658 - 10004				
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	24	45	1			16
						26	9									
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					16
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					16
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					16
09	0	237	-0-	237	237	30	1	207	3	Y	-0-					16
10	0	272	-0-	272	509	36	1	236	3	Y	-0-	14	1			2
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011										TOTAL DEPTH	10148	PERF. 8530 - 9860				
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	3	Y	-0-					17
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					17
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	Y	1					18
						1	9									
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	786	1	927	3	Y	69	1	1	5	8	81
						76	9									
09	3000 N	6876	-0-	3876	3876	1064	1	5812	3	Y	-0-	1	1			80
10	0	5851	-0-	5851	9727	335	1	5516	3	Y	-0-					80
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008										TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9774 - 9983				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
JONES, JERRY		WELL #: 5		RRCID -> 231143		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9592 - 9974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY		WELL #: 6		RRCID -> 231158		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9800 - 9838						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231445		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8202 - 9504						
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					38
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					38
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					38
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			38
09	0	130	-0-	130	-0-	130	3			Y	-0-					38
10	0	32	-0-	32	-0-	162	3			Y	-0-					38

TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 232031		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8696 - 10026						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY		WELL #: 4		RRCID -> 232032		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9576 - 9963						
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					55
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7	44	1			18
08	14 N	7	-0-	-7	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			18
09	0	8	-0-	8	-0-	8	3			Y	-0-					18
10	0	5	-0-	5	-0-	13	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY		WELL #: 5		RRCID -> 232033		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9757 - 9966						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 232143		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9338 - 10088	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	288 1	1064 3	Y	2		80
06	1500 X	906	-0-	-594	-0-	140 1	757 3	Y	8		88
07	1550 X	1309	-0-	-241	-0-	163 1	1133 3	Y	12		100
08	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	147 1	1104 3	Y	29		129
09	0	1632	-0-	1632	1632	206 1	1396 3	Y	27		156
10	0	2000	-0-	2000	3632	255 1	1691 3	Y	49	148 1	57

MCJIMSEY		WELL #: 4		RRCID -> 232209		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9852 - 10036	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHOADES, LAWLESS		WELL #: 3		RRCID -> 232210		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 934 - 10004	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232354		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 9478 - 9736	
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51 1	310 3	Y	-0-		9
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	48 1	308 3	Y	34	27 1	16
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	37 9	219 3	Y	-0-		16
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	61 1	206 3	Y	2	1 1	17
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	175 1	348 3	Y	-0-	1 1	16
10	0	275	-0-	275	275	64 1	254 3	Y	5	21 1	-0-

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232438		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9502 - 9728	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232661		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8410 - 9720	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
FOSTER		WELL #:	3	RRCID ->	232664	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9323 - 10075						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #:	15	RRCID ->	232794	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8698 - 10033
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34 1	126 3	Y	4	18
							4 9				
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24 1	129 3	Y	1	19
							1 9				
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	20 1	137 3	Y	16	5
							18 9			30 1	
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17 1	127 3	Y	5	10
							6 9				
09	0		173	-0-	173	173	22 1	149 3	Y	2	12
							2 9				
10	0		208	-0-	208	381	27 1	180 3	Y	1	13
							1 9				

FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #:	13	RRCID ->	232830	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8644 - 10024
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55 1	202 3	Y	2	18
							2 9				
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	34 1	186 3	Y	-0-	18
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39 1	274 3	Y	4	8
							4 9			14 1	
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	29 1	217 3	Y	-0-	8
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32 1	216 3	Y	-0-	8
10	0		249	-0-	249	249	33 1	216 3	Y	-0-	8

ABNEY		WELL #:	8	RRCID ->	232831	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8591 - 9856
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	232930	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9536 - 9720
05	744	N	463	-0-	-281	-0-	65 1	398 3	Y	-0-	10
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	216 1	1383 3	Y	37	16
							41 9				
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	248 1	882 3	Y	1	16
							1 9			1 8	
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	728 1	858 3	Y	5	17
							6 9			1 1	
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	160 1	874 3	Y	-0-	16
10	0		1285	-0-	1285	1285	73 1	1206 3	Y	5	-0-
							6 9			21 1	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	251	1	929	3	Y	-0-			32
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	191	1	1032	3	Y	14			46
07	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	15	9	139	1	Y	6			52
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	7	9	142	1	Y	4			56
09	0	1209	-0-	1209	1209	4	9	154	1	Y	13	46	1	23
10	0	1414	-0-	1414	2623	14	9	184	1	Y	9			32
						10	9							

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972																	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					10
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-	12	1			10
							13	9									
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	3	Y	-0-					10
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	48	1	57	3	Y	2	1	1			11
							2	9									
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	1	1			10
10		0	204	-0-	204	204	12	1	192	3	Y	-0-					10

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730																	
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	83	1	510	3	Y	-0-					9
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	Y	35	27	1	1	8	16
							39	9									
07		527 N	425	-0-	-102	-0-	93	1	332	3	Y	-0-					16
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	381	1	450	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-	1	1			16
10		0	412	-0-	412	412	23	1	383	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874																	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	13					14
							14	9									
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	11	1			3
07		248 N	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	3	Y	-0-					3
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	102	1	120	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	72	1	395	3	Y	-0-	5	1			-0-
10		0	891	-0-	891	891	51	1	840	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	10191	PERF. 8661 - 9978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	13	113 1	28
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	14	9						28
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-		28
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-		28
09	0	410	-0-	410	410	1	1	1145	3	Y	-0-		28
10	0	206	-0-	206	616	6	1	404	3	Y	-0-		28
						6	1	200	3	Y	-0-		28
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH	10236	PERF. 8652 - 10028	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9512 - 9768	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	9921	PERF. 9466 - 9698	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	Y	-0-		79
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	8	53 1	34
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	9	9						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	Y	-0-		34
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	Y	3	1 1	36
10	0	105	-0-	105	105	3	9						
						43	1	237	3	Y	-0-	2 1	34
						6	1	99	3	Y	-0-		34
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9542 - 9809	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	12		20
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	13	9						
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-		20
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-		20
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	55	1	65	3	Y	3	1 1	22
10	0	529	-0-	529	529	3	9						
						20	1	108	3	Y	-0-	2 1	20
						30	1	499	3	Y	-0-		20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-			9
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	34	27	1	16
						37	9							
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	3	Y	-0-			16
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	68	1	80	3	Y	2	1	1	17
						2	9							
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	13	1	69	3	Y	-0-	1	1	16
10	0	66	-0-	66	66	3	1	57	3	Y	5	21	1	-0-
						6	9							
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021														
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884														
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	34	1	206	3	Y	13			14
						14	9							
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	Y	-0-	11	1	3
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	43	1	153	3	Y	-0-			3
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	181	1	213	3	Y	6	1	1	7
						7	9							
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	Y	-0-	7	1	-0-
10	0	649	-0-	649	649	37	1	612	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
THOMPSON		WELL #: 2		RRCID -> 238658		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9626 - 9888		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
05	341 N	262 -0-	-79 -0-	37 1	225 3	Y	-0-					22
06	317 N	317 -0-	-0- -0-	43 1	274 3	Y	-0-	16	1			6
07	310 N	292 -0-	-18 -0-	62 1	220 3	Y	9	1	8			14
08	248 N	222 -0-	-26 -0-	10 9	119 3	Y	2	1	1			15
09	523 N	523 -0-	-0- -0-	81 1	442 3	Y	-0-	1	1			14
10	0	1114 -0-	1114 -0-	64 1	1050 3	Y	-0-					14
GULLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 239475		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9578 - 9817		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA		WELL #: 7		RRCID -> 239815		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9507 - 9754		
05	713 N	563 -0-	-150 -0-	79 1	484 3	Y	-0-					13
06	690 N	541 -0-	-149 -0-	73 1	468 3	Y	-0-					13
07	675 N	675 -0-	-0- -0-	148 1	527 3	Y	-0-					13
08	558 N	520 -0-	-38 -0-	238 1	280 3	Y	2	1	1			14
09	602 N	602 -0-	-0- -0-	2 9	509 3	Y	-0-	1	1			13
10	0	507 -0-	507 -0-	29 1	478 3	Y	-0-	12	1			1
WILLIAMS, A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 239870		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8618 - 9930		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
ROBERTS. J.F.		WELL #: 4		RRCID -> 239873		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8694 - 9992		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
SANGSTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239960		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8362 - 9949		
05	155 N	91 -0-	-64 -0-	13 1	78 3	N	-0-					55
06	451 N	451 -0-	-0- -0-	60 1	385 3	N	5	5	8			55
07	313 N	313 -0-	-0- -0-	6 9	234 3	N	12	12	8			55
08	151 N	151 -0-	-0- -0-	66 1	80 3	N	3	1	1	1	8	56
09	419 N	419 -0-	-0- -0-	13 9	354 3	N	-0-	1	1			55
10	0	277 -0-	277 -0-	65 1	261 3	N	-0-					55

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010										TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9326 - 10113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	276	1	1019	3	Y	56	6	1			58
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	156	1	844	3	Y	24					82
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	81	1	562	3	Y	4					86
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	3	Y	-0-					86
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	-0-	73	1			13
10	0	469	-0-	469	469	61	1	408	3	Y	-0-					13
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9527 - 9770				
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					11
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					11
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					11
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	36	1	42	3	Y	2	1	1			12
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-	1	1			11
*10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	10	1			1
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008										TOTAL DEPTH	10055	PERF. 9622 - 9878				
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					77
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	55	1			22
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	20					42
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	30	3	Y	25	1	1			66
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-	1	1			65
10	0	117	-0-	117	117	7	1	110	3	Y	-0-					65
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008										TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8598 - 9946				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008										TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8490 - 9738				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	13			14
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	9	183	3	Y	1	11 1	1 8	3
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	Y	-0-			3
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1	9	283	3	Y	3	1 1		5
09	0	1320	-0-	1320	1320	3	9	1115	3	Y	1	5 1		1
10	0	1661	-0-	1661	2981	204	1	1566	3	Y	-0-			1
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111														
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	345	1	1277	3	Y	20	106 1		48
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	22	9	1228	3	Y	13			61
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	14	9	1428	3	Y	28			89
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	206	1	1465	3	Y	15			104
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31	9	1421	3	Y	20	88 1		36
10	0	1864	-0-	1864	1864	195	1	1595	3	Y	26	1 8		61
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	3	Y	-0-			20
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	115	1	735	3	Y	1	14 1	1 8	6
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1	9	821	3	Y	4	4 8		6
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	231	1	478	3	Y	11	1 1	1 8	15
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	4	9	709	3	Y	-0-	1 1		14
10	0	660	-0-	660	660	130	1	622	3	Y	-0-			14
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	3	Y	-0-	29	1	8
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-			8
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	2			10
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	9	12	1	Y	-0-			10
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	1	9	1	2
10	0	109	-0-	109	109	1	9	14	1	Y	-0-			2
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772														
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	41	1	253	3	Y	-0-			10
06	330 N	120	-0-	-210	-0-	14	1	93	3	Y	12	12	1	10
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	9	75	1	Y	-0-			10
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	131	1	155	3	Y	2	1	1	11
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	9	36	1	Y	-0-	1	1	10
10	0	273	-0-	273	273	16	1	257	3	Y	-0-			10
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014														
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	Y	-0-			5
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-	5	1	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	15	1	103	3	Y	10	6	1	4
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	9	14	1	Y	-0-			4
09	0	99	-0-	99	99	14	1	86	3	Y	-0-	4	1	-0-
10	0	112	-0-	112	211	13	1	97	3	Y	-0-			-0-
						15	1							
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150														
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	14	1	53	3	Y	-0-	25	1	6
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			6
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			6
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			6
09	0	30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-	5	1	1
10	0	18	-0-	18	48	2	1	16	3	Y	-0-			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	59	1	217	3	Y	-0-	4 1	1
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	Y	-0-		1
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	1		2
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-		2
10	0	267	-0-	267	267	32	1	218	3	Y	-0-	2 1	-0-
						35	1	232	3	Y	-0-		-0-

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830													
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	20	1	120	3	Y	-0-		12
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-		12
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	22	1	80	3	Y	-0-		12
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	113	3	Y	4	1 1 2 8	13
09	3000 N	4723	-0-	1723	1723	4	9						
10	0	1049	-0-	1049	2772	731	1	3992	3	Y	-0-	1 1	12
						60	1	989	3	Y	-0-		12

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002													
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	61	1	226	3	Y	9		35
06	330 N	188	-0-	-142	-0-	10	9						
07	341 N	199	-0-	-142	-0-	29	1	159	3	Y	-0-		35
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	25	1	171	3	Y	3	26 1	12
09	0	397	-0-	397	397	3	9						
10	0	304	-0-	304	701	20	1	149	3	Y	-0-		12
						48	1	327	3	Y	20		32
						22	9						
						37	1	244	3	Y	21		53
						23	9						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			21
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	15	1	6
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	8			14
						9	9							
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	24	1	28	3	Y	12	1	1	25
						13	9							
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-	1	1	24
10	0	65	-0-	65	65	4	1	61	3	Y	-0-			24

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725														
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-			71
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	69	1	443	3	Y	11	48	1	32
						12	9						2	8
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	155	1	550	3	Y	-0-			32
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	280	1	330	3	Y	3	1	1	33
						3	9						1	8
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	95	1	517	3	Y	-0-	1	1	32
10	0	480	-0-	480	480	27	1	453	3	Y	-0-			32

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928														
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			4
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			4
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			4
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1	4
09	0	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			4
10	0	8	-0-	8	14	8	3			Y	-0-			4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150														
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	3	Y	-0-	3	1	1
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	Y	-0-			1
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	404	3	Y	1			2
						1	9							
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-			2
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	0	334	-0-	334	334	44	1	290	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	472	1	1745	3	Y	1	17
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	78	1	420	3	Y	5	22
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	74	1	514	3	Y	7	29
08	2201 N	595	-0-	-1606	-0-	70	1	524	3	Y	1	30
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	507	3	Y	4	34
10	0	713	-0-	713	713	93	1	614	3	Y	5 32 1	7

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050												
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	116	3	Y	4 6 1	5
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	18	1	98	3	Y	-0-	5
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-	5
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	5
09	0	110	-0-	110	110	14	1	96	3	Y	-0- 4 1	1
10	0	104	-0-	104	214	14	1	90	3	Y	-0-	1

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840												
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	20
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-	20
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-	20
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1 9		Y	1 1 1	20
09	0	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-	20
10	0	165	-0-	165	303	165	3			Y	-0-	20

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	130	1	473	3	Y	16	64	1	18
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	18	9	457	3	Y	7			25
07	651 N	553	-0-	-98	-0-	87	1	484	3	Y	9			34
08	589 N	422	-0-	-167	-0-	8	9	393	3	Y	5			39
09	0	1234	-0-	1234	1234	59	1	1068	3	Y	81	58	1	62
10	0	676	-0-	676	1910	10	9	605	3	Y	1			63
						23	1							
						6	9							
						77	1							
						89	9							
						70	1							
						1	9							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074														
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			11
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	1	11
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			11
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	2	2	1	11
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	9							
10	0	5	-0-	5	5	1	1	5	3	Y	-0-	1	1	10
						5	3							10

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040														
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	27	1	479	3	N	12			150
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13	9	409	3	N	17			167
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	N	6			173
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	19	9							
09	0	539	-0-	539	539	1	1	10	9	N	9			182
10	0	458	-0-	458	997	8	1	524	3	N	6			188
						7	9							
						12	1	442	3	N	4			192
						4	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	99	1	366	3	Y	34			70
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	9	367	3	Y	56			126
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	68	1	374	3	Y	48	95	1	79
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	62	9							
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	54	1	349	3	Y	53			132
10	0	113	-0-	113	113	47	1	162	3	Y	16			148
						58	9							
						24	1	98	3	Y	-0-			148
						18	9							
						15	1							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011												TOTAL DEPTH	10196	PERF.	9345 - 10090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	73	1	266	3	Y	5	30	1	6	
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	6	9	267	3	Y	-0-			6	
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	51	1	290	3	Y	-0-			6	
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	36	1	289	3	Y	-0-			6	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	29	13	1	22	
10	0	376	-0-	376	376	25	1	337	3	Y	-0-			22	
						32	9								
						39	1								
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011												TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9495 - 10106
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	321	1	1170	3	Y	29	46	1	30	
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	32	9	1281	3	Y	5			35	
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	243	1	1383	3	Y	10			45	
08	1426 N	338	-0-	-1088	-0-	6	9	11	9	Y	-0-			45	
09	0	155	-0-	155	155	19	1	319	3	Y	-0-			45	
10	0	134	-0-	134	289	9	1	127	3	Y	17	49	1	13	
						19	9								
						14	1	120	3	Y	-0-			13	
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010												TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8634 - 9988
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009												TOTAL DEPTH	10152	PERF.	9792 - 10004
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	-0-			118	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-			118	
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	-0-			118	
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1	1	1	118	
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	14	1	950	3	N	-0-			118	
10	0	421	-0-	421	421	11	1	410	3	N	-0-			118	
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011												TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5338 - 5397
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	60	3	Y	9		25
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	10	9	42	3	Y	5		30
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	7	23 1	14
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-		14
09	0	91	-0-	91	91	11	1	74	3	Y	5		19
10	0	68	-0-	68	159	6	9	46	3	Y	14		33
						7	1						
						15	9						

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	Y	-0-		53
06	750 N	532	-0-	-218	-0-	83	1	449	3	Y	-0-		53
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	110	1	766	3	Y	-0-		53
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	930	3	Y	-0-		53
09	0	1198	-0-	1198	1198	154	1	1044	3	Y	-0-		53
10	0	441	-0-	441	1639	58	1	383	3	Y	-0-		53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

05	372 N	314	-0-	-58	-0-	64	1	235	3	Y	14	16 1	14
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15	9	305	3	Y	16		30
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	Y	-0-		30
08	279 N	100	-0-	-179	-0-	18	9	94	3	Y	-0-		30
09	0	351	-0-	351	351	29	1	291	3	Y	35	38 1	27
10	0	1087	-0-	1087	1438	21	1	934	3	Y	42		69
						39	9						
						46	9						

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-	14	1			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	69	4	1	61	3	Y	4	1	1			3
10	0	148	-0-	148	217	4	9	133	3	Y	-0-					3

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407										COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564										COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080		
05	527 N	212	-0-	-315	-0-	11	1	199	3	Y	2			82
						2	9							
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	4			86
						4	9							
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	1			87
						1	9							
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2			89
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	3	Y	-0-			89
10	0	211	-0-	211	211	6	1	205	3	Y	-0-			89

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456										COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248										COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031										COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935										COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427		
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	1			43
						1	9							
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	1	1	266	3	Y	22			65
						24	9							
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	1	1	408	3	Y	16			81
						18	9							
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			81
09	0	315	-0-	315	315	5	1	310	3	Y	-0-			81
10	0	546	-0-	546	861	15	1	528	3	Y	3			84
						3	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7595 X	7393	-0-	-202	-0-	1575	1	5818	3	Y	-0-					-0-
06	7260 X	6652	-0-	-608	-0-	1038	1	5614	3	Y	-0-					-0-
07	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	961	1	6671	3	Y	-0-					-0-
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	914	1	6856	3	Y	-0-					-0-
09	0	7645	-0-	7645	7645	982	1	6663	3	Y	-0-					-0-
10	0	7843	-0-	7843	15488	1026	1	6816	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

05	868 N	607	-0-	-261	-0-	33	1	574	3	N	-0-					10
06	840 N	547	-0-	-293	-0-	2	1	545	3	N	-0-					10
07	620 N	220	-0-	-400	-0-	1	1	219	3	N	-0-					10
08	620 N	132	-0-	-488	-0-	131	3	1	9	N	1	1	1			10
09	0	88	-0-	88	88	1	1	87	3	N	-0-					10
10	0	390	-0-	390	478	11	1	379	3	N	-0-					10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

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

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

05	1400 N	1583	-0-	183	1023	1568	2	15	9	Y	14					116
06	1944 N	921	-0-	-1023	-0-	913	2	8	9	Y	7					123
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					123
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	78	2	2	9	Y	2					125
09	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	2			Y	-0-					125
10	0	534	-0-	534	534	523	2	11	9	Y	10					135

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9853 - 9868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	10059	PERF.	9783 - 9788		
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2				72
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	N	1				73
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2				75
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	203	2	3	9	N	3				78
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4				82
10	0	237	-0-	237	237	236	2	1	9	N	1				83

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9524 - 9787		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9388 - 9518		
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8				42
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	N	9				51
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				51
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2				53
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-				53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	12549	PERF.	10044 - 12051		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651		
05	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5764	2	18	9	N	16	102	1		33
06	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4412	2	25	9	N	23				56
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5599	2	103	9	N	94				150
08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5174	2	15	9	N	14	6	8		158
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5179	2	73	9	N	66	178	1		46
10	0	4184	-0-	4184	4184	4165	2	19	9	N	17				63

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660		
05	895 N	252	-0-	-643	-0-	252	2			Y	-0-				6
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				6
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-				6
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-				6
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-				6
10	0	190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-				6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800			
05	355 N	8	-0-	-347	-0-	8	2			Y	-0-					6
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					7
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	53	2	1	9	Y	1					8
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					10
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					13
10	0	78	-0-	78	78	77	2	1	9	Y	1					14
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779			
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2					52
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	54	2	2	9	N	2					54
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					57
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					59
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					61
10	0	101	-0-	101	101	100	2	1	9	N	1					62
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					67
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872			
05	1400 N	1993	-0-	593	5265	1984	2	9	9	Y	8					31
06	3000 N	1424	-0-	-1576	3689	1420	2	4	9	Y	4					35
07	3100 N	1672	-0-	-1428	2261	1663	2	9	9	Y	8					43
08	3100 N	1536	-0-	-1564	697	1529	2	7	9	Y	6					49
09	2186 N	1489	-0-	-697	-0-	1483	2	6	9	Y	5					54
10	0	1541	-0-	1541	1541	1537	2	4	9	Y	4					58
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9536 - 9639			
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	650	2	15	9	N	14					95
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					103
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					107
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	5	8			113
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	460	2	6	9	N	5					118
10	0	491	-0-	491	491	487	2	4	9	N	4					122
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH	9732	PERF.	10301 - 11711			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. 252992																	
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888																	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-		126	2	3	9	N	3				24
09		0	129	-0-	-0-	-0-		129	129	126	2	3	9	N	3		27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		129	129			N	NO RPT				27

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872																	
05		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-		1464	2	32	9	N	29				148
06		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-		1139	2	25	9	N	23				171
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
08		490 X	490	-0-	-0-	-0-		479	2	11	9	N	10				181
09		0	490	-0-	-0-	-0-		490	490	479	2	11	9	N	10		191
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		490	490			N	NO RPT				191

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-				75
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-				75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-				75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-				75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		334				N	-0-				75
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		334				N	NO RPT				75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				24
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733	-	9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708	-	9970	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627	-	9970	
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	194 X	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	N	4					71
09	0	194	-0-	-0-	194	190	2	4	9	N	4					75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194				N	NO RPT					75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662	-	9284	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	10051	PERF.	9684	-	9832	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006										TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9712	-	9868	
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					510
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4648	2	102	9	N	93					603
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			464
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1310	2	29	9	N	26	98	1			392
09	0	1339	-0-	-0-	1339	1339	2	29	9	N	26					418
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1339				N	NO RPT					418

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11407	PERF.	8639	-	11306	
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8					154
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	801	2	18	9	N	16	70	1			100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	N	4					104
09	0	204	-0-	-0-	204	204	2	4	9	N	4					108
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204				N	NO RPT					108

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	N	-0-	113
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618										
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	216
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	216
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	216
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	216
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	216

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BELL		WELL #: 4		RRCID -> 226748		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8330 - 9893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 226955		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9807 - 9916		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93

BALDWIN		WELL #: 5H		RRCID -> 226956		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10310 - 11759		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	60

HEISMAN		WELL #: 1		RRCID -> 228311		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9822 - 9939		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46

BOSH		WELL #: 5		RRCID -> 228312		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 9888 - 10017		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117

BLOCKER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 228313		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10133		PERF. 9780 - 9917		
05	1062 X	109	-0-	-953	-0-	107	2	2	9	Y	2	40
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	43
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43

CADENHEAD, JAMES		WELL #: 8		RRCID -> 228314		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10092		PERF. 9701 - 9875		
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5	41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7	48
09	0	377	-0-	-377	-0-	377		8	9	N	7	55
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377				N	NO RPT	55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
CADENHEAD, JAMES		WELL #: 6H		RRCID -> 229323		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

GILL, H.H.		WELL #: 6		RRCID -> 229753		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

BRADLEY		WELL #: 2		RRCID -> 229754		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			266
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			266
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45	1	221
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103	1	118
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118

GILL, H.H.		WELL #: 4		RRCID -> 230596		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	1	1037
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1037
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	1	935
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			935
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			935
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			935

BOSH		WELL #: 3		RRCID -> 231096		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962				
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3	191
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

UNDERWOOD		WELL #: 8		RRCID -> 231098		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

UNDERWOOD		WELL #: 6		RRCID -> 231100		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874															
05		0 W	295	-0-	295	3981	288	2	7	9	Y	6			12
06		0 W	427	-0-	427	4408	418	2	9	9	Y	8			20
07		0 W	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-			20
08		0 W	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-			20
09		0	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-			20
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4408					Y	NO RPT			20

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855															
05		0 W	30	-0-	30	562	29	2	1	9	Y	1			52
06		0 W	4	-0-	4	566	4	2			Y	-0-			52
07		0 W	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			52
08		0 W	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			52
09		0	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			52
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT			52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889															
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20			289
06		870 N	502	-0-	-368	-0-	491	2	11	9	N	10			299
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1	195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992															
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			120
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			120
07		661 X	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	Y	13			133
08		51 X	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1			134
09		0	661	-0-	661	661	647	2	14	9	Y	13			147
10		651 X	NO RPT	-0-	-651	10					Y	NO RPT			147

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720																	
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	75	9	Y	68	68	1			37
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	2	98	9	Y	89	56	1			70
07		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3486	2	77	9	Y	70	29	1			111
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3814	2	84	9	Y	76	38	1			149
09		0	3898	-0-	-0-	3898	3898	2	84	9	Y	76					225
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					225

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941																	
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12					81
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859																	
05		282 X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6					144
06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					145
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765																	
05		0 W	48	-0-	48	9018	4	2	44	9	Y	40	21	1			19
06		0 W	1868	-0-	1868	10886	1827	2	41	9	Y	37					56
07		0 W	1413	-0-	1413	12299	1382	2	31	9	Y	28	14	1			70
08		0 W	1034	-0-	1034	13333	1012	2	22	9	Y	20	38	1			52
09		0	1034	-0-	1034	14367	1012	2	22	9	Y	20					72
10		532 N	NO RPT	-0-	-532	13835					Y	NO RPT					72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	939	2	21	9	N	19			121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930														
05	0 W	272	-0-	272	4617	266	2	6	9	Y	5			10
06	0 W	277	-0-	277	4894	271	2	6	9	Y	5			15
07	0 W	-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-			15
08	0 W	-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-			15
09	0	-0-	-0-	-0-	4894					Y	-0-			15
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	4894					Y	NO RPT			15

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810														
05	T. A.	1541	-0-	1541	4339	1508	2	33	9	Y	30	31	1	14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-			14
07	4963 X	624	-0-	-4339	-0-	624	2			Y	-0-	3	1	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			11

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-			7
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-			7
07	0 W	975	-0-	975	2391	954	2	21	9	Y	19	6	1	20
08	0 W	-0-	-0-	-0-	2391					Y	-0-			20
09	0	-0-	-0-	-0-	2391					Y	-0-			20
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	2391					Y	NO RPT			20

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022														
05	1178 X	441	-0-	-737	-0-	431	2	10	9	Y	9			73
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			73
07	442 X	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9			82
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1			83
09	0	442	-0-	442	442	432	2	10	9	Y	9			92
10	434 X NO RPT	-0-	-0-	-434	8					Y	NO RPT			92

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040										
05	0 W	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2458				Y	NO RPT

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750										
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3980				Y	30
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3980				Y	8 1
07	0 W	642	-0-	642	4622	628 2	14 9		Y	13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4622				Y	5 1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4622				Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4622				Y	NO RPT

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862										
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	691 2	15 9		N	14
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	701 2	15 9		N	14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82 1
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9		N	1
09	0	61	-0-	61	61	60 2	1 9		N	1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936										
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	W	3127	-0-	3127	24369	3060	2	67	9	74
06		0	W	993	-0-	993	25362	972	2	21	9	93
07		0	W	544	-0-	544	25906	532	2	12	9	98
08		0	W	1935	-0-	1935	27841	1893	2	42	9	98
09		0		1935	-0-	1935	29776	1893	2	42	9	136
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	29776					136
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708												
05		T. A.		3	-0-	3	1637	3	2			39
06		T. A.		13508	-0-	13508	15145	13218	2	290	9	183
07		28541 X		13396	-0-	-15145	-0-	13108	2	288	9	332
08		3100 N		12459	-0-	9359	9359	12191	2	268	9	519
09		0		12459	-0-	12459	21818	12191	2	268	9	763
10		682 X		NO RPT	-0-	-682	21136					763
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934												
05		3245 X		344	-0-	-2901	-0-	336	2	8	9	23
06		35 X		35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	24
07		372 X		-0-	-0-	-372	-0-	-0-				24
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				24
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				24
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860												
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	325					215
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	325					215
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	325					215
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	325					215
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	325					215
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	325					215
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900												
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874												
05		428 X		428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	84
06		299 X		299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	90
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				90
08		201 X		201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	13
09		0		201	-0-	201	201	197	2	4	9	17
10		0 X		NO RPT	-0-	-0-	201					17
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954												
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					27
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					27
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					27
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					27
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					27
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013										TOTAL DEPTH 10165	PERF. 8674 - 8860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8600 - 9862					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008										TOTAL DEPTH 10157	PERF. 9932 - 9940					
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					70
06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1215	2	26	9	N	24					94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH 10138	PERF. 9778 - 9943					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH 10076	PERF. 9664 - 9818					
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					169
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL DEPTH 10047	PERF. 9860 - 9950					
05	0 W	377	-0-	377	4128	369	2	8	9	Y	7					249
06	0 W	517	-0-	517	4645	506	2	11	9	Y	10					259
07	0 W	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
08	0 W	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
09	0	-0-	-0-	-0-	4645					Y	-0-					259
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4645					Y	NO RPT					259

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008										TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9974 - 10093					
05	0 W	18	-0-	18	3813	18	2			Y	-0-					-0-
06	0 W	158	-0-	158	3971	155	2	3	9	Y	3					3
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
09	0	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-					3
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3971					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		672 X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13					227
06		256 X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					232
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			120
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		123 X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2					35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008																	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6					38
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021																	
05		0 W	220	-0-	220	3078	216	2	4	9	Y	4					8
06		0 W	474	-0-	474	3552	464	2	10	9	Y	9					17
07		0 W	-0-	-0-	-0-	3552					Y	-0-					17
08		0 W	94	-0-	94	3646	92	2	2	9	Y	2					19
09		0	94	-0-	94	3740	92	2	2	9	Y	2					21
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3740					Y	NO RPT					21

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965																	
05		0 W	1914	-0-	1914	16154	1873	2	41	9	N	37					272
06		0 W	1192	-0-	1192	17346	1167	2	25	9	N	23					295
07		0 W	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
08		0 W	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
09		0	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	17346					N	NO RPT					295

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																	
05		665 X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					317
06		145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					320
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
08		190 X	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	N	4					324
09		0	190	-0-	190	190	186	2	4	9	N	4					328
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT					328

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49			188
06		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1958	2	43	9	N	39			227
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1	159
08		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1384	2	31	9	N	28			187
09		0	1415	-0-	1415	1415	1384	2	31	9	N	28			215
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1415					N	NO RPT			215

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866															
05		220 X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4			119
06		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			119
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818															
05		0 W	2233	-0-	2233	6236	2185	2	48	9	N	44			157
06		0 W	-0-	-0-	-0-	6236					N	-0-			157
07		0 W	846	-0-	846	7082	827	2	19	9	N	17			174
08		0 W	733	-0-	733	7815	718	2	15	9	N	14			188
09		0	733	-0-	733	8548	718	2	15	9	N	14			202
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548					N	NO RPT			202

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980															
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52			192
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1123	2	24	9	N	22			214
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	N	26			240
09		0	1340	-0-	1340	1340	1311	2	29	9	N	26			266
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1340					N	NO RPT			266

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858															
05		0 W	1057	-0-	1057	13403	1034	2	23	9	Y	21			352
06		0 W	2214	-0-	2214	15617	2167	2	47	9	Y	43			395
07		0 W	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-			395
08		0 W	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-			395
09		0	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-			395
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	15617					Y	NO RPT			395

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004															
05	14B	DENY	23	-0-	23	993	23	2			N	-0-			32
06	14B	DENY	3	-0-	3	996	3	2			N	-0-			32
07		996 X	-0-	-0-	-996	-0-					N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	N	43					407
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1545	2	34	9	N	31					438
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			315
08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1585	2	35	9	N	32					347
09	0	1620	-0-	1620	1620	1585	2	35	9	N	32					379
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	369 X	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	N	7					200
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			98
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955																
05	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1940	2	43	9	N	39					292
06	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1157	2	25	9	N	23					315
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			184
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1480	2	33	9	N	30					214
09	0	1513	-0-	1513	1513	1480	2	33	9	N	30					244
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812																
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
06	150 X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					144
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898																
05	0 W	630	-0-	630	8448	617	2	13	9	Y	12					24
06	0 W	667	-0-	667	9115	653	2	14	9	Y	13					37
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9115					Y	-0-					37
08	0 W	144	-0-	144	9259	141	2	3	9	Y	3					40
09	0	144	-0-	144	9403	141	2	3	9	Y	3					43
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9403					Y	NO RPT					43

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	12329					Y	-0-					26
06	0 W	1429	-0-	1429	13758	1398	2	31	9	Y	28					54
07	0 W	-0-	-0-	-0-	13758					Y	-0-					54
08	0 W	1	-0-	1	13759	1	2			Y	-0-					54
09	0	1	-0-	1	13760	1	2			Y	-0-					54
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13760					Y	NO RPT					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
GRAWARD OPERATING, INC. 326435										
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165										
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672										
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	N	-0-	-0-
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-	-0-
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-	-0-
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-	-0-
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-	-0-
*10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3	N	-0-	-0-
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622										
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-	-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-	-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-	-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-	-0-
*10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			46
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730															
05		403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-			10
06		300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-			10
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-			10
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	N	-0-			10
09		0	385	-0-	385	-0-	24	1	361	2	N	-0-			10
10		0	452	-0-	452	-0-	837	452	2		N	-0-			10

NOLTECO, INC. 612552															
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730															
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			50
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			50
09		0	121	-0-	121	-0-	121	2			N	-0-			50
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT			50

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777															
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3439	-0-	339	-0-	339	3439	3		N	-0-			-0-
09		0	1136	-0-	1136	-0-	1475	1136	3		N	-0-			-0-
10		0	1022	-0-	1022	-0-	2497	1022	3		N	-0-			-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9698	-	9728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3	N	-0-				-0-	
06		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3	N	-0-				-0-	
07		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3	N	-0-				-0-	
08		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3	N	-0-				-0-	
09		0	7205	-0-	7205	7205	7205	3	N	-0-				-0-	
10		0	7748	-0-	7748	14953	7748	3	N	-0-				-0-	

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8442	-	9768
05		3806 X	2600	-0-	-1206	-0-	478	1	2122	3	Y	-0-		47	
06		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	431	1	1883	3	Y	-0-		47	
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	811	1	3525	3	Y	-0-		47	
08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	747	1	3237	3	Y	-0-		47	
09		0	3992	-0-	3992	3992	739	1	3253	3	Y	-0-		47	
*10		7957 X	3965	-0-	-3992	-0-	732	1	3213	3	Y	18		65	
							20	9							

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440	-	8682
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8456	-	9783
05		3100 N	4014	-0-	914	1971	738	1	3276	3	N	-0-		20	
06		4619 X	2648	-0-	-1971	-0-	493	1	2155	3	N	-0-		20	
07		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	510	1	2217	3	N	-0-		20	
08		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	456	1	1978	3	N	-0-		20	
09		0	2541	-0-	2541	2541	470	1	2071	3	N	-0-		20	
10		0	2649	-0-	2649	5190	492	1	2157	3	N	-0-		20	

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004										TOTAL DEPTH	10072	PERF.	9840	-	9888
05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			23	
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			23	
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			23	
08		1054 N	221	-0-	-833	-0-	221	3		N	-0-			23	
09		0	2354	-0-	2354	2354	2354	3		N	-0-			23	
10		0	2832	-0-	2832	5186	2832	3		N	-0-			23	

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005										TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8489	-	9752
05		2015 X	532	-0-	-1483	-0-	98	1	434	3	Y	-0-		54	
06		1950 X	1182	-0-	-768	-0-	220	1	962	3	Y	-0-		54	
07		1085 N	435	-0-	-650	-0-	81	1	354	3	Y	-0-		54	
08		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	490	1	2124	3	Y	-0-		54	
09		0	1898	-0-	1898	1898	351	1	1547	3	Y	-0-		54	
10		0	1947	-0-	1947	3845	361	1	1586	3	Y	-0-		54	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8502 - 9786	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	224	1	997	3	Y	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	203	1	885	3	Y	-0-			-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	382	1	1659	3	Y	-0-			-0-
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	351	1	1524	3	Y	-0-			-0-
09	0	1819	-0-	1819	1819	337	1	1482	3	Y	-0-			-0-
10	0	1857	-0-	1857	3676	344	1	1513	3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	450 - 9744	
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	443	1	1963	3	Y	-0-			50
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	383	1	1672	3	Y	-0-			50
07	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	288	1	1250	3	Y	-0-			50
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	527	1	2284	3	Y	5			55
09	0	2207	-0-	2207	2207	409	1	1798	3	Y	-0-			55
10	0	2376	-0-	2376	4583	441	1	1935	3	Y	-0-			55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009										TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9853 - 11235	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350 CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9554 - 9710	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			79
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			79
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8518 - 8650	
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9680 - 9710	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8626 - 8850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494 - 9344			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597 - 9750			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8592 - 8792			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	9939	PERF.	8510 - 9822			
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					6
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					6
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					6
08	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			Y	-0-					6
09	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2			Y	-0-					6
10	0	2163	-0-	2163	-0-	2163	2			Y	-0-					6
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8560 - 8740			
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					124
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					124
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					124
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1869	2	80	9	Y	73	162	1			35
09	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1557	2	1	9	Y	1	1	8			35
10	0	1435	-0-	1435	-0-	1435	2			Y	-0-					35
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8488 - 9704			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9935 PERF. 9792 - 9830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	2055	-0-	2055	2055		2055	2		Y	-0-					6
10	14B2 EXT	2817	-0-	2817	4872		2817	2		Y	-0-					6

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9806 PERF. 8580 - 9684					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756 PERF. 9260 - 9663					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816 PERF. 8590 - 8600					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855 PERF. 8606 - 9690					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	10007 PERF. 8660 - 9776					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8650 - 9742					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750														
05	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			Y	-0-			67
06	3840 X	3640	-0-	-200	-0-	3623	2	17	9	Y	15	80	1	2
07	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			Y	-0-			2
08	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3752	2	6	9	Y	5			7
09	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			Y	-0-			7
10	0	3216	-0-	3216	-0-	3216	2	13	9	Y	12	12	8	7

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8405 - 9602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8464 - 10034			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8494 - 9688			
05	5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			Y	-0-					35
06	5190 X	3795	-0-	-1395	-0-	3777	2	18	9	Y	16	49	1			2
07	4991 X	3227	-0-	-1764	-0-	3227	2			Y	-0-					2
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					2
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9238 - 10175			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	9956	PERF.	8703 - 9816			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9812			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8580 - 9728			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8554 - 9773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003										TOTAL DEPTH	10502	PERF. 8525 - 10408				
05	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			Y	-0-					20
06	2070 N	1958	-0-	-112	-0-	1914	2	44	9	Y	40	54	1			6
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					6
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2806	2	14	9	Y	13					19
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	Y	2	2	8			19
10	0	2978	-0-	2978	2978	2946	2	32	9	Y	29	29	8			19

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8718 - 9456				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8414 - 10332				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9220 - 10308				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8566 - 10370				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003										TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8524 - 10376				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	229	1	874	2	Y	40	40	8			9
						44	9									
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	287	1	998	2	Y	15					24
						17	9									
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	313	1	959	2	Y	1					25
						1	9									
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	258	1	786	2	Y	12	26	1	9	8	2
						13	9									
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	265	1	733	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
10	0	876	-0-	876	876	226	1	638	2	Y	11	11	8			2
						12	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																
05	2821 X	1834	-0-	-987	-0-	1834	2			Y	-0-					29
06	3420 X	1494	-0-	-1926	-0-	1494	2			Y	-0-					29
07	3534 X	945	-0-	-2589	-0-	945	2			Y	-0-					29
08	3720 X	1056	-0-	-2664	-0-	1056	2			Y	-0-					29
09	3360 X	1421	-0-	-1939	-0-	1421	2			Y	-0-					29
10	0	3402	-0-	3402	3402	3402	2			Y	-0-					29

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GENRE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	8552 - 9808					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		130 8	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				
FURRH COOPER GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	200712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8418 - 9682
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTER ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	201708	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9832 - 9868
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			7
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			7
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			7
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-			7
09	3000 N	3512	-0-	512	-0-	3512 2		Y	-0-			7
10	0	4600	-0-	4600	-0-	5112 4600 2		Y	-0-			7
FURRH, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	204331	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8396 - 9646
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1		WELL #:		3	RRCID ->	204514	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8542 - 9856
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTER ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	206331	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8588 - 9862
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3465 2	3 9	N	3	2 1		2
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370 2	3 9	N	3	4 1		1
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3050 2	2 9	N	2	2 1		1
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3728 2	2 9	N	2	3 1		-0-
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3106 2	2 9	N	2	2 1		-0-
10	0	2959	-0-	2959	-0-	2957 2	2 9	N	2	2 1		-0-
CARTER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	207831	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9755 - 9788
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005										TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9714 - 9722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005										TOTAL DEPTH	9999	PERF. 9296 - 9784				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9834 - 9870				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8470 - 9680				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF. 8892 - 9786				
05	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5529	2	22	9	Y	20	103	1			32
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					32
07	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5173	2	65	9	Y	59	68	1			23
08	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	5204	2	35	9	Y	32					55
09	5370 X	4993	-0-	-377	-0-	4986	2	7	9	Y	6	1	8			60
10	0	4954	-0-	4954	4954	4954	2			Y	-0-					60

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006										TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8428 - 9711				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006		
05	4433 X	3205	-0-	-1228	-0-	456	1	2749	2	Y	-0-	141
06	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	409	1	3148	2	Y	46	27
						51	9					
07	4030 X	3347	-0-	-683	-0-	421	1	2891	2	Y	32	59
						35	9					
08	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	430	1	2832	2	Y	25	84
						28	9					
09	0	3223	-0-	3223	3223	435	1	2754	2	Y	31	115
						34	9					
10	0	3493	-0-	3493	6716	433	1	3034	2	Y	24	139
						26	9					
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009										TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118		
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	47
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	47
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	47
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	47
09	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-	47
10	0	50	-0-	50	67	50	2			N	-0-	47
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009										TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009										TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1516	1	6520	2	N	-0-			25
06	7440 X	5056	-0-	-2384	-0-	710	1	4080	2	N	242	178	1	89
						266	9							
07	7688 X	5096	-0-	-2592	-0-	690	1	4406	2	N	-0-			89
08	8029 X	5377	-0-	-2652	-0-	1070	1	4307	2	N	-0-			89
09	0	7131	-0-	7131	7131	1374	1	5559	2	N	180	180	1	89
						198	9							
10	0	6837	-0-	6837	13968	1170	1	5667	2	N	-0-			89

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727														
05	5859 X	5254	-0-	-605	-0-	493	1	4761	2	Y	-0-	153	1	24
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	476	1	4668	2	Y	45			69
						50	9							
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	463	1	4952	2	Y	46			115
						51	9							
08	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	517	1	3554	2	Y	25			140
						28	9							
09	0	4535	-0-	4535	4535	527	1	3983	2	Y	23	94	1	69
						25	9							
10	0	4681	-0-	4681	9216	500	1	4146	2	Y	32	74	1	27
						35	9							

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774														
05	7006 X	3039	-0-	-3967	-0-	1554	1	1485	2	N	-0-			69
06	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2308	1	6639	2	N	-0-			69
07	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	2524	1	8400	2	N	-0-			69
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1951	1	2986	2	N	-0-			69
09	0	1844	-0-	1844	1844	951	1	692	2	N	183	183	1	69
						201	9							
10	0	1053	-0-	1053	2897	245	1	808	2	N	-0-			69

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	434 N	264	-0-	-170	-0-	20	1	243	2	Y	1		21
						1	9						
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	14	1	217	2	Y	4		25
						4	9						
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	18	1	276	2	Y	7	30 1	2
						8	9						
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	118	1	2655	2	Y	4		6
						4	9						
09	0	3296	-0-	3296	3296	128	1	3159	2	Y	8		14
						9	9						
10	0	3108	-0-	3108	6404	125	1	2977	2	Y	5		19
						6	9						

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694													
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	153	1	1846	2	N	35		133
						39	9						
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2111	2	N	13	1 8	145
						14	9						
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	151	1	2356	2	N	16	1 8	160
						18	9						
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	N	2		162
						2	9						
09	0	2118	-0-	2118	2118	83	1	2034	2	N	1	1 8	162
						1	9						
10	0	2207	-0-	2207	4325	89	1	2118	2	N	-0-		162

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706													
05	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	134	1	1620	2	Y	4		95
						4	9						
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	125	1	1905	2	Y	23	5 8	113
						25	9						
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2191	2	Y	40	134 1 12 8	7
						44	9						
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	95	1	2131	2	Y	20		27
						22	9						
09	0	2320	-0-	2320	2320	89	1	2189	2	Y	38	6 8	59
						42	9						
10	0	2381	-0-	2381	4701	95	1	2265	2	Y	19		78
						21	9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008										TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8619 - 9759
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	139 1	1424 2	Y	16	17 1		4	
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	115 1	1431 2	Y	15	12 1	5 8	2	
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	175 1	1843 2	Y	22	12 1	10 8	2	
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	158 1	1524 2	Y	13	13 1		2	
09	0	1402	-0-	1402	1402	133 1	1248 2	Y	19	14 1	5 8	2	
10	0	508	-0-	508	1910	83 1	406 2	Y	17	17 1		2	

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012										TOTAL DEPTH	9829	PERF.	10600 - 16119
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	633 1	2212 2	Y	108	135 1		23	
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	305 1	1994 2	Y	22	45 1		-0-	
07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	910 1	5331 2	Y	74	68 1		6	
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	987 1	4536 2	Y	132	129 1		9	
09	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	1010 1	3994 2	Y	106	87 1		28	
10	0	5288	-0-	5288	5288	976 1	4173 2	Y	126	131 1		23	

XTO ENERGY INC. 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996										TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8420 - 9172
05	3100 N	3464	-0-	364	364	215 1	3249 2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	2796	-0-	-204	160	169 1	2627 2	Y	-0-			-0-	
07	2123 N	1963	-0-	-160	-0-	109 1	1854 2	Y	-0-			-0-	
08	1860 X	1766	-0-	-94	-0-	82 1	1684 2	Y	-0-			-0-	
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	116 1	2175 2	Y	-0-			-0-	
10	0	2114	-0-	2114	2114	111 1	2003 2	Y	-0-			-0-	

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8438 - 8743
05	2542 X	2494	-0-	-48	-0-	155 1	2339 2	Y	-0-			-0-	
06	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	133 1	2073 2	Y	-0-			-0-	
07	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	105 1	1780 2	Y	-0-			-0-	
08	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	102 1	2085 2	Y	-0-			-0-	
09	2400 X	2080	-0-	-320	-0-	105 1	1975 2	Y	-0-			-0-	
10	0	1829	-0-	1829	1829	96 1	1733 2	Y	-0-			-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8528 - 9714
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702																
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					1
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					1
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					1
10	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732																
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					32
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	260	2	61	9	Y	55					87
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					87
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					87
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					87
10	0	269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	115	1	1732	2	Y	42	45	1	7
						46	9							
06	2250 X	1925	-0-	-325	-0-	114	1	1769	2	Y	38	39	1	6
						42	9							
07	1798 X	1610	-0-	-188	-0-	88	1	1487	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	Y	38	37	1	7
						42	9							
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	185	1	3480	2	Y	37	37	1	7
						41	9							
10	0	3730	-0-	3730	3730	193	1	3487	2	Y	45	48	1	4
						50	9							

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719														
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			3
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	Y	3			6
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			6
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			6
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			6
10	0	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-			6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770														
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	128	1	1930	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	106	1	1651	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	93	1	1579	2	Y	-0-			-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	2	Y	-0-			-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	110	1	2059	2	Y	-0-			-0-
10	0	2112	-0-	2112	2112	111	1	2001	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019										TOTAL DEPTH	11602	PERF.	9684 - 9877			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	129	1	1951	2	Y	-0-				-0-
06		1890 N	1863	-0-	-27	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-				-0-
07		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	89	1	1511	2	Y	-0-				-0-
08		1984 N	1724	-0-	-260	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-				-0-
09		1860 N	1519	-0-	-341	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-				-0-
10		0	685	-0-	685	685	36	1	649	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	3622 - 3638			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	3718 - 3722			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631																
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5832 - 5854			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208																
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966										TOTAL DEPTH	5255	PERF.	3762 - 3768			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978										TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3793 - 3799			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	61 1	179 3	Y	-0-		12
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	56 1	168 3	Y	8	11 1	9
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	63 1	187 3	Y	-0-		9
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	58 1	165 3	Y	-0-		9
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	66 1	186 3	Y	6	13 1	2
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	70 1	196 3	Y	11		13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	247 2		N	-0-		128
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2		N	-0-		128
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	N	2		130
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		N	-0-		130
09	0	224	-0-	224	224	222 2	2 9	N	2		132
*10	471 N	247	-0-	-224	-0-	245 2	2 9	N	2		134

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		79
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		79
07	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2		N	-0-		79
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-		79
09	0	347	-0-	347	347	347 2		N	-0-		79
*10	837 N	490	-0-	-347	-0-	490 2		N	-0-		79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	133	-0-	133	133	5 1	128 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	51	-0-	51	184	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	98	-0-	98	282	3 1	95 3	Y	-0-		-0-
08	366 X	84	-0-	-282	-0-	3 1	81 3	Y	-0-		-0-
09	0	70	-0-	70	70	2 1	68 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		25
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		25
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		25
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		25
*09	630 N	402	-0-	-228	-0-	402 3		Y	-0-		25
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660										
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			30
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			30
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			30
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			30
09	0	37	-0-	37	37	37	3			30
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				NO RPT	30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686										
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			68
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			68
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			68
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			68
09	0	32	-0-	32	32	32	3			68
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				NO RPT	68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699										
05	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	3			84
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			84
07	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3			84
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					84
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				NO RPT	84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644										
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	3	1	9	68
06	3450 X	3313	-0-	-137	-0-	3307	3	6	9	73
07	3565 X	3493	-0-	-72	-0-	3485	3	8	9	80
08	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	2941	3	11	9	90
09	0	2160	-0-	2160	2160	2160	3			90
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				NO RPT	90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2995 N	2914	-0-	-81	-0-	2914	3			N	-0-					87
06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					87
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					87
08		2883 X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3			N	-0-					87
*09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	87	1			-0-
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552																	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447																	
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610																	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200																	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603																	
05		527 N	218	-0-	-309	-0-	218	2			N	-0-					178
06		270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					178
07		589 N	297	-0-	-292	-0-	278	2	19	9	N	17					195
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					195
09		0	237	-0-	237	237	229	2	8	9	N	7					202
10		0	479	-0-	479	716	468	2	11	9	N	10					212

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959																	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017																	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993																

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	111	1	327	3	N	-0-					110
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	110	1	301	3	N	-0-					110
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	152	1	429	3	N	-0-					110
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	157	1	429	3	N	-0-					110
09	0	563	-0-	563	563	148	1	415	3	N	-0-					110
10	0	568	-0-	568	1131	152	1	416	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	444	1	1257	3	N	27					284
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	435	1	1184	3	N	8					292
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	443	1	1228	3	N	18	186	1			124
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	443	1	1196	3	N	25					149
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	458	1	1131	3	N	22					171
10	0	1948	-0-	1948	1948	562	1	1356	3	N	27					198

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

05	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					83
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					83
07	527 N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					83
08	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					83
09	0	230	-0-	230	230	29	1	201	3	N	-0-					83
10	0	230	-0-	230	460	29	1	201	3	N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-		-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	3	N	-0-		-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	N	-0-		-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	210	3	N	-0-		-0-
09		0	268	-0-	268	268	66	1	202	3	N	-0-		-0-
10		0	244	-0-	244	512	60	1	184	3	N	-0-		-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606														
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	147	1	418	3	N	-0-		88
06		240 N	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	3	N	-0-		88
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	249	3	N	32		120
							35	9						
08		558 N	228	-0-	-330	-0-	62	1	166	3	N	-0-		120
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	161	1	395	3	N	20		140
							22	9						
*10		372 N	177	-0-	-195	-0-	52	1	125	3	N	-0-		140

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786														
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	59	1	181	3	N	-0-		220
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	3	N	-0-		220
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	81	1	245	3	N	-0-		220
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-		220
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	64	1	193	3	N	-0-		220
10		0	234	-0-	234	234	58	1	176	3	N	-0-		220

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674														
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	252	1	763	3	N	8		175
							9	9						
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	277	1	841	3	N	13		188
							14	9						
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	341	1	1037	3	N	15		203
							17	9						
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	279	1	847	3	N	-0-		203
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	268	1	816	3	N	27		230
							30	9						
*10		992 N	876	-0-	-116	-0-	217	1	659	3	N	-0-		230

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699														
05		1302 N	942	-0-	-360	-0-	228	1	694	3	N	18	165 1	136
							20	9						
06		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	260	1	789	3	N	13		149
							14	9						
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1049	3	N	47		196
							52	9						
08		930 N	379	-0-	-551	-0-	92	1	278	3	N	8		204
							9	9						
09		1050 N	430	-0-	-620	-0-	102	1	309	3	N	17		221
							19	9						
*10		1302 N	251	-0-	-1051	-0-	58	1	176	3	N	15		236
							17	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1488 N	699	-0-	-789	-0-	173	1	526	3	N	-0-			181
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	428	1	1299	3	N	-0-			181
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	525	1	1598	3	N	-0-			181
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	394	1	1195	3	N	-0-			181
09	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	349	1	1059	3	N	-0-			181
*10	1488 N	963	-0-	-525	-0-	238	1	725	3	N	-0-			181

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641														
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	239	1	677	3	N	17			274
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	234	1	638	3	N	2			276
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	238	1	662	3	N	14	187	1	103
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	239	1	644	3	N	-0-			103
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	247	1	609	3	N	7			110
*10	930 N	769	-0-	-161	-0-	220	1	530	3	N	17			127

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535														
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8			115
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	N	7			122
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	484	2	13	9	N	12			134
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	N	11			145
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9			154
10	0	529	-0-	529	529	518	2	11	9	N	10	124	1	40

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673														
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1873	2	30	9	N	27			202
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			202
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2443	2	25	9	N	23	178	1	47
08	1891 N	894	-0-	-997	-0-	875	2	19	9	N	17			64
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15			79
10	0	2320	-0-	2320	2320	2278	2	42	9	N	38			117

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657														
05	558 N	433	-0-	-125	-0-	425	2	8	9	N	7			214
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	280	2	7	9	N	6	183	1	37
07	589 N	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-			37
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			37
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-			37
10	0	187	-0-	187	187	176	2	11	9	N	10			47

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715														
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			62
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			62
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			62
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			62
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			62
10	0	63	-0-	63	63	40	2	23	9	N	21	63	1	20

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.// 663109										
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234238		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		26		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		26		
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	N	1	9	27		
08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 2	N	-0-		27		
09	DLQ G-10	25	-0-	25	48	25 2	N	-0-		27		
10	DLQ G-10	36	-0-	36	84	36 2	N	-0-		27		

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234734		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500			
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		160		
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		160		
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	131 1	29		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		29		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		29		
10	0	63	-0-	63	63	63 2	N	-0-		29		

HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234887		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700				
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1217 2	24 9	N	22	167 1	42		
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1372 2	25 9	N	23		65		
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1374 2	26 9	N	24		89		
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1786 2	28 9	N	25		114		
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1526 2	25 9	N	23		137		
10	0	1486	-0-	1486	1486	1464 2	22 9	N	20		157		

BOX GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238297		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018				
05	2077 N	287	-0-	-1790	-0-	284 2	3 9	N	3		132		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		132		
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-	111 1	21		
08	3100 N	3121	-0-	21	21	3113 2	8 9	N	7		28		
09	21 N	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		N	-0-		28		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28		

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 191676		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580				
CHADWICK		WELL #: 2											
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	4226 2	18 9	N	16	3 8	178		
06	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4009 2	8 9	N	7	2 8	183		
07	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4154 2	17 9	N	15	150 1	45	3 8	
08	4309 X	4159	-0-	-150	-0-	4152 2	7 9	N	6	1 8	50		
09	0	4300	-0-	4300	4300	4249 2	51 9	N	46	4 8	92		
10	0	4217	-0-	4217	8517	4177 2	40 9	N	36		128		

CHADWICK		WELL #: 3		RRCID -> 194824		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614				
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	388 2	1 9	N	1		213		
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	485 2	8 9	N	7	2 8	218		
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	367 2	14 9	N	13	1 8	230		
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-	77 1	153		
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	483 2	116 9	N	105		258		
10	0	307	-0-	307	307	293 2	14 9	N	13	189 1	82		

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776									
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 196578		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1031 2	3 9	N	3	2 8	123
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	924 2		N	-0-		123
07	1085 N	753	-0-	-332	-0-	753 2		N	-0-		123
08	1023 N	801	-0-	-222	-0-	801 2		N	-0-		123
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	922 2	46 9	N	42		165
10	0	968	-0-	968	968	955 2	13 9	N	12		177

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 202751		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POWERS, BILL A		WELL #: 1		RRCID -> 213658		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844			
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1587 2	18 9	Y	16	2 8	187
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241 2		Y	-0-		187
07	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222 2		Y	-0-	139 1	48
08	1612 N	1176	-0-	-436	-0-	1176 2		Y	-0-		48
09	0	1039	-0-	1039	1039	1039 2		Y	-0-		48
10	0	1017	-0-	1017	2056	1017 2		Y	-0-		48

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 216490		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523			
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1438 2	24 9	N	22	9 8	58
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	977 2	12 9	N	11	4 8	65
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1099 2	29 9	N	26	3 8	88
08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1289 2	12 9	N	11	2 8	97
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1025 2	13 9	N	12	2 8	107
10	0	1279	-0-	1279	1279	1278 2	1 9	N	1		108

POWERS, BILL A		WELL #: 2		RRCID -> 217234		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830			
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		Y	-0-		39
06	480 N	319	-0-	-161	-0-	319 2		Y	-0-		39
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-	39 1	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-		-0-
09	0	469	-0-	469	469	469 2		Y	-0-		-0-
10	0	334	-0-	334	803	334 2		Y	-0-		-0-

POWERS, BILL A		WELL #: 5		RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794			
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1038 2	18 9	Y	16	1 8	35
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351 2	12 9	Y	11	31 1	14
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1435 2	18 9	Y	16	14 1	14
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1497 2	13 9	Y	12	1 8	25
09	0	1568	-0-	1568	1568	1551 2	17 9	Y	15	25 1	14
10	0	1530	-0-	1530	3098	1515 2	15 9	Y	14		28

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	9	Y	32	2	8			70
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	62	1	1	8	29
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3674	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	28
08	4030 X	3632	-0-	-398	-0-	3608	2	24	9	Y	22	1	8			49
09	0	3016	-0-	3016	3016	2984	2	32	9	Y	29	49	1	1	8	28
10	0	3220	-0-	3220	6236	3189	2	31	9	Y	28					56

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					142
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					142
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					142
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					142
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					142
10	0	243	-0-	243	243	243	2			N	-0-					142

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	557	2	122	9	N	111	163	1			148
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	464	2	133	9	N	121	172	1			97
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	495	2	143	9	N	130					227
08	682 N	600	-0-	-82	-0-	481	2	119	9	N	108	163	1			172
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	840	2	134	9	N	122	171	1			123
10	0	621	-0-	621	621	486	2	135	9	N	123	164	1			82

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17	2	8			83
06	1020 N	964	-0-	-56	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			83
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			83
08	1054 N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			83
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3	3	8			83
10	0	961	-0-	961	961	961	2			N	-0-					83

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

05	651 X	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					41
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					41
07	558 X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					41
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					42
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					42
10	0	1184	-0-	1184	1184	1184	2			Y	-0-					42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BURK		WELL #: 2		RRCID -> 199842		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3 9	N	3	3 8	169
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1320	2	10 9	N	9	3 8	175
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13 9	N	12	2 8	185
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1596	2	18 9	N	16	4 8	197
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1505	2	12 9	N	11	115 1	87
10	0	1556	-0-	1556	1556	1555	2	1 9	N	1	6 8	88

DAVIS, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 199844		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675			
05	992 N	819	-0-	-173	-0-	818	2	1 9	N	1	1 8	113
06	870 N	790	-0-	-80	-0-	790	2		N	-0-		113
07	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2		N	-0-		113
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		113
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		113
10	0	1033	-0-	1033	1033	1023	2	10 9	N	9		122

JONES, ROSA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 201168		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584			
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30 9	N	27		55
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	283	2	28 9	N	25		80
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	328	2	30 9	N	27		107
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14 9	N	13		120
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	226	2	8 9	N	7		127
10	0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-		127

DAVIS, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648			
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1 9	Y	1		14
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2 9	Y	2		16
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1 9	Y	1		17
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-		17
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1 9	Y	1	15 1	3
10	0	362	-0-	362	362	361	2	1 9	Y	1		4

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767			
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1082	2	32 9	N	29	4 8	197
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	874	2	18 9	N	16	1 8	212
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3 9	N	3	1 8	214
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3 9	N	3		217
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	176	1	732 2	N	6	1 8	222
*10	1147 N	909	-0-	-238	-0-	881	1	26 2	N	2	2 8	222
						2	9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1500	2	56	9	N	51	74	1	2	8	33
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1394	2	10	9	N	9	2	8			40
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3	1	8			42
08	1488 N	1169	-0-	-319	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25	4	8			63
10	0	1777	-0-	1777	-0-	1738	2	39	9	N	35					98

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

05	930 N	492	-0-	-438	-0-	492	2			N	-0-					92
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	540	2	6	9	N	5					97
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					97
08	496 N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-	97	5			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					149
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					149
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					149
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					149
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					149
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

05	6448 X	5643	-0-	-805	-0-	5590	2	53	9	Y	48	45	1	3	8	30
06	5880 X	5254	-0-	-626	-0-	5196	2	58	9	Y	53	44	1	3	8	36
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6133	2	119	9	Y	108	89	1	2	8	53
08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6221	2	128	9	Y	116	140	1	4	8	25
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5888	2	133	9	Y	121	93	1	5	8	48
10	0	6337	-0-	6337	-0-	6240	2	97	9	Y	88	96	1			40

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	N	22	3	8			62
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2022

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
JONES, ROSA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207878	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	9450 -	9612
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

BURK		WELL #:		4	RRCID ->	212002	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8798 -	9646
05	1178 N	713	-0-	-465	-0-	685	2	28 9	N	25	110 1	2 8	13
06	1320 N	965	-0-	-355	-0-	948	2	17 9	N	15	1 8		27
07	1395 N	784	-0-	-611	-0-	772	2	12 9	N	11	1 8		37
08	3100 N	3186	-0-	86	86	3124	2	62 9	N	56	8 8		85
09	2959 N	2873	-0-	-86	-0-	2841	2	32 9	N	29	2 8		112
10	0	2757	-0-	2757	2757	2713	2	44 9	N	40	99 1		53

JONES, ROSA -A-		WELL #:		8	RRCID ->	213533	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	8710 -	9574
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12 9	N	11	1 8		90
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	626	2	23 9	N	21	1 8		110
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13 9	N	12			122
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			122
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2		N	-0-			122
10	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			122

BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213956	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8704 -	9702
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	482	2	11 9	Y	10	1 8		82
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2		Y	-0-			82
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	347	2	3 9	Y	3			85
08	465 N	266	-0-	-199	-0-	249	2	17 9	Y	15	93 1	4 8	3
09	420 N	187	-0-	-233	-0-	187	2		Y	-0-	1 1		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, VERA		WELL #:		7	RRCID ->	218365	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8712 -	9698
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3037	2	4 9	N	4	2 8		90
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	169	1	2823 2	N	1	1 8		90
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3127 2	N	1	1 8		90
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2558	2	1 9	N	1	1 8		90
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3 9	N	3	3 8		90
10	0	3028	-0-	3028	3028	3028	2		N	-0-			90

DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 -	9657
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	654	2	13 9	Y	12			66
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	608	2	9 9	Y	8			74
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	870	2	15 9	Y	14			88
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			88
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9 9	Y	8	78 1		18
10	0	873	-0-	873	873	867	2	6 9	Y	5			23

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8844 - 9790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9021 - 9697
05	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	999	2	85 9	N	77	117 1	3 8 37
06	1230 N	944	-0-	-286	-0-	936	2	8 9	N	7	2 8	42
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1211	2	18 9	N	16	1 8	57
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1016	2	10 9	N	9	3 8	63
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	931	2	12 9	N	11	4 8	70
10	0	993	-0-	993	-0-	985	2	8 9	N	7		77

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8700 - 9846
HARRIS-HARDIN UNIT													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312 - 9838
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2	Y	11			17
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	12 9	7 1	220 2	Y	3		20
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3 9	4 1	171 2	Y	-0-	16 1	4
08	310 N	170	-0-	-140	-0-	4 1	4 1	155 2	Y	10		14
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	11 9	5 1	184 2	Y	-0-		14
10	0	185	-0-	185	-0-	5 1	5 1	166 2	Y	13	23 1	4
						14 9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	Y	3	10
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1240	2	Y	1	11
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	8	19
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	Y	5 14 1	10
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	2	12
10	0	1289	-0-	1289	1289	55	1	1230	2	Y	4	16

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	52	1	1153	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	820	-0-	-320	-0-	35	1	785	2	Y	-0-	-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	791	-0-	-418	-0-	34	1	757	2	Y	-0-	-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	-0-	-0-
10	0	776	-0-	776	776	33	1	743	2	Y	-0-	-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

05	775 N	490	-0-	-285	-0-	21	1	461	2	Y	7	47
06	780 N	455	-0-	-325	-0-	19	1	429	2	Y	6	53
07	1364 N	524	-0-	-840	-0-	22	1	493	2	Y	8	61
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	944	2	Y	24 48 1	37
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	28	65
10	0	717	-0-	717	717	31	1	666	2	Y	19	84

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

05	0 W	1895	-0-	1895	8908	143	1	1752	2	N	-0-	-0-
06	0 W	1742	-0-	1742	10650	126	1	1616	2	N	-0-	-0-
07	0 W	1999	-0-	1999	12649	126	1	1873	2	N	-0-	-0-
08	0 W	2033	-0-	2033	14682	162	1	1871	2	N	-0-	-0-
09	0 W	1712	-0-	1712	16394	119	1	1593	2	N	-0-	-0-
10	0	4117	-0-	4117	20511	318	1	3799	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-	-0-
10	0	99	-0-	99	119	99	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	605	-0-	-108	-0-	603	2	2	9	N	2			55
06	780 N	582	-0-	-198	-0-	579	2	3	9	N	3			58
07	744 N	592	-0-	-152	-0-	583	2	9	9	N	8			66
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3			69
09	0	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-			69
*10	2019 N	986	-0-	-1033	-0-	984	2	2	9	N	2			71

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	932	2	74	9	N	67			172
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	877	2	55	9	N	50	154	1	68
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40			108
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	606	2	43	9	N	39			147
09	0	474	-0-	474	474	443	2	31	9	N	28			175
*10	770 N	296	-0-	-474	-0-	234	2	62	9	N	56			231

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	55			281
						61	9							
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	47	1	141	3	N	11			292
						12	9							
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	174	3	N	16	167	1	141
						18	9							
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	47	1	142	3	N	21			162
						23	9							
09	0	190	-0-	190	190	45	1	137	3	N	7			169
						8	9							
10	0	173	-0-	173	363	41	1	125	3	N	6			175
						7	9							

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 RFE OPERATING, LLC 704776
 CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	652	2	31	9	N	28	189	1	67
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			67
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	431	2	25	9	N	23			90
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3			93
09	0	715	-0-	715	715	684	2	31	9	N	28	1	8	120
10	0	615	-0-	615	1330	585	2	30	9	N	27			147

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

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

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

05	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10744	2	116	9	N	105			247
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10209	2	114	9	N	104	168	1	183
07	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10351	2	98	9	N	89	177	1	95
08	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10104	2	87	9	N	79	2	8	172
09	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9650	2	44	9	N	40	170	1	40
10	0	9928	-0-	9928	9928	9875	2	53	9	N	48			88

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5301 X	3735	-0-	-1566	-0-	3680	2	55	9	N	50	2	8			217
06	5190 X	3848	-0-	-1342	-0-	3807	2	41	9	N	37	175	1	1	8	78
07	4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3693	2	57	9	N	52					130
08	4309 X	3656	-0-	-653	-0-	3612	2	44	9	N	40	1	8			169
09	3840 X	3609	-0-	-231	-0-	692	1	2887	2	N	27	2	8			194
*10	3968 X	3547	-0-	-421	-0-	3413	1	102	2	N	29	1	8			222
						30	9									
						32	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

07	0	950	-0-	950	950	931	2	19	9	N	17					17
08	0 W	6373	-0-	6373	7323	6193	2	180	9	N	164	2	8			179
09	10827 X	3504	-0-	-7323	-0-	3418	2	86	9	N	78	130	1	2	8	125
*10	10788 X	2386	-0-	-8402	-0-	2281	2	105	9	N	95	174	1	3	8	43

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

05	4464 X	816	-0-	-3648	-0-	816	1			N	-0-					87
06	4320 X	2183	-0-	-2137	-0-	936	1	1247	3	N	-0-					87
07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	989	1	3774	3	N	-0-					87
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	989	1	3776	3	N	-0-					87
09	0	4763	-0-	4763	4763	960	1	3803	3	N	-0-					87
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	299					N	NO RPT					87

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

05	9207 X	8826	-0-	-381	-0-	8826	3			N	-0-					185
06	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					185
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					185
08	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-					185
09	0	8488	-0-	8488	8488	8488	3			N	-0-					185
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					185

CARTHAGE, SE (CV)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
NORTH NAQUIN GU //CONT.// 020467												
WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	585 1	3468 3	Y	9		128
06		4170 X	4152	-0-	-18	-0-	588 1	3560 3	Y	4		132
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	620 1	3751 3	Y	-0-		132
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	607 1	3999 3	Y	-0-		132
09		0	4619	-0-	4619	4619	600 1	3980 3	Y	35	118 1	49
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	248			Y	NO RPT		49

WHIDDON, O. R. GAS UNIT												
WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317												
05		6386 X	6003	-0-	-383	-0-	5989 3	14 9	Y	13		114
06		6420 X	5611	-0-	-809	-0-	5611 3		Y	-0-		114
07		6634 X	3920	-0-	-2714	-0-	3887 3	33 4	Y	-0-		114
08		6634 X	5528	-0-	-1106	-0-	5528 3		Y	-0-		114
09		0	5543	-0-	5543	5543	5543 3		Y	-0-		114
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		114

WIENER ESTATE "D"												
WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250												
05		391 X	391	-0-	-0-	-0-	388 3	3 9	Y	3	3 1	2
06		1320 X	550	-0-	-770	-0-	546 3	4 9	Y	4	4 1	2
07		1364 X	798	-0-	-566	-0-	788 3	10 9	Y	9	4 1	7
08		1364 X	697	-0-	-667	-0-	694 3	3 9	Y	3	7 1	3
09		0	502	-0-	502	502	492 3	10 9	Y	9	7 1	5
10		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		5

WHIDDON, O. R. GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460												
05		4588 X	4490	-0-	-98	-0-	4482 3	8 9	Y	7		68
06		5100 X	3065	-0-	-2035	-0-	3065 3		Y	-0-		68
07		5270 X	4055	-0-	-1215	-0-	4055 3		Y	-0-		68
08		4774 X	3167	-0-	-1607	-0-	3167 3		Y	-0-		68
09		0	1930	-0-	1930	1930	1930 3		Y	-0-		68
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		68

SOUTH NAQUIN GU												
WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260												
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1	2
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WIENER ESTATE D												
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150												
05		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11128 3	61 9	Y	55	51 1	47
06		11520 X	10487	-0-	-1033	-0-	10433 3	54 9	Y	49	73 1	23
07		11656 X	10701	-0-	-955	-0-	10595 3	106 9	Y	96	50 1	69
08		11439 X	10468	-0-	-971	-0-	10416 3	52 9	Y	47	73 1	43
09		0	10335	-0-	10335	10335	10197 3	138 9	Y	125	101 1	67
10		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT		67

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2157 X	1528	-0-	-629	-0-	1528	3			Y	-0-			1
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			1
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			1
09		0	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-			1
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			1

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454															
05		7781 X	7313	-0-	-468	-0-	7313	3			N	-0-			66
06		7530 X	7440	-0-	-90	-0-	7440	3			N	-0-			66
07		7595 X	7353	-0-	-242	-0-	7353	3			N	-0-			66
08		7409 X	7384	-0-	-25	-0-	7384	3			N	-0-			66
09		0	7080	-0-	7080	7080	7080	3			N	-0-			66
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			66

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000															
05		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-			-0-
06		5580 X	5460	-0-	-120	-0-	5460	3			Y	-0-			-0-
07		5766 X	5631	-0-	-135	-0-	5631	3			Y	-0-			-0-
08		5766 X	5661	-0-	-105	-0-	5661	3			Y	-0-			-0-
09		0	5499	-0-	5499	5499	5499	3			Y	-0-			-0-
10		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600															
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CX OPERATING LLC 195798															
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531															
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			1854
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			1854
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			1854
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			1854
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			1854
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517												
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		468
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		468
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1 9	N	1	1 8	468
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		468
*09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2		N	-0-		468
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		468

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258												
05	496 N	123	-0-	-373	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
06	540 X	423	-0-	-117	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
07	496 X	355	-0-	-141	-0-	355	2		Y	-0-		-0-
08	434 X	216	-0-	-218	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
*10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512												
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6 9	Y	5	4 1	1
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4 9	Y	4	3 1	1
08	620 N	361	-0-	-259	-0-	359	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
09	510 N	317	-0-	-193	-0-	315	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	0	407	-0-	407	-0-	407	2	4 9	Y	4	4 1	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1706 2	14 9		Y	13	12 1	3
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520 2	12 9		Y	11	12 1	2
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602 2	11 9		Y	10	10 1	2
08		1705 N	1553	-0-	-152	-0-	1541 2	12 9		Y	11	12 1	1
09		1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1362 2	10 9		Y	9	9 1	1
10		0	1312	-0-	1312	1312	1302 2	10 9		Y	9	9 1	1

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418													
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2			Y	-0-		-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			Y	-0-		-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454													
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			Y	-0-		-0-
06		T. A.	226	-0-	226	226	226 2			Y	-0-		-0-
07		T. A.	284	-0-	284	510	284 2			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	510				Y	-0-		-0-
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518																	
05		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10615	2	175	9	Y	159	176	1			48
06		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10547	2	209	9	Y	190					238
07		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	10998	2	57	9	Y	52	155	1			135
08		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10523	2	200	9	Y	182	165	1			152
09		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10252	2	79	9	Y	72	164	1			60
10		0	10986	-0-	10986	10986	10825	2	161	9	Y	146					206

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450																	
05		16523 X	16350	-0-	-173	-0-	16137	2	213	9	Y	194	186	1			54
06		16350 X	15482	-0-	-868	-0-	15303	2	179	9	Y	163	11	1			206
07		16895 X	15845	-0-	-1050	-0-	15594	2	251	9	Y	228	340	1			94
08		16895 X	15822	-0-	-1073	-0-	15598	2	224	9	Y	204	175	1			123
09		16350 X	15115	-0-	-1235	-0-	15071	2	44	9	Y	40	2	1			161
*10		16337 X	15519	-0-	-818	-0-	15357	2	162	9	Y	147	208	1			100

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481																	
05		10106 X	9014	-0-	-1092	-0-	858	1	8133	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
06		8820 X	8751	-0-	-69	-0-	830	1	7900	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
07		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	970	1	9055	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
08		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	908	1	8987	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
09		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	916	1	8763	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
10		0	10087	-0-	10087	10087	952	1	9112	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147																	
05		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8390	2	224	9	Y	204	192	1			47
06		8700 X	1900	-0-	-6800	-0-	1900	2			Y	-0-	1	1			46
07		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9207	2	2	9	Y	2					48
08		8990 X	8674	-0-	-316	-0-	8423	2	251	9	Y	228	187	1			89
09		8460 X	6873	-0-	-1587	-0-	6804	2	69	9	Y	63	1	1			151
*10		8990 X	7596	-0-	-1394	-0-	7574	2	22	9	Y	20	15	1			156

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	26160 2	501 9	Y	455	377 1	173	
06		25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	24926 2	387 9	Y	352	199 1	326	
07		24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	24773 2	8 9	Y	7	28 1	305	
08		24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	24233 2	486 9	Y	442	540 1	207	
09		23315 X	23315	-0-	-0-	-0-	23190 2	125 9	Y	114	192 1	129	
*10		24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	23974 2	205 9	Y	186	94 1	221	

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740													
05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	12757 2	105 9	Y	95	86 1	22	
06		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11773 2	92 9	Y	84	89 1	17	
07		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12117 2	80 9	Y	73	76 1	14	
08		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11698 2	91 9	Y	83	91 1	6	
09		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11177 2	80 9	Y	73	73 1	6	
10		0	11437	-0-	11437	11437	11349 2	88 9	Y	80	74 1	12	

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429													
05		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	15847 2	99 9	Y	90	81 1	21	
06		14760 X	14486	-0-	-274	-0-	14401 2	85 9	Y	77	83 1	15	
07		15252 X	14873	-0-	-379	-0-	14798 2	75 9	Y	68	70 1	13	
08		15252 X	14657	-0-	-595	-0-	14571 2	86 9	Y	78	86 1	5	
09		14760 X	13910	-0-	-850	-0-	13832 2	78 9	Y	71	70 1	6	
10		0	13960	-0-	13960	13960	13875 2	85 9	Y	77	71 1	12	

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404													
05		21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	1230 1	20225 2	Y	173	154 1	44	
							190 9						
06		21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	1180 1	19761 2	Y	168	179 1	33	
							185 9						
07		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	1269 1	20754 2	Y	142	147 1	28	
							156 9						
08		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	1166 1	20650 2	Y	164	181 1	11	
							180 9						
09		20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	1167 1	19546 2	Y	140	140 1	11	
							154 9						
10		0	21712	-0-	21712	21712	1196 1	20343 2	Y	157	143 1	25	
							173 9						

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938													
05		12338 X	11524	-0-	-814	-0-	11524 2		N	-0-		179	
06		11850 X	11188	-0-	-662	-0-	11157 2	31 9	N	28	12 1	195	
07		11997 X	11359	-0-	-638	-0-	11356 2	3 9	N	3	12 1	186	
08		11997 X	9281	-0-	-2716	-0-	9150 2	131 9	N	119	249 1	56	
09		11280 X	10910	-0-	-370	-0-	10857 2	53 9	N	48	2 1	102	
*10		11563 X	11058	-0-	-505	-0-	10970 2	88 9	Y	80	42 1	140	

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313													
05		17608 X	16491	-0-	-1117	-0-	16218 2	273 9	Y	248	193 1	137	
06		17040 X	15842	-0-	-1198	-0-	15589 2	253 9	Y	230	194 1	173	
07		17608 X	17262	-0-	-346	-0-	17144 2	118 9	Y	107	190 1	90	
08		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16536 2	140 9	Y	127	151 1	66	
09		16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	15902 2	153 9	Y	139	180 1	25	
*10		17267 X	16265	-0-	-1002	-0-	16098 2	167 9	Y	152	56 1	121	

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	1547	1	14796	2	Y	117	111	1			24
							129	9									
06		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	1280	1	11978	2	Y	94	99	1			19
							103	9									
07		13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	1324	1	12370	2	Y	82	86	1			15
							90	9									
08		18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	1650	1	16412	2	Y	114	120	1			9
							125	9									
09		18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	1772	1	17001	2	Y	112	112	1			9
							123	9									
10		0	17017	-0-	17017	17017	1592	1	15300	2	Y	114	103	1			20
							125	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

05	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4507	2	35	9	Y	32	4	1			154
06	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	4412	2	62	9	Y	56	5	1			205
07	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	4369	2	98	9	Y	89	5	1			289
08	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	4189	2	166	9	Y	151	324	1			116
09	4620	X	3515	-0-	-1105	-0-	3498	2	17	9	Y	15	91	1			40
*10	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3844	2	35	9	Y	32	16	1			56

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			2
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
REEVES 'A' SL		WELL #:		5H	RRCID -> 271059	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 9369 - 12901		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	1867 1	17710 2	Y	73	66 1	17
06	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	1678 1	15728 2	Y	61	65 1	13
07	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	1758 1	16426 2	Y	55	58 1	10
08	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	1614 1	15968 2	Y	63	69 1	4
09	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	1599 1	15342 2	Y	51	50 1	5
10	0	18500	-0-	18500	18500	1744 1	16682 2	Y	67	61 1	11

REEVES SL		WELL #:		5H	RRCID -> 271060	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 9385 - 13941		
05	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	1308 1	18018 2	Y	128	116 1	29
06	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	1230 1	15516 2	Y	99	107 1	21
07	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	1299 1	16851 2	Y	95	98 1	18
08	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	1197 1	14915 2	Y	98	111 1	5
09	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1201 1	14183 2	Y	88	85 1	8
10	0	18517	-0-	18517	18517	1319 1	17104 2	Y	85	82 1	11

REEVES SL		WELL #:		3H	RRCID -> 271061	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9960 - 14466		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REEVES 'A' SL		WELL #:		3H	RRCID -> 271433	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9920 - 13408		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WERNER, LOUIS		WELL #:		7H	RRCID -> 271768	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 9300 - 14284		
05	15841 X	15643	-0-	-198	-0-	15291 2	352 9	Y	320	193 1	153
06	15600 X	15312	-0-	-288	-0-	15238 2	74 9	Y	67	20 1	200
07	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	16195 2	62 9	Y	56	21 1	235
08	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	16297 2	340 9	Y	309	427 1	117
09	15660 X	15598	-0-	-62	-0-	15552 2	46 9	Y	42	4 1	155
*10	16244 X	15899	-0-	-345	-0-	15769 2	130 9	Y	118	59 1	214

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15219	2	150	9	Y	136	124	1	31
06	15240 X	14209	-0-	-1031	-0-	14078	2	131	9	Y	119	126	1	24
07	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15635	2	122	9	Y	111	114	1	21
08	15748 X	14638	-0-	-1110	-0-	14504	2	134	9	Y	122	135	1	8
09	15240 X	14222	-0-	-1018	-0-	14093	2	129	9	Y	117	115	1	10
10	0	14178	-0-	14178	14178	14031	2	147	9	Y	134	123	1	21

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923														
05	9114 X	7537	-0-	-1577	-0-	708	1	6811	2	Y	16	14	1	4
06	8820 X	6473	-0-	-2347	-0-	604	1	5855	2	Y	13	15	1	2
07	7409 X	4285	-0-	-3124	-0-	379	1	3902	2	Y	4	6	1	-0-
08	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	2	Y	24	22	1	2
09	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	1056	1	10101	2	Y	21	21	1	2
10	0	11571	-0-	11571	11571	1093	1	10448	2	Y	27	23	1	6

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253														
05	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	18075	2	35	9	Y	32	30	1	6
06	15720 X	13165	-0-	-2555	-0-	13141	2	24	9	Y	22	24	1	4
07	17174 X	13605	-0-	-3569	-0-	13584	2	21	9	Y	19	19	1	4
08	18104 X	13593	-0-	-4511	-0-	13568	2	25	9	Y	23	26	1	1
09	17520 X	11141	-0-	-6379	-0-	11119	2	22	9	Y	20	19	1	2
10	0	12285	-0-	12285	12285	12255	2	30	9	Y	27	25	1	4

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890														
05	16709 X	15996	-0-	-713	-0-	15911	2	85	9	Y	77	22	1	107
06	16170 X	15296	-0-	-874	-0-	15199	2	97	9	Y	88	20	1	175
07	16461 X	15505	-0-	-956	-0-	15498	2	7	9	Y	6	20	1	161
08	16461 X	15569	-0-	-892	-0-	15358	2	211	9	Y	192	287	1	66
09	15930 X	14735	-0-	-1195	-0-	14707	2	28	9	Y	25	4	1	87
*10	15996 X	15436	-0-	-560	-0-	15276	2	160	9	Y	145	66	1	166

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543														
05	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	1487	1	14162	2	Y	67	62	1	14
06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1400	1	13116	2	Y	58	61	1	11
07	14818 X	14767	-0-	-51	-0-	1424	1	13288	2	Y	50	52	1	9
08	14818 X	14457	-0-	-361	-0-	1322	1	13071	2	Y	58	63	1	4
09	14340 X	8214	-0-	-6126	-0-	743	1	7442	2	Y	26	29	1	1
10	0	6533	-0-	6533	6533	544	1	5968	2	Y	19	13	1	7

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

05	12772 X	11480	-0-	-1292	-0-	1076	1	10356	2	Y	44	38	1				13
						48	9										
06	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	1482	1	13886	2	Y	53	55	1				11
						58	9										
07	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	1420	1	13292	2	Y	41	49	1				3
						45	9										
08	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	1480	1	14852	2	Y	54	52	1				5
						59	9										
09	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1663	1	15907	2	Y	59	59	1				5
						65	9										
10	0	18163	-0-	18163	18163	1712	1	16378	2	Y	66	61	1				10
						73	9										

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

05	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	22084	2	179	9	Y	163	146	1				39
06	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	20623	2	157	9	Y	143	153	1				29
07	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	22099	2	144	9	Y	131	136	1				24
08	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	22429	2	175	9	Y	159	172	1				11
09	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20825	2	138	9	Y	125	129	1				7
10	0	21226	-0-	21226	21226	21048	2	178	9	Y	162	137	1				32

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	664 1	6301 2	Y	43	38 1		11
							47 9						
06		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	671 1	6292 2	Y	40	42 1		9
							44 9						
07		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	759 1	7083 2	Y	38	40 1		7
							42 9						
08		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	635 1	6278 2	Y	41	45 1		3
							45 9						
09		6630 X	6047	-0-	-583	-0-	569 1	5442 2	Y	33	33 1		3
							36 9						
10		0	5712	-0-	5712	5712	537 1	5140 2	Y	32	30 1		5
							35 9						

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237													
05		23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	23624 2	199 9	Y	181	164 1		42
							22173 2	176 9	Y	160	170 1		32
06		22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	22854 2	147 9	Y	134	144 1		22
							22553 2	177 9	Y	161	172 1		11
07		23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	21542 2	173 9	Y	157	154 1		14
							21919 2	196 9	Y	178	165 1		27
08		22730 X	22730	-0-	-0-	-0-							
09		21715 X	21715	-0-	-0-	-0-							
10		0	22115	-0-	22115	22115							

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169													
05		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	2047 1	19429 2	Y	169	153 1		39
							186 9						
06		20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1951 1	18372 2	Y	152	160 1		31
							167 9						
07		21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	2063 1	19257 2	Y	134	140 1		25
							147 9						
08		20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1902 1	18831 2	Y	157	171 1		11
							173 9						
09		18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	1727 1	16551 2	Y	122	129 1		4
							134 9						
10		0	20504	-0-	20504	20504	1900 1	18424 2	Y	164	143 1		25
							180 9						

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148													
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607													
05		11253 X	10806	-0-	-447	-0-	1005 1	9742 2	Y	54	47 1		13
							59 9						
06		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	1049 1	9822 2	Y	51	54 1		10
							56 9						
07		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	1136 1	10599 2	Y	46	47 1		9
							51 9						
08		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1029 1	10176 2	Y	51	57 1		3
							56 9						
09		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	1031 1	9858 2	Y	44	43 1		4
							48 9						
10		0	11050	-0-	11050	11050	1033 1	9960 2	Y	52	43 1		13
							57 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		14725 X	14061	-0-	-664	-0-	13954	2	107	9	Y	97	88	1	22
06		13140 X	12792	-0-	-348	-0-	12700	2	92	9	Y	84	89	1	17
07		13578 X	13054	-0-	-524	-0-	12976	2	78	9	Y	71	75	1	13
08		13578 X	12091	-0-	-1487	-0-	11991	2	100	9	Y	91	93	1	11
09		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	13627	2	89	9	Y	81	86	1	6
10		0	13898	-0-	13898	13898	13798	2	100	9	Y	91	83	1	14

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890															
05		13175 X	12671	-0-	-504	-0-	12499	2	172	9	N	156	180	1	69
06		12750 X	12154	-0-	-596	-0-	11960	2	194	9	N	176			245
07		13175 X	12354	-0-	-821	-0-	12204	2	150	9	N	136	369	1	12
08		12679 X	12191	-0-	-488	-0-	12034	2	157	9	N	143			155
09		12270 X	11518	-0-	-752	-0-	11457	2	61	9	N	55	180	1	30
10		0	11768	-0-	11768	11768	11590	2	178	9	N	162			192

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430															
05		18724 X	18063	-0-	-661	-0-	17931	2	132	9	N	120	161	1	107
06		18120 X	17176	-0-	-944	-0-	17126	2	50	9	N	45			152
07		18445 X	17704	-0-	-741	-0-	17552	2	152	9	N	138	257	1	33
08		18414 X	17392	-0-	-1022	-0-	17243	2	149	9	N	135			168
09		17490 X	16678	-0-	-812	-0-	16633	2	45	9	N	41	176	1	33
10		0	17193	-0-	17193	17193	16888	2	305	9	N	277			310

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258															
05		17825 X	16892	-0-	-933	-0-	16710	2	182	9	N	165	172	1	42
06		16740 X	16718	-0-	-22	-0-	16555	2	163	9	N	148			190
07		17081 X	16987	-0-	-94	-0-	16830	2	157	9	N	143	177	1	156
08		17081 X	17011	-0-	-70	-0-	16707	2	304	9	N	276	365	1	67
09		16710 X	12905	-0-	-3805	-0-	12819	2	86	9	N	78			145
10		0	15279	-0-	15279	15279	15070	2	209	9	N	190	180	1	155

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679															
05		36487 X	35770	-0-	-717	-0-	35148	2	622	9	Y	565	590	1	213
06		35310 X	33686	-0-	-1624	-0-	33161	2	525	9	Y	477	404	1	286
07		36208 X	33562	-0-	-2646	-0-	32772	2	790	9	Y	718	576	1	428
08		35805 X	33224	-0-	-2581	-0-	32970	2	254	9	Y	231	442	1	217
09		34620 X	32604	-0-	-2016	-0-	32135	2	469	9	Y	426	508	1	135
*10		35774 X	33381	-0-	-2393	-0-	33039	2	342	9	Y	311	125	1	321

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013															
05		27373 X	21644	-0-	-5729	-0-	21449	2	195	9	N	177			225
06		23610 X	19748	-0-	-3862	-0-	19618	2	130	9	N	118	176	1	167
07		24397 X	20496	-0-	-3901	-0-	20368	2	128	9	N	116	180	1	103
08		24397 X	20074	-0-	-4323	-0-	19954	2	120	9	N	109			212
09		22200 X	19030	-0-	-3170	-0-	19028	2	2	9	N	2	166	1	48
*10		21638 X	19098	-0-	-2540	-0-	18926	2	172	9	N	156	170	1	33

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943															
05		31899 X	30430	-0-	-1469	-0-	30103	2	327	9	N	297	178	1	322
06		30870 X	28600	-0-	-2270	-0-	28421	2	179	9	N	163	355	1	130
07		31651 X	30002	-0-	-1649	-0-	29728	2	274	9	N	249	182	1	197
08		31651 X	29252	-0-	-2399	-0-	29155	2	97	9	N	88	178	1	107
09		30630 X	24418	-0-	-6212	-0-	24202	2	216	9	N	196	178	1	125
10		0	27825	-0-	27825	27825	27656	2	169	9	N	154	181	1	98

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SW. (PETTIT)			16044 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201									
THOR/BLEWITT			WELL #: 1		RRCID -> 138523		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6473 - 6494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2458 N	2458	-0-	-0-	614 1	1808 3	N	33			123
06		2010 N	1897	-0-	-113	36 9	1389 3	N	-0-			123
07		2293 N	2293	-0-	-0-	508 1	1677 3	N	17			140
08		2449 N	2299	-0-	-150	597 1	1679 3	N	5			145
09		0	2219	-0-	2219	19 9	1622 3	N	15			160
10		0	2220	-0-	2220	6 9	1627 3	N	-0-			160
						17 9						
						593 1						

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)			16044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
LONG TRUSTS, THE			507585									
SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 120748		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 6686 - 6691	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)			16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
ENCRESCENT, LLC			251739									
STANLEY, C. H.			WELL #: 1-L		RRCID -> 136719		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8016 - 8023	
05		179 N	179	-0-	-0-	179 3		N	-0-			8
06		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N	-0-			8
07		191 N	191	-0-	-0-	191 3		N	-0-			8
08		212 N	212	-0-	-0-	212 3		N	-0-			8
09		209 N	209	-0-	-0-	209 3		N	-0-			8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			8

STANLEY, C. H.			WELL #: 2		RRCID -> 166463		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8182 - 9734	
05		186 N	145	-0-	-41	145 3		N	-0-			21
06		150 N	134	-0-	-16	134 3		N	-0-			21
07		135 N	135	-0-	-0-	135 3		N	-0-			21
08		155 N	120	-0-	-35	120 3		N	-0-			21
09		125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ENR OPERATING, LLC			253075									
LOPER, VERNA			WELL #: 2		RRCID -> 169994		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 8024 - 8312	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

LOPER, VERNA B			WELL #: 1B		RRCID -> 174871		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8172 - 8240	
05		2398 N	2398	-0-	-0-	2397 2	1 9	N	1			101
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-			101
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
EDENS, J. N.				WELL #:	2 D	RRCID ->	144366	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	11347	PERF. 8036 - 8044
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1169 2	47 9	6 4	Y	43		53
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1068 2	816 2	30 9	Y	27	61 1	19
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	816 2	22 9	8 4	Y	20		39
08	1209 N	985	-0-	-224	-0-	962 2	20 9	3 4	Y	18	49 1	8
09	1110 N	99	-0-	-1011	-0-	70 1	70 1	29 9	Y	26		34
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1074 2	29 9	7 4	Y	26		60

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	21-D	RRCID ->	154973	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 8080 - 8116
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	2 F	RRCID ->	158000	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8016 - 8110
05	4247 X	2843	-0-	-1404	-0-	2828 2	1 4	15 4	Y	-0-		72
06	5550 X	4896	-0-	-654	-0-	4895 2	1 4	1 4	Y	-0-		72
07	5735 X	3484	-0-	-2251	-0-	3449 2	1 9	34 4	Y	1		73
08	5735 X	4788	-0-	-947	-0-	4771 2	1 4	17 4	Y	-0-		73
09	4890 X	1226	-0-	-3664	-0-	1225 2	1 4	1 4	Y	-0-		73
10	0	5451	-0-	5451	5451	5416 2	35 4	35 4	Y	-0-		73

WORTHAM				WELL #:	2	RRCID ->	159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10929 - 11146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3 D	RRCID ->	160225	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF. 7996 - 8860
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8264 - 9204
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	725 2		4 4	Y	-0-		1
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			Y	-0-		1
07	682 N	521	-0-	-161	-0-	516 2		5 4	Y	-0-		1
08	744 N	656	-0-	-88	-0-	654 2		2 4	Y	-0-		1
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2		1 4	Y	-0-		1
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	654 2		4 4	Y	-0-		1

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8317 -	8638
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1308	2	7 4	Y	40	60 1	122
06	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1700	2	1 4	Y	28	55 1	95
07	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1945	2	19 4	Y	3		98
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2170	2	8 4	Y	13		111
09	1740 N	1320	-0-	-420	-0-	1319	2	1 4	Y	-0-		111
10	0	1230	-0-	1230	1230	1220	2	8 4	Y	2		113
						2	9					
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		4 D	RRCID -> 164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9409 -	9708
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		5 F	RRCID -> 165282	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9300 -	9542
05	930 N	549	-0-	-381	-0-	546	2	3 4	Y	-0-		92
06	900 N	700	-0-	-200	-0-	700	2		Y	-0-		92
07	651 N	523	-0-	-128	-0-	518	2	5 4	Y	-0-		92
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3 4	Y	-0-		92
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	625	2	1 4	Y	-0-	1 1	91
10	0	1000	-0-	1000	1000	994	2	6 4	Y	-0-		91
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4 F	RRCID -> 167566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8076 -	8088
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1 4	Y	-0-		14
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		14
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1 4	Y	-0-		14
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		Y	-0-		14
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3 4	Y	-0-		14
10	0	107	-0-	107	107	106	2	1 4	Y	-0-		14
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		7 F	RRCID -> 167876	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7994 -	8123
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 4	Y	-0-		15
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		15
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 4	Y	-0-		15
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	147	2	1 4	Y	-0-		15
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1		Y	-0-		15
10	0	181	-0-	181	181	180	2	1 4	Y	-0-		15
EDENS GAS UNIT #2		WELL #:		2 D	RRCID -> 168270	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8248 -	8284
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	4	Y	-0-			6
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-			6
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	52	2	1	4	Y	-0-			6
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			6
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	4	Y	-0-			6
10	0	79	-0-	79	79	78	2	1	4	Y	-0-			6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704														
05	1798 N	1393	-0-	-405	-0-	1383	2	8	4	Y	2			20
06	1680 N	918	-0-	-762	-0-	918	2			Y	-0-	11	1	9
07	1581 N	628	-0-	-953	-0-	622	2	6	4	Y	-0-			9
08	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1092	2	4	4	Y	-0-	5	1	4
09	930 N	50	-0-	-880	-0-	44	2	6	9	Y	5			9
10	0	1349	-0-	1349	1349	1340	2	9	4	Y	-0-			9

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857														
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	162	2	1	4	Y	29	29	1	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	90	2	46	9	Y	42			42
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	82	2	1	4	Y	29	69	1	2
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	96	2	56	9	Y	51	41	1	12
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	51	63	Y	51	63	1	-0-
10	0	145	-0-	145	145	96	2	1	4	Y	44	29	1	15
						48	9							

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020														
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			5
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			5
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			5
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			5
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	4	Y	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	1169	-0-	1169	1169	1168	2	1	4	Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	1169			Y	-0-			1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587														
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	4	Y	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	4	Y	-0-			-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	5	4	Y	5			5
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	4	Y	-0-	2	1	3
10	0	1705	-0-	1705	1705	1685	2	11	4	Y	8			11
						9	9							

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099										COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9267 - 9491
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376										COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9320 - 9502
05	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	-0-	1218	2	7 4	Y	-0-			34
06	1950	N	1098	-0-	-852	-0-	-0-	1097	2	1 9	Y	1			35
07	1581	N	959	-0-	-622	-0-	-0-	950	2	9 4	Y	-0-			35
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	5 4	Y	-0-			35
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	2 4	Y	-0-			35
10	0		1239	-0-	1239	-0-	1239	1231	2	8 4	Y	-0-			35

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849										COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	4241 - 4526
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687										COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	9566 - 11096
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858										COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	9368 - 9510
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741										COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10965 - 11095
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
06	1710	X	384	-0-	-1326	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
09	0		2161	-0-	2161	-0-	2161	2161	2		N	-0-			-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-1767	394			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892									
WARE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186645	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 12027	PERF.11554	- 11747		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/28/2022							

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
HILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 194582	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10942	- 11074	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 181045	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8043	- 8080	
05	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2660 2	10 9	Y	9	70
06	2820 X	2587	-0-	-233	-0-	2578 2	9 9	Y	8	78
07	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2494 2	4 9	Y	4	12
08	2666 X	2632	-0-	-34	-0-	2623 2	9 9	Y	8	20
09	0	2223	-0-	2223	-0-	2216 2	7 9	Y	6	26
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT	26

ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 183013	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 8045	- 8052	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

RUNGE, MARY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 217508	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7330	- 8076	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCRESCENT, LLC				251739		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
STANLEY, C. H.		WELL #:		1-U	RRCID -> 136987	COMPL. DATE 11/01/1990	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7844	- 7877	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA

WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

05	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1304	2	7	4	Y	10	5	1			167
						11	9									
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	4	Y	16	2	1			181
						18	9									
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1095	2	11	4	Y	15	3	1			193
						17	9									
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1412	2	5	4	Y	15	4	1			204
						17	9									
09	3000 N	3057	-0-	57	57	3050	2	3	4	Y	4	4	1			204
						4	9									
10	0	1413	-0-	1413	1470	1387	2	9	4	Y	15	7	1			212
						17	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

05	1829 N	364	-0-	-1465	-0-	343	2	2	4	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	4	Y	8					8
						9	9									
07	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1352	2	13	4	Y	-0-					8
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1798	2	6	4	Y	20	28	1			-0-
						22	9									
09	3000 N	3063	-0-	63	63	3060	2	3	4	Y	-0-					-0-
10	0	1719	-0-	1719	1782	1688	2	11	4	Y	18					18
						20	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

05	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2881	2	16	4	Y	-0-					128
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	4	Y	1					129
						1	9									
07	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2452	2	24	4	Y	-0-					129
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3245	2	12	4	Y	-0-					129
09	2730 N	63	-0-	-2667	-0-	63	2			Y	-0-					129
10	0	3069	-0-	3069	3069	3051	2	18	4	Y	-0-					129

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
RAMPY, H.R.		WELL #:		7 D	RRCID ->	173780	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7873 - 7886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1		22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	4 D	RRCID ->	174513	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	7905 - 7946		
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	4	N	19				22
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	4	N	31	53	1		-0-
07	2387 X	1921	-0-	-466	-0-	1885	2	19	4	N	15				15
08	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2447	2	9	4	N	12				27
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	2478	2	16	4	N	28	45	1		10
10	0	2496	-0-	2496	2496	2478	2	16	4	N	2	1	1		11

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	3 F	RRCID ->	176222	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	7860 - 7929		
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	4	Y	-0-				2
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-				2
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	4	Y	1				3
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	4	Y	2				5
09	3000 N	4607	-0-	1607	1607	4602	2	5	4	Y	-0-				5
*10	1607 N	-0-	-0-	-1607	-0-					Y	2				7

RAMPY, H.R.		WELL #:		8 F	RRCID ->	180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7840 - 7914			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		657295	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	8046 - 11441			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		WELL #:		727892	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8116 - 8122			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
LOPER				WELL #:	1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8010 - 8014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1140	1161 1	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		52
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

84 ENERGY LLC				856467		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MORGAN, HAZEL E.				WELL #:	1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 - 8130
05		496 N	343	-0-	-153	-0-	343 2		N	-0-		66
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		N	-0-		66
07		434 N	275	-0-	-159	-0-	275 2		N	-0-		66
08		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-		66
09		360 N	215	-0-	-145	-0-	214 2	1 9	N	1		67
10		279 N	164	-0-	-115	-0-	163 2	1 9	N	1		68

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
CRESSLENN RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12650 - 12816
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
ROYALL & CONE -D-				WELL #:	1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7262 - 7501
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y	9		51
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	52 2	9 9	Y	8		59
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	27 2	4 9	Y	4	53 1	10
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	28 2	8 9	Y	7		17
09		0	28	-0-	28	-0-	21 2	7 9	Y	6		23
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		23

BASA RESOURCES, INC.				053974		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
WILLIAMS, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7484 - 7506
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1390 2	75 9	N	68		210
06		1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1011 2	43 9	N	39	188 1	61
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	58		119
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1467 2	72 9	N	65		184
09		0	1377	-0-	1377	-0-	1315 2	62 9	N	56	193 1	47
10		0	1439	-0-	1439	-0-	1365 2	74 9	N	67		114

BOSS OPERATING LLC				083262		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
LOPER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7582 - 7612
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1066 2	18 9	N	16		46
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1004 2	68 9	N	62		108
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	982 2	74 9	N	67	145 1	30
*08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	368 2	110 9	N	100		130
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	194 2	18 9	N	16		146
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC				251739									
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7228 - 7388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3129	-0-	29	271	3059	3	70	9	N	64		171
06	3000 N	2889	-0-	-111	160	2837	3	52	9	N	47	190 1	28
07	2935 N	2775	-0-	-160	-0-	2722	3	53	9	N	48		76
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2879	3	56	9	N	51		127
09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2647	3	64	9	N	58	178 1	7
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		7

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
WARE, G. W.		WELL #:		D 1	RRCID ->	015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7314 - 7374	
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	465	1	2744	2	N	28		70
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	450	1	2972	2	N	87	134 1	23
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	465	1	2565	2	N	32		55
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	450	1	2601	2	N	31		86
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	32		118
10	0	2612	-0-	2612	2612	280	1	2257	2	N	68	171 1	15

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		D 1	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386	
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	604	2	3	4	Y	7		210
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-		210
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	649	2	6	4	Y	-0-		210
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	632	2	2	4	Y	13	28 1	195
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	4	Y	23	35 1	183
10	0	921	-0-	921	921	882	2	6	4	Y	30		213

RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 U	RRCID ->	015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #:		D 1	RRCID ->	015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402	
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3764	2	21	4	Y	73	53 1	44
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3471	2	1	4	Y	63	51 1	56
07	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2559	2	25	4	Y	53	84 1	25
08	3875 X	3433	-0-	-442	-0-	3355	2	12	4	Y	60	56 1	29
09	3750 X	3244	-0-	-506	-0-	3178	2	4	4	Y	56	51 1	34
10	0	3239	-0-	3239	3239	3154	2	20	4	Y	59	48 1	45

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.// 549836		WELL #: E 11		RRCID ->	192302	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	7196 - 7416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1361	2	7	4	Y	30	30	1	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	Y	12	7	1	5
07	1395 N	928	-0-	-467	-0-	905	2	9	4	Y	13	16	1	2
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1220	2	4	4	Y	17	19	1	-0-
09	1230 N	373	-0-	-857	-0-	350	1	23	9	Y	21	21	1	-0-
10	0	1209	-0-	1209	1209	1171	2	7	4	Y	28	28	1	-0-

RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID ->		198198	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7202 - 8096		
05	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1293	2	7	4	Y	25	65	1	111
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23			134
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	4	Y	24	52	1	106
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1304	2	5	4	Y	27			133
09	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1006	2	1	4	Y	34	54	1	113
10	0	1449	-0-	1449	1449	1407	2	9	4	Y	30	52	1	91

RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID ->		198427	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7019 - 8644		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID ->		198928	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	7094 - 7370		
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	4	Y	1			1
06	1470 N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			Y	-0-			1
07	1612 N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-			1
08	1674 N	722	-0-	-952	-0-	719	2	3	4	Y	-0-			1
09	3000 N	3248	-0-	248	248	3244	2	4	4	Y	-0-			1
10	0	738	-0-	738	986	733	2	5	4	Y	-0-			1

WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID ->		200110	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	7090 - 7369		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			18
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			18
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			18
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-			18
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID ->		202357	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11247	PERF.	7144 - 7425		
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	4	Y	-0-			1
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-			1
07	1023 N	597	-0-	-426	-0-	591	2	6	4	Y	-0-			1
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	713	2	3	4	Y	-0-			1
09	3000 N	3079	-0-	79	79	3076	2	3	4	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	737	-0-	737	816	732	2	5	4	Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
CAMPBELL, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	215814	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7228 - 7486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (WOODBINE)				16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
WARE, G.W.		WELL #:		20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3800 - 3805		
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	4	Y	-0-			19
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			19
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	4	Y	-0-			19
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	4	Y	-0-			19
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	4	Y	-0-			19
10	0	334	-0-	334	334	332	2	2	4	Y	-0-			19

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	4041	PERF.	3777 - 3847		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4196 - 4348		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)				16613 030	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	282514	COMPL. DATE	01/26/2017	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	10646 - 10652		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)				16613 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6		WELL #:		4 L	RRCID ->	282355	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10604 - 10628		
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			41
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			41
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-			41
08	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-			41
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			41
10	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			41

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
05	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1248	2	8	9	N	7	57
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1402	2	53	9	N	48	105
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	N	5	110
08	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1138	2	30	9	N	27	137
09	0	1433	-0-	1433	-0-	1410	2	23	9	N	21	158
10	0	1252	-0-	1252	-0-	2685	2	15	9	N	14	172

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866												
05	8153 X	5824	-0-	-2329	-0-	5824	2			N	-0-	125
06	7710 X	3037	-0-	-4673	-0-	3037	2			N	-0-	125
07	7967 X	2873	-0-	-5094	-0-	2671	2	202	9	N	184	125
08	5828 X	2254	-0-	-3574	-0-	2254	2			N	-0-	125
09	5640 X	1701	-0-	-3939	-0-	1701	2			N	-0-	125
10	0	973	-0-	973	-0-	973	2			N	-0-	125

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942												
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-	100
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-	100
07	4650 X	3414	-0-	-1236	-0-	3414	2			N	-0-	100
08	4650 X	661	-0-	-3989	-0-	661	2			N	-0-	100
09	4500 X	2244	-0-	-2256	-0-	2244	2			N	-0-	100
10	0	221	-0-	221	-0-	221	2			N	-0-	100

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	0	4758	-0-	4758	-0-	4758	2			N	-0-	48

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059												
05	9096 X	5308	-0-	-3788	-0-	5308	2			N	-0-	335
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-	335
07	19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-	335
08	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-	335
09	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-	335
10	0	11508	-0-	11508	-0-	11508	2			N	-0-	335

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
 MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			30
06		2730 X	752	-0-	-1978	-0-	631 2	121 9	N	110			140
07		2883 X	1625	-0-	-1258	-0-	1421 2	204 9	N	185	185 1		140
08		2883 X	988	-0-	-1895	-0-	988 2		N	-0-			140
09		2790 X	330	-0-	-2460	-0-	330 2		N	-0-			140
10		0	320	-0-	320	320	320 2		N	-0-			140

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

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

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
05		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3259 2	50 9	Y	45			82
06		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2115 2	3 9	Y	3	52 1		33
07		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-	33 1		-0-
08		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-			-0-
09		0	873	-0-	873	873	869 2	4 9	Y	4			4
10		0	3903	-0-	3903	4776	3903 2		Y	-0-	4 1		-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
05		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	9924 2	100 9	Y	91			164
06		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7346 2	25 9	Y	23	104 1		83
07		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11875 2	33 9	Y	30	113 1		-0-
08		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9151 2	64 9	Y	58			58
09		0	9503	-0-	9503	9503	9441 2	62 9	Y	56			114
10		0	6904	-0-	6904	16407	6835 2	69 9	Y	63	160 1		17

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR						
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009										TOTAL DEPTH	12230	PERF.11912 - 11927				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	T. A.	1403	-0-	1403	5624	1382	2	21	9	Y	19					19
06	7432 X	1808	-0-	-5624	-0-	1804	2	4	9	Y	4	12	1			11
07	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	3757	2	21	9	Y	19	30	1			-0-
08	T. A.	3105	-0-	3105	3105	3105	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	2720	-0-	2720	5825	2720	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2927	-0-	2927	8752	2905	2	22	9	Y	20	15	1			5

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010										TOTAL DEPTH	12130	PERF.11810 - 11830				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH	11427	PERF.10806 - 10848				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR						
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724																
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998										TOTAL DEPTH	9569	PERF. 9249 - 9372				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8594 - 9366				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022										TOTAL DEPTH	11760	PERF.11456 - 11685				
05	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					67
06	14B2 EXT	76	-0-	76	158	76	2			N	-0-					67
07	14B2 EXT	81	-0-	81	239	81	2			N	-0-					67
08	14B2 EXT	52	-0-	52	291	52	2			N	-0-					67
09	291 X	-0-	-0-	-291	-0-					N	-0-					67
10	0	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					67

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11402 - 11548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11406 - 11580
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11391 - 11672
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		Y	-0-	4
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-	4
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		Y	-0-	4
08	3596 X	2738	-0-	-858	-0-	2738	2		Y	-0-	4
09	3480 X	2476	-0-	-1004	-0-	2476	2		Y	-0-	4
10	0	3133	-0-	3133	-0-	3133	2		Y	-0-	4
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11370 - 11538
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10637 - 10830
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-	265
06	2490 X	2458	-0-	-32	-0-	2458	2		N	-0-	265
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1 9	N	-1	266
08	3100 N	3186	-0-	86	86	3186	2		N	-0-	266
09	3000 N	2927	-0-	-73	-13	2927	2		N	-0-	266
10	0	2979	-0-	2979	2992	2978	2	1 9	N	1	267
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10518 - 11197
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11058 - 11154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		WELL #:	2	RRCID ->	284386	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	12064	PERF.10959 - 10994
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1	N	-0-	-0-	
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1243	1	N	-0-	-0-	
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1284	1	N	-0-	-0-	
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1036	1	N	-0-	-0-	
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	840	1	N	-0-	-0-	
10	0		2006	-0-	2006	2006	447	1	N	-0-	-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	163681	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10848 - 10858
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-	45	
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2	N	-0-	45	
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2	N	-0-	45	
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	45	
09	0		442	-0-	442	442	442	2	N	-0-	45	
10	0		506	-0-	506	948	506	2	N	-0-	45	

BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.10790 - 10800	
05	806	N	564	-0-	-242	-0-	555	2	N	8	198	
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	449	2	N	6	204	
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	N	5	209	
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2	N	-0-	209	
09	0		41	-0-	41	41	41	2	N	-0-	209	
10	0		110	-0-	110	151	110	2	N	-0-	209	

ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780 - 10784	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728 - 10740	
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-	97	
06	1320	X	532	-0-	-788	-0-	532	2	N	-0-	97	
07	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	1059	2	N	-0-	97	
08	1364	X	726	-0-	-638	-0-	726	2	N	-0-	97	
09	0		1593	-0-	1593	1593	1593	2	N	-0-	97	
10	0		880	-0-	880	2473	880	2	N	-0-	97	

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 061623		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #: 2		RRCID -> 067652		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673								
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					75
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					75
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					75
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					75
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
10	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #: 2		RRCID -> 068501		COMPL. DATE 08/04/1976		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 099330		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138								
05	4681 X	2831	-0-	-1850	-0-	2827	2	4	9	N	4					75
06	3240 X	2027	-0-	-1213	-0-	2021	2	6	9	N	5					80
07	3565 X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2			N	-0-					80
08	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					80
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4012	2	99	9	N	90					170
10	0	3550	-0-	3550	3550	3517	2	33	9	N	30	179	1	1	8	20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 162638		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 5 U		RRCID -> 180042		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592								
*05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*08	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*09	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	0	362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 180349		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688								
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					128
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					128
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					128
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162															
05		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	578	1	986	2	N	18			65
							20	9							
06		1320 N	808	-0-	-512	-0-	795	2	13	9	N	12			77
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	600	1	1181	2	N	15			92
							17	9							
08		1581 N	1174	-0-	-407	-0-	1149	2	25	9	N	23			115
09		0	1106	-0-	1106	1106	1081	2	25	9	N	23			138
10		0	1180	-0-	1180	2286	1152	2	28	9	N	25			163

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)		16690 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 242881		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			7
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			7
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-			7
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-			7
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-			7
10	0	306	-0-	306	-0-	306	2	N	-0-			7

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PACE, LACY		WELL #: 1		RRCID -> 199399		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			175
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022												

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		186717										
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 195282		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 197896		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 198896		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705				
05	14B2 EXT	552	-0-	552	918	552	2	Y	-0-			35
06	14B2 EXT	601	-0-	601	1519	593	2	8 9 Y	7			42
07	14B2 EXT	602	-0-	602	2121	602	2	Y	-0-			42
08	2594 X	473	-0-	-2121	-0-	473	2	Y	-0-			42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 199761		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			16
09	14B2 EXT	591	-0-	591	591	591	2	Y	-0-			16
10	14B2 EXT	296	-0-	296	887	296	2	Y	-0-			16

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9796 - 9834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	Y	-0-		35	
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	Y	7		42	
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	Y	-0-		42	
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	Y	-0-		42	
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2085	2	Y	41	50 1	33	
10		0	1300	-0-	1300	1300	1300	2	Y	-0-		33	

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016										TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8490 - 8618
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		13	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		16	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9238 - 9836
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-		-0-	
06		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-	
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
08		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-	
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005										TOTAL DEPTH	9938	PERF.	9670 - 9708
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-		-0-	
07		T. A.	12	-0-	12	17	12	2	N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-		-0-	
09		17 X	-0-	-0-	-17	-0-			N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9750 - 9790
05		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	Y	-0-		35	
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2886	2	Y	7		42	
07		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-		42	
08		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-		42	
09		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2300	2	Y	41	50 1	33	
10		0	2197	-0-	2197	2197	2197	2	Y	-0-		33	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005										TOTAL DEPTH	9854	PERF.	9572 - 9608
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9626 - 9652
05		2697 X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2	N	-0-		-0-	
06		2550 X	1926	-0-	-624	-0-	1926	2	N	-0-		-0-	
07		2604 X	2440	-0-	-164	-0-	2440	2	N	-0-		-0-	
08		2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2350	2	N	-0-		-0-	
09		2040 X	544	-0-	-1496	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-				-0-
06		2400 X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2			N	-0-				-0-
07		2356 X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-				-0-
08		2356 X	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-				-0-
09		2250 X	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
10		0	1805	-0-	1805	1805	1805	2			N	-0-				-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673																
05		2170 X	1996	-0-	-174	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
06		2070 X	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
07		2108 X	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-
09		1890 N	1679	-0-	-211	-0-	1679	2			N	-0-				-0-
10		0	1695	-0-	1695	1695	1695	2			N	-0-				-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888																
05		1705 X	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
06		1650 X	1401	-0-	-249	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
07		1705 X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-				-0-
08		1953 X	1322	-0-	-631	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
09		1890 X	1357	-0-	-533	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
10		0	1460	-0-	1460	1460	1460	2			N	-0-				-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786																
05		3720 X	3448	-0-	-272	-0-	3448	2			N	-0-				-0-
06		3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3256	2			N	-0-				-0-
07		3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2			N	-0-				-0-
08		3627 X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
09		3330 X	3168	-0-	-162	-0-	3168	2			N	-0-				-0-
10		0	3253	-0-	3253	3253	3253	2			N	-0-				-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537																
05		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
06		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-				-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-				-0-
09		1800 N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
10		0	1987	-0-	1987	1987	1987	2			N	-0-				-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708																
05		1395 X	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
06		1350 X	995	-0-	-355	-0-	995	2			N	-0-				-0-
07		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-				-0-
08		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
*09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
*10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-				-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 X	10	-0-	-2129	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	1980 X	18	-0-	-1962	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
07	2046 X	40	-0-	-2006	-0-	26	2	14	9	Y	13			13
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2		3	9	Y	3		16
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-		16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
07	T. A.	41	-0-	41	45	27	2	14	9	Y	13			13
08	T. A.	9	-0-	9	54	6	2	3	9	Y	3			16
09	T. A.	2	-0-	2	56	2	2			Y	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428														
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			16
09	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			16

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679														
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			130
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	8		130
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	2	21	9	N	19	15	8	134
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			134
09	0	1576	-0-	1576	1576	1553	2	23	9	N	21	11	8	144
10	0	727	-0-	727	2303	727	2			N	-0-			144

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)													
BREITBURN OPERATING L.P.													
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)													
WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		38285 X	35063	-0-	-3222	-0-	34403 2	660 9	Y	600	706 1	303	
06		35550 X	31040	-0-	-4510	-0-	30224 2	816 9	Y	742	722 1	323	
07		36053 X	28147	-0-	-7906	-0-	27314 2	833 9	Y	757	733 1	347	
08		36053 X	28944	-0-	-7109	-0-	27725 2	1219 9	Y	1108	1132 1	323	
09		0	29260	-0-	29260	29260	26495 2	2765 9	Y	2514	2365 1	472	
10		0	29900	-0-	29900	59160	26197 2	3703 9	Y	3366	3423 1	415	

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)													
WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902													
05		56141 X	48930	-0-	-7211	-0-	48296 2	634 9	Y	576	696 1	294	
06		52530 X	46447	-0-	-6083	-0-	45678 2	769 9	Y	699	685 1	308	
07		51832 X	45588	-0-	-6244	-0-	44762 2	826 9	Y	751	714 1	345	
08		51677 X	47389	-0-	-4288	-0-	46600 2	789 9	Y	717	779 1	283	
09		0	22992	-0-	22992	22992	22462 2	530 9	Y	482	701 1	64	
10		0	-0-	-0-	-0-	22992			Y	-0-	64 1	-0-	

CHAPEL HILL 4													
WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254													
05		49352 X	41905	-0-	-7447	-0-	41343 2	562 9	Y	511	595 1	783	
06		46590 X	39333	-0-	-7257	-0-	38611 2	722 9	Y	656	634 1	805	
07		46314 X	39176	-0-	-7138	-0-	38378 2	798 9	Y	725	682 1	848	
08		45260 X	39424	-0-	-5836	-0-	38699 2	725 9	Y	659	718 1	789	
09		0	38210	-0-	38210	38210	36673 2	1537 9	Y	1397	1350 1	836	
10		0	38588	-0-	38588	76798	36736 2	1852 9	Y	1684	1725 1	795	

CHAPEL HILL 3													
WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309													
05		56513 X	48091	-0-	-8422	-0-	47274 2	817 9	Y	743	772 1	860	
06		53700 X	45572	-0-	-8128	-0-	44657 2	915 9	Y	832	831 1	861	
07		52359 X	44621	-0-	-7738	-0-	43740 2	881 9	Y	801	793 1	869	
08		44268 X	41389	-0-	-2879	-0-	40333 2	1056 9	Y	960	1015 1	814	
09		0	40758	-0-	40758	40758	38684 2	2074 9	Y	1885	1804 1	895	
10		0	45561	-0-	45561	86319	42478 2	3083 9	Y	2803	2821 1	877	

CHAPEL HILL 5													
WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851													
05		47027 X	38684	-0-	-8343	-0-	38091 2	593 9	Y	539	577 1	281	
06		43260 X	36497	-0-	-6763	-0-	35597 2	900 9	Y	818	749 1	350	
07		42315 X	35880	-0-	-6435	-0-	35014 2	866 9	Y	787	779 1	358	
08		40796 X	36329	-0-	-4467	-0-	35634 2	695 9	Y	632	716 1	274	
09		0	35156	-0-	35156	35156	33656 2	1500 9	Y	1364	1319 1	319	
10		0	31099	-0-	31099	66255	29852 2	1247 9	Y	1134	1214 1	239	

CHAPEL HILL 6													
WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581													
05		45136 X	37527	-0-	-7609	-0-	36727 2	800 9	Y	727	754 1	348	
06		41910 X	35178	-0-	-6732	-0-	34347 2	831 9	Y	755	775 1	328	
07		41323 X	35139	-0-	-6184	-0-	34447 2	692 9	Y	629	655 1	302	
08		39184 X	35118	-0-	-4066	-0-	34438 2	680 9	Y	618	647 1	273	
09		0	33958	-0-	33958	33958	32516 2	1442 9	Y	1311	1272 1	312	
10		0	30102	-0-	30102	64060	28285 2	1817 9	Y	1652	1684 1	280	

CHAPEL HILL 17													
WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107													
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		66330 X	NO RPT	-0-	-66330	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		114235 X	NO RPT	-0-	-114235	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH							
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022										TOTAL DEPTH	10480	PERF.12300	- 18901				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09		27220 X	NO RPT	-0-	-27220	-0-				N	NO RPT		-0-				
10		84382 X	NO RPT	-0-	-84382	-0-				N	NO RPT		-0-				

BRG LONE STAR LTD. 090870										JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471		COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490
05		310 X	219	-0-	-91	-0-	219	3		Y	-0-		5				
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		5				
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-		5				
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		5				
09		0	122	-0-	122	-0-	122	3		Y	-0-		5				
10		0	135	-0-	135	-0-	257	135	3	Y	-0-		5				

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608										PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634		COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668
05		21359 X	19493	-0-	-1866	-0-	19410	3	83	9	N	75	49	8	142		
06		20340 X	18191	-0-	-2149	-0-	18154	3	37	9	N	34	146	1	30		
07		21018 X	18290	-0-	-2728	-0-	18262	3	28	9	N	25			55		
08		20398 X	17906	-0-	-2492	-0-	17876	3	30	9	N	27			82		
09		19200 X	13502	-0-	-5698	-0-	13385	3	117	9	N	106	139	1	49		
10		0	16129	-0-	16129	-0-	16099	3	30	9	N	27			76		

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027										COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130										COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520		COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11063	- 11325
05		313 S	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		25				
06		210 S	146	-0-	-64	-0-	146	2		N	-0-		25				
07		217 S	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-		25				
08		217 S	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-		25				
09		150 S	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		25				
10		0	148	-0-	148	-0-	148	2		N	-0-		25				

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857										COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11039	- 11310		
05		31 S	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		19				
06		209 S	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		19				
07		216 S	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		19				
08		224 S	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		19				
09		232 S	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		19				
10		0	232	-0-	232	-0-	232	2		N	-0-		19				

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MAYNARD, A.				WELL #:	1	RRCID ->	202064	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11577	- 11728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	104 1	946 2	N	N	-0-			9
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	93 1	833 2	N	N	-0-			9
07		1023 N	710	-0-	-313	-0-	72 1	638 2	N	N	-0-			9
08		1054 N	557	-0-	-497	-0-	56 1	501 2	N	N	-0-			9
09		0	830	-0-	830	-0-	830 2		N	N	-0-			9
10		0	858	-0-	858	-0-	28 1	830 2	N	N	-0-			9

MAYNARD, A.				WELL #:	2	RRCID ->	206966	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11430	- 11596	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17

COWAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	207115	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11070	- 11330	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25

LITTLEJOHN				WELL #:	1	RRCID ->	209040	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11606	- 11780	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	418	-0-	418	418	418 2		N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	133	-0-	133	551	133 2		N	N	-0-			-0-

SWINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	209041	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11532	- 11610	
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	162 1	1463 2	N	N	-0-			5
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	152 1	1350 2	N	N	-0-			5
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	166 1	1476 2	N	N	-0-			5
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	160 1	1442 2	N	N	-0-			5
09		0	1095	-0-	1095	1095	1095 2		N	N	-0-			5
10		0	1210	-0-	1210	2305	39 1	1171 2	N	N	-0-			5

COWAN GU				WELL #:	3	RRCID ->	209228	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11320	- 11398	
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	49 1	446 2	N	N	-0-			42
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	52 1	459 2	N	N	-0-			42
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	50 1	442 2	N	N	-0-			42
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	51 1	455 2	N	N	-0-			42
09		0	478	-0-	478	478	478 2		N	N	-0-			42
10		0	497	-0-	497	975	16 1	481 2	N	N	-0-			42

LITTLEJOHN				WELL #:	4	RRCID ->	211413	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11540	- 11669	
05		248 N	75	-0-	-173	-0-	7 1	68 2	N	N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	N	N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	N	N	-0-			-0-
09		0	61	-0-	61	61	61 2		N	N	-0-			-0-
10		0	65	-0-	65	126	2 1	63 2	N	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	164	-0-	164	164	164	2			-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	172	8	2			-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126				
05	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	184	1	1669	2	N	-0-	7
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	169	1	1505	2	N	-0-	7
07	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	168	1	1495	2	N	-0-	7
08	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	176	1	1589	2	N	-0-	7
09	0	1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-	7
10	0	1272	-0-	1272	2485	41	1	1231	2	N	-0-	7

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760				
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	2	N	-0-	8
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	16	1	142	2	N	-0-	8
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-	8
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-	8
09	0	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-	8
10	0	121	-0-	121	249	4	1	117	2	N	-0-	8

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	131	1	1182	2	N	-0-	14
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	-0-	14
07	1178 N	991	-0-	-187	-0-	100	1	891	2	N	-0-	14
08	1240 N	855	-0-	-385	-0-	85	1	770	2	N	-0-	14
09	0	767	-0-	767	767	767	2			N	-0-	14
10	0	914	-0-	914	1681	30	1	884	2	N	-0-	14

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666				
05	1085 N	729	-0-	-356	-0-	73	1	656	2	N	-0-	4
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	74	1	661	2	N	-0-	4
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	N	-0-	4
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	N	-0-	4
09	0	767	-0-	767	767	767	2			N	-0-	4
10	0	872	-0-	872	1639	28	1	844	2	N	-0-	4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606				
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	N	-0-	7
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	N	-0-	7
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	102	1	913	2	N	-0-	7
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	N	-0-	7
09	0	1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-	7
10	0	1084	-0-	1084	2197	35	1	1049	2	N	-0-	7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
LITTLEJOHN		WELL #:		5	RRCID ->	219194	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11550	- 11706					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	87	-0-	87	87		3	1	84	2	N	-0-					20

MAYNARD, A.		WELL #:		5H	RRCID ->	219293	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	13288	PERF.12400	- 13134					
05	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	343	1	3102	2	N	-0-						6
06	3690 X	2816	-0-	-874	-0-	284	1	2532	2	N	-0-						6
07	3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	231	1	2058	2	N	-0-						6
08	3441 X	3401	-0-	-40	-0-	340	1	3061	2	N	-0-						6
09	0	2517	-0-	2517	2517	2517	2			N	-0-						6
10	0	3014	-0-	3014	5531	98	1	2916	2	N	-0-						6

MAYNARD, A.		WELL #:		7	RRCID ->	219692	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11557	- 11626					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220642	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11480	- 11650					
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	124	1	1126	2	N	-0-						42
06	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	134	1	1197	2	N	-0-						42
07	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-						42
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	154	1	1389	2	N	-0-						42
09	0	1331	-0-	1331	1331	1331	2			N	-0-						42
10	0	1430	-0-	1430	2761	46	1	1384	2	N	-0-						42

MAYNARD, A.		WELL #:		8	RRCID ->	220780	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11530	- 11606					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

MAYNARD, A.		WELL #:		6H	RRCID ->	220826	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11934	- 13124					
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	318	1	2880	2	N	-0-						27
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	376	1	3346	2	N	-0-						27
07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	466	1	4153	2	N	-0-						27
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	367	1	3303	2	N	-0-						27
09	0	3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-						27
10	0	3166	-0-	3166	6195	103	1	3063	2	N	-0-						27

SWINNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	222296	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11800	- 12662					
05	1612 N	780	-0-	-832	-0-	78	1	702	2	N	-0-						14
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-						14
07	2108 N	707	-0-	-1401	-0-	71	1	636	2	N	-0-						14
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	930	2	N	-0-						14
09	0	814	-0-	814	814	814	2			N	-0-						14
10	0	444	-0-	444	1258	14	1	430	2	N	-0-						14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	179	1	1617	2	N	-0-			13
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	N	-0-			13
07	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	134	1	1199	2	N	-0-			13
08	1581	N	1245	-0-	-336	-0-	124	1	1121	2	N	-0-			13
09	0		1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-			13
10	0		1345	-0-	1345	2465	44	1	1301	2	N	-0-			13

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502							
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1671	2	N	-0-			13
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	178	1	1586	2	N	-0-			13
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	2	N	-0-			13
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	185	1	1661	2	N	-0-			13
09	0		2060	-0-	2060	2060	2060	2			N	-0-			13
10	0		1240	-0-	1240	3300	40	1	1200	2	N	-0-			13

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660							
05	1581	N	826	-0-	-755	-0-	82	1	744	2	N	-0-			9
06	2280	N	719	-0-	-1561	-0-	73	1	646	2	N	-0-			9
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	825	2	N	-0-			9
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	103	1	930	2	N	-0-			9
09	0		783	-0-	783	783	783	2			N	-0-			9
10	0		930	-0-	930	1713	30	1	900	2	N	-0-			9

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741							
05	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	321	1	2902	2	N	-0-			27
06	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	316	1	2816	2	N	-0-			27
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	358	1	3190	2	N	-0-			27
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	335	1	3019	2	N	-0-			27
09	0		3328	-0-	3328	3328	3328	2			N	-0-			27
10	0		3053	-0-	3053	6381	99	1	2954	2	N	-0-			27

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660							
05	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	186	1	1686	2	N	-0-			5
06	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	151	1	1345	2	N	-0-			5
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	171	1	1522	2	N	-0-			5
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	199	1	1790	2	N	-0-			5
09	0		1526	-0-	1526	1526	1526	2			N	-0-			5
10	0		1694	-0-	1694	3220	55	1	1639	2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714							
05	1333	N	820	-0-	-513	-0-	82	1	738	2	N	-0-			7
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	68	1	608	2	N	-0-			7
07	1209	N	781	-0-	-428	-0-	79	1	702	2	N	-0-			7
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	65	1	583	2	N	-0-			7
09	0		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-			7
10	0		991	-0-	991	1514	32	1	959	2	N	-0-			7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LITTLEJOHN		WELL #:		7H	RRCID ->	281841	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	11961 - 17117
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	1248	1	11293	2	N	27	182
06	12090 X	12065	-0-	-25	-0-	1214	1	10822	2	N	26 168 1	40
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	1261	1	11243	2	N	78	118
08	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	1276	1	11493	2	N	65 145 1	38
09	0	10945	-0-	10945	10945	10859	2	86	9	N	78	116
10	0	11814	-0-	11814	22759	380	1	11350	2	N	76	192

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-	-0-
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	26	11	3			N	-0-	-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14	114
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	N	11	125
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	N	14	139
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10	149
09	0	1022	-0-	1022	1022	1012	2	10	9	N	9	158
10	0	1051	-0-	1051	2073	1047	2	4	9	N	4	162

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1572	2	19	9	N	17	72
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1724	2	30	9	N	27	99
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18	31
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	2	25	9	N	23	54
09	0	1643	-0-	1643	1643	1622	2	21	9	N	19	73
10	0	1825	-0-	1825	3468	1796	2	29	9	N	26	99

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD. THOMPSON B		090870		RRCID -> 204222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY WALTON, SALLIE		070370		RRCID -> 216912		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100							
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				15
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				15
07	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				15
08	0	646	-0-	646	646	646	2			N	-0-				15
09	0	650	-0-	650	1296	650	2			N	-0-				15
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	614					N	NO RPT				15

BRG LONE STAR LTD. GILLIAM, I. E.		090870		RRCID -> 015943		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068							
05	1798 #	945	-0-	-853	-0-	927	3	18	9	Y	16				127
06	900 #	590	-0-	-310	-0-	583	3	7	9	Y	6	98	1		35
07	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1024	3	14	9	Y	13				48
08	961 #	767	-0-	-194	-0-	748	3	19	9	Y	17				65
09	0	657	-0-	657	657	626	3	31	9	Y	28				93
10	0	785	-0-	785	1442	761	3	24	9	Y	22				115

JOHNSON, O.B. H		WELL #: 1 T		RRCID -> 015944		COMPL. DATE 07/16/1941		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 240166		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

GILLIAM, I. E.		WELL #: 3		RRCID -> 291021		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061							
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-				-0-
09	0	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-				-0-
10	0	102	-0-	102	207	102	3			N	-0-				-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH							
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
JONES				WELL #:	1 L	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8146 - 8154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130			CNTY: SMITH							
JONES, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8022 - 8033	
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-		176 2			N	-0-			-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-		204 2			N	-0-			-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-		215 2			N	-0-			-0-
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149 2			N	-0-			-0-
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-		166 2			N	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	166		166 2			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.				828082			CNTY: SMITH							
TELEDYNE				WELL #:	1 L	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8172 - 8246	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (RODESSA)				17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.				090870										
JOHNSON, O.B. H				WELL #:	1 C	RRCID ->	015933	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7412 - 7468	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3			N	-0-			28
06	390 N	305	-0-	-85	-0-		305 3			N	-0-			28
07	403 N	362	-0-	-41	-0-		362 3			N	-0-			28
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3			N	-0-			28
09	0	359	-0-	359	359		359 3			N	-0-			28
10	0	425	-0-	425	784		425 3			N	-0-			28

SCOTT, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	142215	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	5670 - 8406	
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		2699 3	427 9		N	388	350 1		298
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2016 3	322 9		N	293	176 1		415
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		2399 3	349 9		N	317	372 1		360
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-		2398 3	465 9		N	423	527 1		256
09	0	2764	-0-	2764	2764		2395 3	369 9		N	335	343 1		248
*10	5137 X	2373	-0-	-2764	-0-		2026 3	347 9		N	315	361 1		202

BUTLER ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	150702	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	7752 - 7774	
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-		224 3	232 9		N	211			222
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-		189 3	166 9		N	151	167 1		206
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-		202 3	129 9		N	117	159 1		164
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-		188 3	88 9		N	80	167 1		77
09	0	274	-0-	274	274		165 3	109 9		N	99			176
10	0	246	-0-	246	520		150 3	96 9		N	87			263

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3	112	9	N	102		201
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	65	9	N	59	168 1	92
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	68	9	N	62		154
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	57	9	N	52		206
09		0	333	-0-	333	333	333	298	3	35	9	N	32	168 1	70
10		0	314	-0-	314	647	647	277	3	37	9	N	34		104

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3	47	9	Y	43		122
06		750 N	866	-0-	-64	-0-	-0-	656	3	30	9	Y	27	77 1	72
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3	34	9	Y	31		103
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3	26	9	Y	24	93 1	34
09		0	581	-0-	581	581	581	548	3	33	9	Y	30		64
10		0	137	-0-	137	718	718	101	3	36	9	Y	33		97

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

05		880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3	58	9	N	53		106
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	36	9	N	33	94 1	45
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3	42	9	N	38		83
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3	32	9	N	29	76 1	36
09		0	777	-0-	777	777	777	736	3	41	9	N	37		73
10		0	699	-0-	699	1476	1476	656	3	43	9	N	39		112

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

05		589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-	545	2	14	9	N	13		58
06		600 N	524	-0-	-76	-0-	-0-	511	2	13	9	N	12		70
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	N	8		78
08		558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15		93
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15		108
*10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12		120

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

05		186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	2			N	-0-		22
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	139	2			N	-0-		22
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	2			N	-0-		22
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	133	2			N	-0-		22
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	2			N	-0-		22
10		0	128	-0-	128	128	128	128	2			N	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	372 N	71	-0-	-301	-0-	68	3	3	9	N	3						147
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	16	3	14	9	N	13	149	1				11
07	341 N	6	-0-	-335	-0-	3	3	3	9	N	3						14
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4						18
09	0	26	-0-	26		18	3	8	9	N	7						25
10	0	419	-0-	419	445	363	3	56	9	N	51						76

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						96

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	9	N	17						61
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	N	5	49	1				17
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	3	15	9	N	14						31
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17						48
09	0	110	-0-	110	110	101	3	9	9	N	8						56
10	0	109	-0-	109	219	102	3	7	9	N	6						62

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-						-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-						-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-						-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-						-0-
09	0	720	-0-	720	720	720	3			N	-0-						-0-
10	0	683	-0-	683	1403	683	3			N	-0-						-0-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

05	1116 X	809	-0-	-307	-0-	725	3	84	9	N	76	173	1				106
06	1020 X	701	-0-	-319	-0-	615	3	86	9	N	78	161	1				23
07	1054 X	906	-0-	-148	-0-	861	3	45	9	N	41						64
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	3	30	9	N	27						91
09	0	1058	-0-	1058	1058	1001	3	57	9	N	52						143
10	0	784	-0-	784	1842	766	3	18	9	N	16						159

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
J-W OPERATING CO.				427960								
LITTLE OIL UNIT		WELL #:		RRCID -> 264007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231		
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)				17184 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK		
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737								
PRUITT		WELL #:		2 L		RRCID -> 193828		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
EATON, J.L.		WELL #:		3		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712		
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2 9	N	2		108
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2 9	N	2		110
07	217 #	140	-0-	-77	-0-	137	2	3 9	N	3		113
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	135	2	3 9	N	3		116
09	0	137	-0-	137	-0-	134	2	3 9	N	3		119
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			119

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
PRUITT		WELL #:		1		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686		
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		93
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	2		N	-0-		93
07	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		93
08	837 #	499	-0-	-338	-0-	499	2		N	-0-		93
09	0	733	-0-	733	-0-	709	2	24 9	N	22		115
*10	1500 R	767	-0-	-733	-0-	767	2		N	-0-		115

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)		17480 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
DELHI DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID ->	112596	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 4398 - 4450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
HUGGINS GAS UNIT NO. 1		189405										
		WELL #:	3	RRCID ->	229734	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	13330 PERF.11949 - 13110			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	194006	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12400 PERF.12206 - 12390			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
		WELL #:	1	RRCID ->	211493	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	12724 PERF.12036 - 12320			
05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407 2		N	-0-			69
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		N	-0-			69
07	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 2		N	-0-			69
08	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12152 2		N	-0-			69
*09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		N	-0-			69
*10	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2		N	-0-			69

JOHNSON		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
		WELL #:	2	RRCID ->	215657	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	12715 PERF.11945 - 12311			
05	14B2 EXT	301	-0-	301	301	301 2		N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301			N	-0-			9
07	14B2 EXT	953	-0-	953	1254	953 2		N	-0-			9
08	1290 X	36	-0-	-1254	-0-	36 2		N	-0-			9
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			9
*10	961 N	5	-0-	-956	-0-	5 2		N	-0-			9

JOHNSON		3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
		WELL #:	3	RRCID ->	220827	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11822 - 12380			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WRIGHT "A"		//CONT.// 17480 666 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WRIGHT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221724		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 12710			PERF.11855 - 12148			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
07	14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-			16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			16	
10	0	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-			16	
WRIGHT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243370		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 12670			PERF.12024 - 12180			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			10	
07	3100 N	7122	-0-	4022	4022	7122	2			N	-0-			10	
08	3100 N	298	-0-	-2802	1220	298	2			N	-0-			10	
09	3000 N	2292	-0-	-708	512	2292	2			N	-0-			10	
*10	2877 X	2365	-0-	-512	-0-	2365	2			N	-0-			10	
MAXIMUS OPERATING, LTD. TANNER		534465		WELL #: 1		RRCID -> 242703		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 12264			PERF.11986 - 12037	
05	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	2620	2			N	-0-			119	
06	3630 X	2767	-0-	-863	-0-	2767	2			N	-0-			119	
07	3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2686	2			N	-0-			119	
08	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-			119	
09	2760 X	1048	-0-	-1712	-0-	1048	2			N	-0-			119	
10	0	311	-0-	311	311	311	2			N	-0-			119	
XTO ENERGY INC. HUGGINS		945936		WELL #: 1X		RRCID -> 106502		COMPL. DATE 07/06/1983			TOTAL DEPTH 12270			PERF.11922 - 11950	
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2876	2	209	9	N	190	187	1	153	
06	2430 X	1536	-0-	-894	-0-	1433	2	103	9	N	94			247	
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2326	2	256	9	N	233	373	1	107	
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2993	2	165	9	N	150			257	
09	2430 X	1621	-0-	-809	-0-	1521	2	100	9	N	91	188	1	160	
10	0	2840	-0-	2840	2840	2622	2	218	9	N	198	188	1	170	
HUGGINS #1		WELL #: 2		RRCID -> 114388		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 12358			PERF.11926 - 11982			
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	N	20			170	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			170	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	122	2	47	9	N	43			213	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	15	2	4	9	N	4	187	1	30	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			30	
10	0	173	-0-	173	173	129	2	44	9	N	40			70	
BISHOP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232546		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 12430			PERF.11826 - 12213			
05	217 X	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-			137	
06	210 X	169	-0-	-41	-0-	162	2	7	9	N	6			143	
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	131	2	37	9	N	34			177	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	11	175	1	13	
09	180 X	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-			13	
10	0	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-			13	

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

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

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8294 PERF. 7979 - 8016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	126 N	50	-0-	-76	-0-	50 1	Y	-0-		12
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-		12
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 1	Y	-0-		12
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	Y	-0-		12
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
GTG OPERATING, LLC		337080							
FAULK, E. L.		WELL #:	2R	RRCID ->	179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 8071 - 8096
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
GTG OPERATING, LLC		337080							
COKE UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 7820 - 7898
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON	
ARMOR RESOURCES LLC		031587							
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306 PERF.10526 - 10774
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES MARKS		655818		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON	
		031587							
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402 PERF.10688 - 10942
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	136
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

OIL AND GAS DIVISION

COONEY (RODESSA)													
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC													
SHELBY SALTY SWD													
20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY													
008474													
WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

COMMON DISPOSAL, LLC													
HUDSPETH SWD													
169728													
WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COON CREEK (RODESSA)													
NORTH LAKE RESOURCES LLC													
OUSLEY, J.W. "B"													
20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
100308													
WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104													
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		29	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		29	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		29	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		29	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		29	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29	

COON CREEK GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180													
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		44	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		44	
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		44	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		44	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		44	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	

OUSLEY GAS UNIT "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036													
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		45	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		45	
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		45	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		45	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		45	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45	

COON CREEK (TRAVIS PEAK)													
DUNN RESOURCES, LLC													
WHITE SUN GAS UNIT													
20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE													
234351													
WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
RFE OPERATING, LLC		704776													
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
STROUD PETROLEUM, INC.		828082													
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	957	2	28	9	N	25				87
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	N	22				109
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9	82	1		36
08	992 N	416	-0-	-576	-0-	410	2	6	9	N	5				41
09	0	727	-0-	727	727	701	2	26	9	N	24				47
10	0	35	-0-	35	762	35	2			N	-0-				47

GASTON		WELL #: 1		RRCID -> 229405		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1658	2	28	9	N	25				79
06	1110 N	485	-0-	-625	-0-	479	2	6	9	N	5				84
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5				89
08	1674 N	630	-0-	-1044	-0-	605	2	25	9	N	23				112
09	0	1800	-0-	1800	1800	1793	2	7	9	N	6				134
10	0	1684	-0-	1684	3484	1662	2	22	9	N	20				154

KARGERGA		WELL #: 1R		RRCID -> 232650		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	651 N	407	-0-	-244	-0-	366	2	41	9	N	37				118
06	570 N	290	-0-	-280	-0-	239	2	51	9	N	46				164
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	407	2	34	9	N	31				195
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22	159	1		58
09	0	398	-0-	398	398	348	2	50	9	N	45	170	1		92
10	0	241	-0-	241	639	213	2	28	9	N	25				117

PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 290350		COMPL. DATE 10/15/2020			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4743 X	3612	-0-	-1131	-0-	3548	2	64	9	N	58				198
06	4590 X	3563	-0-	-1027	-0-	3502	2	61	9	N	55	167	1		86
07	4278 X	2906	-0-	-1372	-0-	2850	2	56	9	N	51				137
08	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	3669	2	61	9	N	55				192
09	0	2668	-0-	2668	2668	2648	2	20	9	N	18				67
10	0	2857	-0-	2857	5525	2822	2	35	9	N	32				99

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 292184		COMPL. DATE 10/20/2021			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4216 X	1583	-0-	-2633	-0-	1562	2	21	9	N	19				86
06	2280 X	1437	-0-	-843	-0-	1417	2	20	9	N	18				104
07	1891 X	1091	-0-	-800	-0-	1076	2	15	9	N	14	92	1		26
08	1643 X	1309	-0-	-334	-0-	1290	2	19	9	N	17				43
09	0	1446	-0-	1446	1446	1424	2	22	9	N	20				63
10	0	1239	-0-	1239	2685	1224	2	15	9	N	14				77

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NICHOLS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016		
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	31 1	242 3	N	-0-	-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	20 1	154 3	N	-0-	-0-
07	248 N	133	-0-	-115	-0-	15 1	118 3	N	-0-	-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	99 1	879 3	N	55	55
09	0	1035	-0-	1035	1035	61 9	119 1	N	97	152
10	0	1018	-0-	1018	2053	107 9	125 1	N	22	174
						24 9				

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TITAN ROCK E&P, LLC		860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-	-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STARR DICKSON GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	90	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	86	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	131	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	0		734	-0-	734	-0-	143	1	591	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
LEE, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 231087		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEE, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 236214		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608								
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	3	4	9	N	4	4	8		91
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1	1	8		91
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	N	5				96
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	904	3	31	9	N	28	14	8		110
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	3	22	9	N	20	4	8		126
10	0		1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	39	9	N	35	11	8		150

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768								
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1														
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	2	N	-0-				-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	29	1	2092	2	N	-0-				-0-
07	2604	N	1379	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	2	N	-0-				-0-
08	2325	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-				-0-
09	2130	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-				-0-
10	0		330	-0-	-0-	-0-	330	1	307	2	N	-0-				-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #: 1														
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				28
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				28
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				28
08	651	N	639	-0-	-0-	-12	639	2			N	-0-				28
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				28
10	0		475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				28

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
LONG TRUSTS, THE				507585							
LEE, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7372 - 7384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2			N	-0-	115
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2			N	-0-	115
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2			N	-0-	115
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2			N	-0-	115
09	0	5265	-0-	5265	5265	5265 2			N	-0-	115
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-2480				N	NO RPT	115

DANVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830 PERF. 7611 - 7668	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 7358 - 7412	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	118210	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7546 - 7748
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	142213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 7376 - 7785	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	145541	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	7668 PERF. 7440 - 7450	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	739	1	1841	2	N	107	1 8	173	
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	118	9	1804	2	N	138	164 1	147	
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	677	1	1615	2	N	66	1 8	212	
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	152	9	1708	2	N	114	169 1	155	
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	654	1	1505	2	N	129	227 1	52	
10	0	833	-0-	833	833	73	9	551	2	N	-0-	5 8	52	
						651	1							
						125	9							
						595	1							
						142	9							
						282	1							
HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896														
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	13	1	34	2	Y	42	16 1	42 8	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	9	460	2	Y	2			2
07	1271 N	783	-0-	-488	-0-	174	1	554	2	Y	3	3 1	1 8	1
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	2	9	612	2	Y	26	22 8		5
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	226	1	380	2	Y	61	59 8		7
*10	775 N	584	-0-	-191	-0-	3	9	338	2	Y	63	8 1	60 8	2
						150	1							
						67	9							
						177	1							
						69	9							
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752														
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	555	1	1392	2	Y	38	111 1	4 8	27
06	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	42	9	1300	2	Y	29			56
07	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	481	1	1215	2	Y	41			97
08	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	32	9	1381	2	Y	40	98 1		39
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	493	1	1252	2	Y	51	7 8		83
10	0	1902	-0-	1902	1902	45	9	1205	2	Y	41			124
						56	9							
						652	1							
						45	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	373	1	933	2	Y	7	15	1	7
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	443	1	1186	2	Y	3			10
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	2	Y	12	20	1	2
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	519	1	1372	2	Y	8			10
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	470	1	1187	2	Y	8			18
10	0	1480	-0-	1480	1480	527	1	945	2	Y	7	20	1	5

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674														
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	551	1	1371	2	Y	38	87	1	38
06	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	457	1	1218	2	Y	11			49
07	1953 N	1672	-0-	-281	-0-	466	1	1149	2	Y	52	92	1	9
08	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	491	1	1289	2	Y	35			44
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	482	1	1215	2	Y	28			72
10	0	1866	-0-	1866	1866	641	1	1185	2	Y	36	87	1	21

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696														
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	662	1	1652	2	Y	18	48	1	4 8 11
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	611	1	1633	2	Y	14			25
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	629	1	1551	2	Y	40	11	1	9 8 45
08	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	621	1	1628	2	Y	17	45	1	17
09	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	580	1	1461	2	Y	25	7	8	35
10	0	1330	-0-	1330	1330	461	1	860	2	Y	8			43

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653															
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	68	1	168	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	78	-0-	-170	-0-	21	1	57	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	66	1	161	2	Y	7	7	8	-0-
							8	9							
10		0	240	-0-	240	240	82	1	154	2	Y	4			4
							4	9							

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734												
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	436	1	1083	2	Y	4	10 1 4
						4	9					
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	371	1	993	2	Y	1	5
						1	9					
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	355	1	874	2	Y	5	9 1 1
						6	9					
08	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	353	1	926	2	Y	3	4
						3	9					
09	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	333	1	841	2	Y	3	7
						3	9					
10	0	338	-0-	338	338	108	1	229	2	Y	1	8 1 -0-
						1	9					

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	587	1	1464	2	Y	-0-			55
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	511	1	1364	2	Y	-0-			55
07	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	519	1	1279	2	Y	-0-			55
08	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	511	1	1340	2	Y	58			113
						64	9							
09	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	487	1	1223	2	Y	10	111	1	12
						11	9							
10	0	1822	-0-	1822	1822	640	1	1182	2	Y	-0-			12

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715														
05	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	504	1	1302	2	Y	9	22	1	9
						10	9							
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	620	1	1662	2	Y	2			11
						2	9							
07	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	669	1	1648	2	Y	17	25	1	3
						19	9							
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	681	1	1786	2	Y	10			13
						11	9							
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	673	1	1697	2	Y	9			22
						10	9							
10	0	2319	-0-	2319	2319	796	1	1514	2	Y	8	25	1	5
						9	9							

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101														
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	126	1	815	2	N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	N	-0-			-0-
07	930 N	349	-0-	-581	-0-	65	1	284	2	N	-0-			-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	87	1	323	2	-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	102	1	311	2	7
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12	9	426	2	6
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	89	1	359	2	10
10	0	553	-0-	553	553	10	9	409	2	4
						11	9			
						13	9			
						14	9			
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401		
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	409	2	-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	65	1	276	2	-0-
10	0	360	-0-	360	360	70	1	290	2	-0-
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TITAN ROCK E&P, LLC										//CONT.// 860931							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1			8			
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	Y	2			10			
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1			11			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			11			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2			13			
10	0	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-			13			

GINN HEIRS G.U. 1										WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	136	1	482	2	Y	26			48			
06	690 N	579	-0-	-111	-0-	118	1	395	2	Y	60	90	1	18			
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	123	1	427	2	Y	-0-			18			
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	133	1	452	2	Y	54			72			
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	117	1	395	2	Y	62			134			
10	0	623	-0-	623	623	124	1	454	2	Y	41	96	1	79			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779	
05	868 N	484	-0-	-384	-0-	108	1	376	2	Y	-0-			-0-			
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	101	1	331	2	Y	-0-			-0-			
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	98	1	341	2	Y	-0-			-0-			
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	105	1	351	2	Y	-0-			-0-			
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	104	1	351	2	Y	-0-			-0-			
10	0	548	-0-	548	548	115	1	433	2	Y	-0-			-0-			

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	639	-0-	-167	-0-	140	1	499	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	119	1	331	2	Y	1	1	1			-0-
07	713 N	180	-0-	-533	-0-	82	1	86	2	Y	11	4	1			7
08	651 N	195	-0-	-456	-0-	77	1	108	2	Y	9	10	1			6
09	450 N	230	-0-	-220	-0-	90	1	129	2	Y	10	6	1			10
10	0	186	-0-	186	186	84	1	88	2	Y	13	19	1			4
						14	9									
GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594								
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	37	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	45	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	227	-0-	-269	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	111	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	75	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	0	433	-0-	433	433	95	1	338	2	Y	-0-					-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641								
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	0	228	-0-	228	228	44	1	184	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1019	-0-	-686	-0-	237 1	774 2	Y	7			13
06	1740 N	860	-0-	-880	-0-	207 1	635 2	Y	16	24	1	5
07	1674 N	1203	-0-	-471	-0-	282 1	921 2	Y	-0-			5
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	260 1	825 2	Y	14			19
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	288 1	917 2	Y	17			36
10	0	1577	-0-	1577	1577	346 1	1219 2	Y	11	26	1	21

MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634				
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	208 1	935 2	Y	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	224 1	924 2	Y	-0-			-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	267 1	890 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	177 1	840 2	Y	-0-			-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	267 1	886 2	Y	-0-			-0-
10	0	1274	-0-	1274	1274	298 1	976 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637				
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	107 1	692 2	Y	221	507	1	81
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	243 9	905 2	Y	598	523	1	156
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	160 1	1106 2	Y	-0-	53	1	103
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	254 1	1215 2	Y	-0-	65	1	38
09	1710 N	969	-0-	-741	-0-	165 1	786 2	Y	-0-	15	1	23
10	0	941	-0-	941	941	183 1	758 2	Y	-0-	19	1	4

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602				
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	96 1	214 2	Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	110 1	282 2	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	146 1	365 2	Y	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	102 1	291 2	Y	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	127 1	284 2	Y	-0-			-0-
10	0	380	-0-	380	380	124 1	256 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	97	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	31	-0-	-299	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	30	6	1	24	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687								
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	256	1	1247	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	226	1	935	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	321	1	1124	2	Y	24	8	1			16
						26	9									
08	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	195	1	970	2	Y	21	23	1			14
						23	9									
09	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	242	1	780	2	Y	22	14	1			22
						24	9									
10	0	1179	-0-	1179	1179	273	1	871	2	Y	32	44	1			10
						35	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625								
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	431	1	2378	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	498	1	2478	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	593	1	2307	2	Y	14	5	1			9
						15	9									
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	413	1	2575	2	Y	12	13	1			8
						13	9									
09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	568	1	2177	2	Y	13	8	1			13
						14	9									
10	0	2411	-0-	2411	2411	515	1	1876	2	Y	18	25	1			6
						20	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	219 1	707 2	Y	17	31
06	1290 N	563	-0-	-727	-0-	19 9 139 1	382 2	Y	38	58 1
07	1116 N	134	-0-	-982	-0-	42 9 55 1	79 2	Y	-0-	11
08	930 N	188	-0-	-742	-0-	59 1 39 9	90 2	Y	35	46
09	570 N	201	-0-	-369	-0-	60 1	96 2	Y	41	87
10	0	207	-0-	207	207	45 9 63 1	115 2	Y	26	62 1
						29 9				
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654		
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	87 1	213 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	71 1	146 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	70 1	147 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	67 1	133 2	Y	-0-	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	73 1	157 2	Y	-0-	-0-
10	0	271	-0-	271	271	79 1	192 2	Y	-0-	-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892		
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	100 1	265 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	85 1	200 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	88 1	215 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	86 1	201 2	Y	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	98 1	250 2	Y	-0-	-0-
10	0	350	-0-	350	350	95 1	255 2	Y	-0-	-0-
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660		
05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	366 1	1955 2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2084	-0-	-856	-0-	364 1	1720 2	Y	-0-	-0-
07	2480 X	2034	-0-	-446	-0-	431 1	1603 2	Y	-0-	-0-
08	2480 X	2100	-0-	-380	-0-	307 1	1793 2	Y	-0-	-0-
09	2400 X	1840	-0-	-560	-0-	397 1	1443 2	Y	-0-	-0-
10	0	1477	-0-	1477	1477	338 1	1139 2	Y	-0-	-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647		
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	402 1	2187 2	Y	-0-	-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	472 1	2331 2	Y	-0-	-0-
07	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	418 1	1546 2	Y	3	1 1
						3 9				2
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	326 1	1933 2	Y	3	3 1
						3 9				2
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	442 1	1637 2	Y	3	2 1
						3 9				3
10	0	1993	-0-	1993	1993	437 1	1552 2	Y	4	6 1
						4 9				1
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931									
FLEWELLEN G U #1			WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GUNN, MARGARET			WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DICKSON, STARR GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050			
05	806	N	256	-0-	-550	-0-	34	1	222	2	Y	-0-
06	780	N	189	-0-	-591	-0-	28	1	161	2	Y	-0-
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	58	1	251	2	Y	-0-
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	5	1	39	2	Y	-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	36	1	155	2	Y	-0-
10	0		171	-0-	171	171	33	1	138	2	Y	-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639			
05	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	411	1	2244	2	Y	-0-
06	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	389	1	1862	2	Y	-0-
07	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	353	1	1260	2	Y	14
08	2666	X	1358	-0-	-1308	-0-	215	1	1123	2	Y	12
09	2580	X	1273	-0-	-1307	-0-	286	1	966	2	Y	19
10	0		1427	-0-	1427	1427	322	1	1075	2	Y	8
CUNYUS, G.B.			WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763			
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	36	1	232	2	Y	-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	71	1	400	2	Y	-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	93	1	405	2	Y	-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	-0-
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			Y	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
RUNDELL-MCWHORTER			WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	341 N	118	-0-	-223	-0-	43 1	75 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	59 1	165 2	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	113 1	356 2	Y	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	82 1	373 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	98 1	292 2	Y	-0-			-0-
10	0	402	-0-	402	402	103 1	299 2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756				
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	68 1	123 2	Y	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	246 1	765 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	93 1	216 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	58 1	83 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	145	-0-	-335	-0-	58 1	87 2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007				
05	3658 X	3192	-0-	-466	-0-	483 1	2708 2	Y	1	1	1	-0-
06	3540 X	3320	-0-	-220	-0-	550 1	2770 2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	709 1	2807 2	Y	7	2	1	5
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	520 1	3360 2	Y	6	7	1	4
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	715 1	2808 2	Y	6	4	1	6
10	0	3203	-0-	3203	3203	671 1	2521 2	Y	10	13	1	3

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713				
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	434	1	2395 2	Y	3	6 1	1
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	493	1	2448 2	Y	4	4 1	1
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	618	1	2412 2	Y	60	21 1	40
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	426	1	2670 2	Y	52	58 1	34
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	539	1	2053 2	Y	57	35 1	56
10	0	2630	-0-	2630	2630	545	1	1999 2	Y	78	110 1	24
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664				
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	688	1	1403 2	Y	33		72
06	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	739	1	1227 2	Y	50	79 1	43
07	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	819	1	1204 2	Y	21		64
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	792	1	1353 2	Y	37		101
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	749	1	1326 2	Y	4	77 1	28
10	0	2189	-0-	2189	2189	866	1	1320 2	Y	3		31
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931											
FLEWELLEN G U #1			WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750				
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	269	1	1334	2	Y	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	2	Y	-0-			-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	360	1	1292	2	Y	-0-			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	257	1	1427	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	423	1	1557	2	Y	-0-			-0-
10	0	2500	-0-	2500	2500	537	1	1963	2	Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET			WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802				
05	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	771	1	1579	2	Y	-0-			-0-
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	818	1	1364	2	Y	-0-			-0-
07	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	882	1	1299	2	Y	-0-			-0-
08	2356 X	2297	-0-	-59	-0-	847	1	1450	2	Y	-0-			-0-
09	2280 X	2165	-0-	-115	-0-	780	1	1385	2	Y	-0-			-0-
10	0	2101	-0-	2101	2101	833	1	1268	2	Y	-0-			-0-
FLEWELLEN GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770				
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	74	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	87	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	81	1	165	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	64	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	256	80	1	176	2	Y	-0-			-0-
FLEWELLEN GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688				
05	2356 X	1988	-0-	-368	-0-	444	1	1537	2	Y	6			79
06	1950 X	1574	-0-	-376	-0-	368	1	1182	2	Y	22			101
07	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	405	1	1368	2	Y	5			106
08	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	464	1	1547	2	Y	3			109
09	1920 X	1594	-0-	-326	-0-	369	1	1205	2	Y	18			127
10	0	1791	-0-	1791	1791	385	1	1380	2	Y	24			151

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	69	13	1	56	2	Y	-0-				-0-
08	158 X	89	-0-	-69	-0-	11	1	78	2	Y	-0-				-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-				-0-
10	0	51	-0-	51	51	10	1	41	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

05	2077 N	1289	-0-	-788	-0-	203	1	1053	2	Y	30	25	1		15
06	2070 N	1448	-0-	-622	-0-	241	1	1143	2	Y	58	54	1		19
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	380	1	1472	2	Y	48				67
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	231	1	1396	2	Y	-0-	47	1		20
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	324	1	1216	2	Y	49				69
10	0	1172	-0-	1172	1172	242	1	832	2	Y	89	73	1		85

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	3	1	17	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	9	1	38	2	Y	-0-				-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-				-0-
10	0	25	-0-	25	25	5	1	20	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

05	4061 X	3198	-0-	-863	-0-	484	1	2714	2	Y	-0-				-0-
06	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	567	1	2870	2	Y	-0-				-0-
07	3844 X	3102	-0-	-742	-0-	631	1	2471	2	Y	-0-				-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	519	1	3356	2	Y	-0-				-0-
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	871	1	3479	2	Y	-0-				-0-
10	0	4476	-0-	4476	4476	921	1	3555	2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	424	1	2709	2	Y	102	84	1		50
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	112	9	2401	2	Y	67	86	1		31
07	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	427	1	1886	2	Y	19				50
08	2635 X	1376	-0-	-1259	-0-	437	1	1210	2	Y	-0-	35	1		15
09	2550 X	1731	-0-	-819	-0-	21	9	1370	2	Y	36				51
10	0	2067	-0-	2067	2067	321	1	1662	2	Y	1	24	1		28

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2029 N	1832	-0-	-197	-0-	300	1	1532	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	284	1	1263	2	Y	2	2	1			-0-
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	490	1	1859	2	Y	24	8	1			16
08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	304	1	1772	2	Y	21	23	1			14
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	406	1	1484	2	Y	22	14	1			22
10	0	2194	-0-	2194	2194	470	1	1689	2	Y	32	44	1			10

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

05	403 N	266	-0-	-137	-0-	36	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	57	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	72	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	33	-0-	-357	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	0	220	-0-	220	220	43	1	177	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	0	50	-0-	50	50	10	1	40	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

05	372 N	298	-0-	-74	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	68	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	247	-0-	-113	-0-	47	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	0	265	-0-	265	265	52	1	213	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

05	1116 N	841	-0-	-275	-0-	167	1	674	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	191	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	293	1	1001	2	Y	9	3	1			6
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1029	2	Y	7	8	1			5
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	254	1	829	2	Y	8	5	1			8
10	0	1123	-0-	1123	1123	267	1	845	2	Y	10	15	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	150	-0-	-1493	-0-	20	1	126	2	Y	4	64	1	38
06	1500 N	120	-0-	-1380	-0-	18	1	100	2	Y	2	29	1	11
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	23	1	98	2	Y	-0-			11
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	13	1	93	2	Y	-0-	8	1	3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9			12
10	0	68	-0-	68	68	11	1	47	2	Y	9	10	1	11

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	138	-0-	-252	-0-	21	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	25	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	124	-0-	-217	-0-	15	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	11	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	241	47	1	194	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	565	1	3239	2	Y	-0-			-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	559	1	2823	2	Y	-0-			-0-
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	744	1	2961	2	Y	-0-			-0-
*08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	542	1	3514	2	Y	-0-			-0-
*09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	803	1	3179	2	Y	-0-			-0-
*10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	871	1	3349	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

05	930 N	206	-0-	-724	-0-	28	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	240	-0-	-600	-0-	36	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	246	-0-	-591	-0-	46	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	444	86	1	358	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

05	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	241	1	1328	2	Y	17	14	1	9
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	251	1	1231	2	Y	11	15	1	5
07	1643 N	1106	-0-	-537	-0-	233	1	866	2	Y	6			11
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	211	1	1296	2	Y	97	75	1	33
09	1500 N	966	-0-	-534	-0-	193	1	688	2	Y	77			110
10	0	1447	-0-	1447	1447	299	1	1098	2	Y	45	72	1	83

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	83	2	Y	14			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9				7			101
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	35	2	Y	22			123
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	24	9				2			125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			134

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898					
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651					
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	102	1	457	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	430	-0-	-200	-0-	90	1	340	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	82	1	222	2	Y	3	1	1	2
08	558 N	328	-0-	-230	-0-	66	1	259	2	Y	3	3	1	2
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	79	1	211	2	Y	3	2	1	3
10	0	294	-0-	294	294	82	1	208	2	Y	4	6	1	1

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486					
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	250	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	289	1	1467	2	Y	-0-			-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	264	1	1009	2	Y	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	187	1	1147	2	Y	-0-			-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	274	1	1048	2	Y	-0-			-0-
10	0	1418	-0-	1418	1418	301	1	1117	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710					
05	2170 N	1121	-0-	-1049	-0-	205	1	916	2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1163	-0-	-907	-0-	226	1	937	2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1111	-0-	-935	-0-	259	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	193	1	962	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	245	1	791	2	Y	-0-			-0-
10	0	955	-0-	955	955	236	1	719	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710					
05	1333 N	951	-0-	-382	-0-	182	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	788	-0-	-412	-0-	170	1	618	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	695	-0-	-328	-0-	148	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	100	1	735	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	300	-0-	-480	-0-	57	1	243	2	Y	-0-			-0-
10	0	700	-0-	700	700	136	1	564	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	56	1	364	2	Y	-0-			-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	88	1	501	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	145	1	630	2	Y	-0-			-0-
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	91	1	668	2	Y	-0-			-0-
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	Y	-0-			-0-
10		0	619	-0-	619	619	120	1	499	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	145	1	934	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1037	-0-	-43	-0-	156	1	881	2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	207	1	899	2	Y	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	134	1	983	2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	192	1	825	2	Y	-0-			-0-
10		0	952	-0-	952	952	185	1	767	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

05		2666 N	1502	-0-	-1164	-0-	256	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	377	1	1795	2	Y	-0-			-0-
07		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	504	1	1917	2	Y	-0-			-0-
08		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	386	1	2378	2	Y	-0-			-0-
09		2160 N	2042	-0-	-118	-0-	435	1	1607	2	Y	-0-			-0-
10		0	2023	-0-	2023	2023	444	1	1579	2	Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

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

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

05		1798 X	1548	-0-	-250	-0-	235	1	1313	2	Y	-0-			-0-
06		1740 X	1580	-0-	-160	-0-	263	1	1317	2	Y	-0-			-0-
07		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	401	1	1609	2	Y	3	1	1	2
							3	9							
08		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	250	1	1606	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	372	1	1466	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
10		0	1839	-0-	1839	1839	382	1	1453	2	Y	4	6	1	1
							4	9							

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

05		2387 X	1083	-0-	-1304	-0-	172	1	910	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		2100 X	1168	-0-	-932	-0-	201	1	967	2	Y	-0-			-0-
07		1922 X	1265	-0-	-657	-0-	261	1	996	2	Y	7	2	1	5
							8	9							
08		1426 X	1388	-0-	-38	-0-	193	1	1188	2	Y	6	7	1	4
							7	9							
09		1320 X	1199	-0-	-121	-0-	250	1	942	2	Y	6	4	1	6
							7	9							
10		0	1325	-0-	1325	1325	281	1	1033	2	Y	10	13	1	3
							11	9							

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626			
05	2821 X	2266	-0-	-555	-0-	358 1	1905 2	Y	3	8 1	1
06	2850 N	2316	-0-	-534	-0-	398 1	1910 2	Y	7	6 1	2
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	452 1	1691 2	Y	83	29 1	56
08	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	307 1	1799 2	Y	72	80 1	48
09	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	415 1	1520 2	Y	78	49 1	77
10	0	2378	-0-	2378	2378	490 1	1769 2	Y	108	152 1	33

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718			
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	349 1	2177 2	Y	-0-	-0-	
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	388 1	2132 2	Y	-0-	-0-	
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	493 1	2072 2	Y	-0-	-0-	
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	332 1	2330 2	Y	-0-	-0-	
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	582 1	2443 2	Y	-0-	-0-	
10	0	3583	-0-	3583	3583	707 1	2876 2	Y	-0-	-0-	

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857			
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	34 1	216 2	Y	-0-	-0-	
06	330 N	211	-0-	-119	-0-	32 1	179 2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	44 1	193 2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	30 1	217 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	37 1	158 2	Y	-0-	-0-	
10	0	144	-0-	144	144	28 1	116 2	Y	-0-	-0-	

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	137 1	398 2	Y	-0-	-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	40 1	33 2	Y	-0-	-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	37 1	26 2	Y	-0-	-0-	
10	0	59	-0-	59	59	37 1	22 2	Y	-0-	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931							
FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	83 1	332 2	Y	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	89 1	333 2	Y	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	93 1	268 2	Y	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	71 1	291 2	Y	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	67 1	157 2	Y	-0-
10	0	162	-0-	162	162	57 1	105 2	Y	-0-

CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	59 1	347 2	Y	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	60 1	312 2	Y	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	77 1	310 2	Y	-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	50 1	330 2	Y	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	70 1	283 2	Y	-0-
10	0	401	-0-	401	401	82 1	319 2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	77 1	296 2	Y	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	78 1	269 2	Y	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	96 1	280 2	Y	-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	77 1	336 2	Y	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	96 1	283 2	Y	-0-
10	0	349	-0-	349	349	93 1	256 2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30 1	192 2	Y	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32 1	183 2	Y	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	179 2	Y	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 2	Y	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	44 1	188 2	Y	-0-
10	0	254	-0-	254	254	49 1	205 2	Y	-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8 1	50 2	N	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	N	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	N	-0-
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	N	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 2	N	-0-
10	0	20	-0-	20	20	4 1	16 2	N	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	66 1	105 2	Y	-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	52 1	56 2	Y	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	51 1	49 2	Y	-0-
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	44 1	20 2	Y	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
10	0	63	-0-	63	63	43 1	20 2	Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11064		PERF. 9180 - 10722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	33 1	6 2		Y	2			4									
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 9	35 2		Y	6	8 1		2									
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	7 9	15 2		Y	-0-			2									
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	35 1	17 2		Y	4			6									
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	4 9	449 2		Y	6			12									
10	0	553	-0-	553	553	152 1	416 2		Y	3	8 1		7									
						7 9																
						134 1																
						3 9																
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7353 - 7685	
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-			-0-									
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2		N	-0-			-0-									
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-									
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-									
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
MURPHY OU #1													WELL #: 2		RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7584 - 7779	
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	57 1	166 2		N	-0-			-0-									
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	58 1	156 2		N	-0-			-0-									
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	69 1	165 2		N	-0-			-0-									
08	239 X	239	-0-	-0-	-0-	56 1	183 2		N	-0-			-0-									
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	65 1	151 2		N	-0-			-0-									
10	0	215	-0-	215	215	67 1	148 2		N	-0-			-0-									
GRIFFIN RANCH OU B													WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7378 - 7484	
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	83 1	534 2		N	-0-			-0-									
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	89 1	503 2		N	-0-			-0-									
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	126 1	546 2		N	-0-			-0-									
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	74 1	541 2		N	-0-			-0-									
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	100 1	431 2		N	-0-			-0-									
10	0	567	-0-	567	567	110 1	457 2		N	-0-			-0-									
GINN HEIRS #1													WELL #: 2		RRCID -> 291482		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 7851		PERF. 6820 - 7504	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		N	-0-			-0-									
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-									
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-			-0-									
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-			-0-									
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
BARTON, MARTHA GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 293198		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7282 - 7712	
07	14B2 EXT	335	-0-	335	335	88 1	247 2		N	-0-			-0-									
08	14B2 EXT	411	-0-	411	746	77 1	334 2		N	-0-			-0-									
09	14B2 EXT	371	-0-	371	1117	95 1	276 2		N	-0-			-0-									
10	14B2 EXT	402	-0-	402	1519	103 1	299 2		N	-0-			-0-									

DANVILLE (YOUNG)										23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890									
CRAZY BESS										WELL #:	1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6813 - 6819
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TITAN ROCK E&P, LLC										860931									
GRIFFIN RANCH GU #2										WELL #:	1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6847 - 7595
05		5906 X	4045	-0-	-1861	-0-	570	1	3475	2	Y	-0-					-0-		
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	515	1	2746	2	Y	-0-					-0-		
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	682	1	2828	2	Y	-0-					-0-		
08		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	421	1	2865	2	Y	-0-					-0-		
09		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	887	1	3676	2	Y	-0-					-0-		
10		0	4305	-0-	4305	-0-	862	1	3443	2	Y	-0-					-0-		

DEBERRY (TRAVIS PEAK)										23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOELL OPERATING, LLC										390873									
STROUD										WELL #:	1	RRCID ->	138226	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	3575 - 3580
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88		

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890									
ROQUEMORE, NANNIE										WELL #:	2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6073 - 6083
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

CHANDLER HEIRS										WELL #:	4	RRCID ->	144425	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	5982 - 5988
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WIENER ESTATE										WELL #:	3	RRCID ->	152475	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6515
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140	COMPL. DATE 01/11/1997	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 6614	- 6620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 9756	PERF. 6091	- 6318		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6100	- 6444		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248	COMPL. DATE 06/22/1997	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6017	- 6022		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 6116	- 6137		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 6414	- 6422		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2022 - WELL PLUGGED 9/1/2022												

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550												
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	2	N	-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	65	1	225	2	N	-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	69	1	214	2	N	-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	70	1	214	2	N	-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	70	1	194	2	N	-0-
10	0		274	-0-	274	274	72	1	202	2	N	-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258												
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																			
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229																			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																			
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300																			
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508																			
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					149
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	65	-0-	-28	-0-		65	3	N	-0-			97
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			97
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-			97
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			97
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	N	-0-			97
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

05	93 N	70	-0-	-23	-0-		70	3	N	-0-			220
06	90 N	75	-0-	-15	-0-				N	-0-			220
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3	N	-0-			220
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			220
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			220
10	0	65	-0-	65	65		65	3	N	-0-			220

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			151
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3	N	-0-			151
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			151
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3	N	-0-			151
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			151
10	0	60	-0-	60	60		60	3	N	-0-			151

XTO ENERGY INC. 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

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

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
SPARKS				WELL #:	3	RRCID ->	280051	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6220 - 6226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07		3100 N	3795	-0-	695	695	3769	2	26	9	N	24			137
08		2682 N	1987	-0-	-695	-0-	1987	2			N	-0-			137
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
HARLETON OIL & GAS INC.				357165											
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 - 6049		
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
07		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-			-0-
10		2356 N	2249	-0-	-107	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273531	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	5730 - 5942		
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
08		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
09		1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
10		2139 N	1930	-0-	-209	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5725 - 6017		
05		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1658	3	33	9	N	30			76
06		1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1770	3	17	9	N	15			91
07		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1781	3	17	9	N	15			106
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1723	3	48	9	N	44			150
09		1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1701	3	1	9	N	1			151
10		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1693	3	26	9	N	24			175
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
REEVES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA						
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625											
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	6420 - 6439		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND		23853 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	203863	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7950	PERF.10408 - 15079		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2022												
TEMPLE-INLAND II		WELL #:	2	RRCID ->	207676	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10610 - 15920		
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
09	0	2958	-0-	2958	2958	2958 2		N	-0-			-0-
10	0	3099	-0-	3099	6057	3099 2		N	-0-			-0-
TEMPLE-INLAND III		WELL #:	3	RRCID ->	207677	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10017	PERF.10415 - 15030		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	107 2		N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	213	106 2		N	-0-			-0-
LOVELL II		WELL #:	2	RRCID ->	208323	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10190 - 14405		
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
09	0	3228	-0-	3228	3228	3228 2		N	-0-			-0-
10	0	2984	-0-	2984	6212	2984 2		N	-0-			-0-
KLEINSCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	211556	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10768 - 15708		
05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003 2		N	-0-			-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		N	-0-			-0-
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
09	0	10872	-0-	10872	10872	10872 2		N	-0-			-0-
10	0	12722	-0-	12722	23594	12722 2		N	-0-			-0-
LOVELL III		WELL #:	3R	RRCID ->	213938	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10280 - 14653		
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-			-0-
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-			-0-
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-			-0-
09	0	3788	-0-	3788	3788	3788 2		N	-0-			-0-
10	0	3961	-0-	3961	7749	3961 2		N	-0-			-0-
RUDMAN		WELL #:	1	RRCID ->	216514	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10236	PERF.11105 - 14905		
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
09	0	424	-0-	424	424	424 2		N	-0-			-0-
10	0	345	-0-	345	769	345 2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND IV		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4	RRCID -> 218759	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9982	-	0				
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2	N	-0-			7
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2	N	-0-			7
07	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-			7
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	N	-0-			7
09	0	3427	-0-	3427	3427	3427	2	N	-0-			7
10	0	3696	-0-	3696	7123	3696	2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 221186	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 10595	PERF.11138	-	15750				
05	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-			-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2	N	-0-			-0-
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2	N	-0-			-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
09	0	5257	-0-	5257	5257	5257	2	N	-0-			-0-
10	0	5353	-0-	5353	10610	5353	2	N	-0-			-0-

HENLEY		WELL #: 1	RRCID -> 224861	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10855	-	15910				
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-			-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
09	0	1892	-0-	1892	1892	1892	2	N	-0-			-0-
10	0	2004	-0-	2004	3896	2004	2	N	-0-			-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 227052	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10961	-	15740				
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2	N	-0-			-0-
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2	N	-0-			-0-
07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2	N	-0-			-0-
08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2	N	-0-			-0-
09	0	6324	-0-	6324	6324	6324	2	N	-0-			-0-
10	0	6357	-0-	6357	12681	6357	2	N	-0-			-0-

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 228436	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14294	PERF.10659	-	14943				
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			13
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2	N	-0-			13
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2	N	-0-			13
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2	N	-0-			13
09	0	4768	-0-	4768	4768	4768	2	N	-0-			13
10	0	3869	-0-	3869	8637	3869	2	N	-0-			13

TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H	RRCID -> 229418	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10964	-	15512				
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2	N	-0-			-0-
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-			-0-
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	N	-0-			-0-
09	0	4032	-0-	4032	4032	4032	2	N	-0-			-0-
10	0	4040	-0-	4040	8072	4040	2	N	-0-			-0-

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 230885	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10567	-	14076				
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2	N	-0-			3
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			3
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	N	-0-			3
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-			3
09	0	3887	-0-	3887	3887	3887	2	N	-0-			3
10	0	756	-0-	756	4643	756	2	N	-0-			3

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	4678	-0-	4678	4678	4678	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	4592	-0-	4592	9270	4592	2	N	-0-	-0-	-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	-0-	18
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	-0-	18
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-	-0-	18
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-	-0-	18
09	0	1719	-0-	1719	1719	1719	2	N	-0-	-0-	18
10	0	1745	-0-	1745	3464	1745	2	N	-0-	-0-	18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	2718	-0-	2718	2718	2718	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2573	-0-	2573	5291	2573	2	N	-0-	-0-	-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	-0-	5
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-	-0-	5
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	5
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-	-0-	5
09	0	1316	-0-	1316	1316	1316	2	N	-0-	-0-	5
10	0	1289	-0-	1289	2605	1289	2	N	-0-	-0-	5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

05	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	10484	-0-	10484	10484	10484	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	10092	-0-	10092	20576	10092	2	N	-0-	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

05	1400 N	1672	-0-	272	4211	20	1	1652	2	Y	-0-
06	3000 N	1535	-0-	-1465	2746	17	1	1518	2	Y	-0-
07	3100 N	1168	-0-	-1932	814	13	1	1155	2	Y	-0-
08	1788 N	974	-0-	-814	-0-	11	1	963	2	Y	-0-
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	0	1260	-0-	1260	1260	15	1	1245	2	Y	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	493 N	83	-0-	-410	-0-	1	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	97	1	1	96	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

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

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

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

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

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

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.				945936							
HOLCOMB, A. W.				WELL #: 1	RRCID -> 060927	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10413	- 10495		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		290 N	290	-0-	-0-	11 1	279 2	N	-0-		-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	12 1	210 2	N	-0-		-0-
08		217 N	158	-0-	-59	6 1	152 2	N	-0-		-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	17 1	291 2	N	-0-		-0-
10		0	172	-0-	172	7 1	165 2	N	-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-				WELL #: 1	RRCID -> 064592	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 10709	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 089599	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 11716	PERF.10374	- 10384		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 189611	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10398	- 10495		
05		158 N	158	-0-	-0-	6 1	152 2	N	-0-		-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	9 1	164 2	N	-0-		-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	11 1	194 2	N	-0-		-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-		-0-
10		0	178	-0-	178	8 1	170 2	N	-0-		-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 206309	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 10358	PERF.10974	- 12500		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-				WELL #: 2H	RRCID -> 211951	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.10697	- 14270		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLCOMB, A. W.				WELL #: 2H	RRCID -> 214269	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10322	- 12750		
05		7502 X	746	-0-	-6756	28 1	718 2	N	-0-		-0-
06		7260 X	802	-0-	-6458	42 1	760 2	N	-0-		-0-
07		5797 X	920	-0-	-4877	49 1	871 2	N	-0-		-0-
08		4433 X	3367	-0-	-10666	137 1	3230 2	N	-0-		-0-
09		1791 X	1791	-0-	-0-	100 1	1691 2	N	-0-		-0-
10		0	1875	-0-	1875	80 1	1795 2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. HOLCOMB, A. W.		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670													
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	34 1	857 2	N	N	-0-			-0-
06	2310 X	352	-0-	-1958	-0-	18 1	334 2	N	N	-0-			-0-
07	2387 X	190	-0-	-2197	-0-	10 1	180 2	N	N	-0-			-0-
08	2387 X	183	-0-	-2204	-0-	7 1	176 2	N	N	-0-			-0-
09	2250 X	101	-0-	-2149	-0-	6 1	95 2	N	N	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	219	9 1	210 2	N	N	-0-			-0-

WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112													
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	43 1	1080 2	N	N	-0-			42
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	83 1	1516 2	N	N	-0-			42
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	85 1	1502 2	N	N	-0-			42
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	75 1	1761 2	N	N	-0-			42
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49 1	828 2	N	N	-0-			42
10	0	1690	-0-	1690	1690	72 1	1618 2	N	N	-0-			42

WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410													
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	30 1	754 2	N	N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48 1	881 2	N	N	-0-			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58 1	1021 2	N	N	-0-			-0-
08	775 N	403	-0-	-372	-0-	16 1	387 2	N	N	-0-			-0-
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	50 1	842 2	N	N	-0-			-0-
10	0	770	-0-	770	770	33 1	737 2	N	N	-0-			-0-

WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000													
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	N	-0-			40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	N	-0-			40
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	N	-0-			40
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	N	-0-			40
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	N	N	-0-			40
10	0	49	-0-	49	49	2 1	47 2	N	N	-0-			40

WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2542 N	2388	-0-	-154	-0-	91	1	2297	2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2380	-0-	-140	-0-	124	1	2256	2	N	-0-			-0-
07		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2501	2	N	-0-			-0-
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	108	1	2544	2	N	-0-			-0-
09		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	165	1	2788	2	N	-0-			-0-
10		0	2967	-0-	2967	2967	127	1	2840	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. DICKSON			23857 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. DICKSON			WELL #:	1	RRCID ->	231290	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	10978 - 12116	
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			2
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			2
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			2
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			2
09	0	3883	-0-	3883	3883	3883	2		N	-0-			2
10	0	3892	-0-	3892	7775	3892	2		N	-0-			2

HAUSERMAN			WELL #:	1	RRCID ->	236020	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	10928 - 12044	
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		N	-0-			46
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2		N	-0-			46
07	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6933	2	2 9	N	2			48
08	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2		N	-0-			48
09	0	6015	-0-	6015	6015	6015	2		N	-0-			48
10	0	7106	-0-	7106	13121	7106	2		N	-0-			48

CROCKETT, DAVY			WELL #:	5	RRCID ->	240591	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11004 - 12019	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	0	109	-0-	109	109	109	2		N	-0-			-0-
10	0	729	-0-	729	838	729	2		N	-0-			-0-

WARD TIMBER			WELL #:	1	RRCID ->	243472	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10823 - 11003	
05	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
09	0	2325	-0-	2325	2325	2325	2		N	-0-			-0-
10	0	2053	-0-	2053	4378	2053	2		N	-0-			-0-

CROWLEY			WELL #:	1	RRCID ->	244138	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11016 - 11500	
05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2		N	-0-			-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
07	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
09	0	1538	-0-	1538	1538	1538	2		N	-0-			-0-
10	0	8064	-0-	8064	9602	8064	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	244139	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11140 - 11798	
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
09	0	2707	-0-	2707	2707	2707	2		N	-0-			-0-
10	0	2645	-0-	2645	5352	2645	2		N	-0-			-0-

DINGEE			WELL #:	1	RRCID ->	245375	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	10971 - 11183	
05	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
06	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
08	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
09	0	2840	-0-	2840	2840	2840	2		N	-0-			-0-
10	0	2591	-0-	2591	5431	2591	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
09	0		108	-0-	108	108	108	2	N	-0-		-0-
10	0		110	-0-	110	218	110	2	N	-0-		-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089				
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		50
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		50
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-		50
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		50
09	0		1597	-0-	1597	1597	1597	2	N	-0-		50
10	0		1647	-0-	1647	3244	1647	2	N	-0-		50

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603				
05	4183	X	2295	-0-	-1888	-0-	2295	2	N	-0-		-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-		-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		-0-
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-		-0-
09	0		2141	-0-	2141	2141	2141	2	N	-0-		-0-
10	0		2001	-0-	2001	4142	2001	2	N	-0-		-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244				
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		10
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		10
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-		10
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		10
09	0		1451	-0-	1451	1451	1451	2	N	-0-		10
10	0		1545	-0-	1545	2996	1545	2	N	-0-		10

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801				
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-		-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
09	0		104	-0-	104	104	104	2	N	-0-		-0-
10	0		102	-0-	102	206	102	2	N	-0-		-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707				
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-		-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-		-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-		-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-		-0-
09	0		3057	-0-	3057	3057	3057	2	N	-0-		-0-
10	0		2856	-0-	2856	5913	2856	2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09		0	4000	-0-	4000	4000	4000	2			N	-0-					-0-
10		0	4275	-0-	4275	8275	4275	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

05		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09		0	2274	-0-	2274	2274	2274	2			N	-0-					-0-
10		0	2324	-0-	2324	4598	2324	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

05		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09		0	5580	-0-	5580	5580	5580	2			N	-0-					-0-
10		0	5955	-0-	5955	11535	5955	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

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

XTO ENERGY INC. 945936
 T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

05	4216 X	4165	-0-	-51	-0-	159	1	4006	2	N	-0-					95
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	220	1	4018	2	N	-0-					95
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	4170	2	N	-0-					95
08	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	162	1	3802	2	N	-0-					95
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	239	1	4034	2	N	-0-					95
10	0	4224	-0-	4224	4224	180	1	4044	2	N	-0-					95

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

05	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	182	1	4598	2	N	-0-					22
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	4609	2	N	-0-					22
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	261	1	4618	2	N	-0-					22
08	4774 X	4417	-0-	-357	-0-	180	1	4237	2	N	-0-					22
09	4860 X	4714	-0-	-146	-0-	264	1	4450	2	N	-0-					22
10	0	4732	-0-	4732	4732	202	1	4530	2	N	-0-					22

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	156	1	3929	2	N	-0-					12
06	3750 X	2034	-0-	-1716	-0-	106	1	1928	2	N	-0-					12
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					12
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					12
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233862	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10511 - 12485			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	33	1	826	2	N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	N	-0-			-0-
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	43	1	768	2	N	-0-			-0-
08	868 N	774	-0-	-94	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
09	840 N	762	-0-	-78	-0-	43	1	719	2	N	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699	699	30	1	669	2	N	-0-			-0-

T.I.N.		WELL #:		2	RRCID ->	234352	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467 - 12198			
05	3720 X	3078	-0-	-642	-0-	117	1	2961	2	N	-0-			88
06	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	165	1	2998	2	N	-0-			88
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	175	1	3089	2	N	-0-			88
08	3069 X	2732	-0-	-337	-0-	111	1	2621	2	N	-0-			88
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-			88
10	0	3407	-0-	3407	3407	145	1	3262	2	N	-0-			88

CROCKETT, DAVY		WELL #:		2	RRCID ->	237584	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035 - 13034			
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	23	1	536	2	N	-0-			-0-
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	30	1	501	2	N	-0-			-0-
10	0	531	-0-	531	531	23	1	508	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	242539	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518 - 12227			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N.		WELL #:		4	RRCID ->	242870	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11986	PERF.10481 - 11852			
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	154	1	3886	2	N	-0-			56
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	204	1	3721	2	N	-0-			56
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	N	-0-			56
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	165	1	3882	2	N	-0-			56
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	230	1	3873	2	N	-0-			56
10	0	4193	-0-	4193	4193	179	1	4014	2	N	-0-			56

SHIREY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243411	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10495 - 12318			
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	-0-			115
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	N	-0-			115
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1509	2	N	-0-	115	1	-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-			-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	87	1	1469	2	N	-0-			-0-
10	0	1555	-0-	1555	1555	66	1	1489	2	N	-0-			-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	245779	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10940 - 12499			
05	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	40	1	1004	2	N	-0-			224
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	2	N	-0-			224
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	N	-0-			224
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	42	1	987	2	N	-0-			224
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	2	N	-0-			224
10	0	1118	-0-	1118	1118	48	1	1070	2	N	-0-			224

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245782		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10641 - 12789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	5 1	118 2	N	-0-	-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	7 1	132 2	N	-0-	-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	191 2	N	-0-	-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10		0	305	-0-	305	-0-	13 1	292 2	N	-0-	-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247718		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF. N/A	
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	167 1	4214 2	N	-0-	-0-
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	233 1	4242 2	N	-0-	-0-
07		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	250 1	4424 2	N	-0-	-0-
08		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	190 1	4473 2	N	-0-	-0-
09		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	259 1	4362 2	N	-0-	-0-
10		0	4716	-0-	4716	-0-	201 1	4515 2	N	-0-	-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252755		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834		PERF.11002 - 12661	
05		3410 X	3360	-0-	-50	-0-	128 1	3232 2	N	-0-	88
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	177 1	3219 2	N	-0-	88
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	177 1	3131 2	N	-0-	88
08		3348 X	3122	-0-	-226	-0-	127 1	2995 2	N	-0-	88
09		3390 X	3322	-0-	-68	-0-	186 1	3136 2	N	-0-	88
10		0	3322	-0-	3322	-0-	142 1	3180 2	N	-0-	88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)		23874 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229597		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9934 - 10076	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

DELROSE (BOSSIER SAND)		24173 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPSHUR			
TRIPLE C SERVICES		870399									
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093712		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11382 - 11392	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (BOSSIER SAND)		//CONT.//		24173 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.				945936								
DELROSE G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	198864	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10710	- 10725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		279 N	172	-0-	-107	-0-	4 1	165 2	Y	3	2 1	13
							3 9					
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	5 1	123 2	Y	4	11 1	6
							4 9					
07		403 N	111	-0-	-292	-0-	2 1	99 2	Y	9	6 1	9
							10 9					
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	8 1	471 2	Y	14	10 1	13
							15 9					
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8 1	224 2	Y	11	11 1	13
							12 9					
10		0	223	-0-	223	223	5 1	210 2	Y	7	8 1	12
							8 9					

DELROSE (HAYNESVILLE)				24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
PARRISH		WELL #:		1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11883	- 11929
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-			187
06	4410 X	2832	-0-	-1578	-0-	2832 2		N	-0-			187
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2		N	-0-			187
08	4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	3520 2		N	-0-			187
*09	4140 X	3181	-0-	-959	-0-	3181 2		N	-0-			187
*10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2		N	-0-			187

PARRISH		WELL #:		3	RRCID ->	183049	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11892	- 12018
05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2		N	-0-			262
06	1590 X	514	-0-	-1076	-0-	514 2		N	-0-			262
07	7471 X	4452	-0-	-3019	-0-	4452 2		N	-0-			262
08	7471 X	3977	-0-	-3494	-0-	3977 2		N	-0-			262
*09	7230 X	1872	-0-	-5358	-0-	1872 2		N	-0-			262
*10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-			262

NITRO OIL & GAS, LLC				611014				CNTY: UPSHUR				
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084563	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11786	- 11885
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-			123
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 1		N	-0-			123
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			123
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-			123
09	0	1970	-0-	1970	1970	1970 3		N	-0-			123
10	0	2949	-0-	2949	4919	2949 3		N	-0-			123

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880				CNTY: UPSHUR				
DELROSE G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11778	- 11858
05	8618 X	6878	-0-	-1740	-0-	6872 2	6 9	N	5	73 1		22
06	9990 X	3142	-0-	-6848	-0-	3122 2	20 9	N	18			40
07	10323 X	8909	-0-	-1414	-0-	8889 2	20 9	N	18			58
08	10323 X	8380	-0-	-1943	-0-	8346 2	34 9	N	31			89
09	9690 X	4553	-0-	-5137	-0-	4517 2	36 9	N	33	73 1		49
10	0	5070	-0-	5070	5070	5041 2	29 9	N	26			75

DELROSE G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.11796	- 11868
05	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6461 2	64 9	N	58	105 1		33
06	6000 X	4511	-0-	-1489	-0-	4485 2	26 9	N	24			57
07	6200 X	3343	-0-	-2857	-0-	3314 2	29 9	N	26			83
08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6401 2	48 9	N	44			127
09	6000 X	5885	-0-	-115	-0-	5867 2	18 9	N	16	86 1		57
10	0	4708	-0-	4708	4708	4673 2	35 9	N	32			89

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. 945936															
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		8525 X	5864	-0-	-2661	-0-	152	1	5643	2	Y	63	71	1	57
							69	9							
06		8040 X	4828	-0-	-3212	-0-	173	1	4615	2	Y	36	48	1	45
							40	9							
07		8308 X	7570	-0-	-738	-0-	170	1	7327	2	Y	66	56	1	55
							73	9							
08		8184 X	7880	-0-	-304	-0-	132	1	7663	2	Y	77	55	1	77
							85	9							
09		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	293	1	8127	2	Y	72	57	1	92
							79	9							
10		0	8170	-0-	8170	8170	199	1	7904	2	Y	61	61	1	92
							67	9							

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838															
05		11067 X	8637	-0-	-2430	-0-	224	1	8327	2	Y	78	85	1	76
							86	9							
06		10470 X	6442	-0-	-4028	-0-	231	1	6155	2	Y	51	66	1	61
							56	9							
07		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	264	1	11336	2	Y	89	75	1	75
							98	9							
08		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	182	1	10574	2	Y	104	74	1	105
							114	9							
09		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	346	1	9623	2	Y	91	79	1	117
							100	9							
10		0	9942	-0-	9942	9942	242	1	9615	2	Y	77	78	1	116
							85	9							

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945															
05		4464 X	3764	-0-	-700	-0-	98	1	3627	2	Y	35	41	1	31
							39	9							
06		4290 X	2402	-0-	-1888	-0-	86	1	2287	2	Y	26	28	1	29
							29	9							
07		4433 X	3990	-0-	-443	-0-	90	1	3852	2	Y	44	37	1	36
							48	9							
08		4433 X	3341	-0-	-1092	-0-	56	1	3261	2	Y	22	33	1	25
							24	9							
09		4050 X	3403	-0-	-647	-0-	117	1	3244	2	Y	38	15	1	48
							42	9							
10		0	3359	-0-	3359	3359	81	1	3235	2	Y	39	32	1	55
							43	9							

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873															
05		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	130	1	4820	2	Y	161	129	1	167
							177	9							
06		4920 X	3035	-0-	-1885	-0-	106	1	2817	2	Y	102	150	1	119
							112	9							
07		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	140	1	6028	2	Y	188	149	1	158
							207	9							
08		5115 X	4755	-0-	-360	-0-	76	1	4444	2	Y	214	158	1	214
							235	9							
09		4950 X	4604	-0-	-346	-0-	153	1	4246	2	Y	186	161	1	239
							205	9							
10		0	4726	-0-	4726	4726	111	1	4421	2	Y	176	160	1	255
							194	9							

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	218	1	8102	2	Y	39	32 1	55
						43	9						
06	6630 X	3677	-0-	-2953	-0-	132	1	3523	2	Y	20	47 1	28
						22	9						
07	6541 X	5601	-0-	-940	-0-	126	1	5435	2	Y	36	32 1	32
						40	9						
08	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	146	1	8517	2	Y	48	32 1	48
						53	9						
09	7860 X	5126	-0-	-2734	-0-	177	1	4919	2	Y	27	36 1	39
						30	9						
10	0	8176	-0-	8176	8176	199	1	7935	2	Y	38	24 1	53
						42	9						

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	61	1	2265	2	Y	8	8 1	8
						9	9						
06	2310 N	1683	-0-	-627	-0-	61	1	1616	2	Y	5	7 1	6
						6	9						
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	2	Y	10	8 1	8
						11	9						
08	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	39	1	2252	2	Y	9	7 1	10
						10	9						
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	2	Y	10	8 1	12
						11	9						
10	0	2266	-0-	2266	2266	55	1	2202	2	Y	8	8 1	12
						9	9						

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		33
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17	9	Y	15		48
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	128	2	40	9	Y	36	79 1	5
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	Y	22		27
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-		27
10	0	166	-0-	166	166	135	2	31	9	Y	28		55

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

05	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	61	1	2275	2	Y	3	3 1	5
						3	9						
06	2280 N	1483	-0-	-797	-0-	54	1	1427	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
08	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	38	1	2242	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	86	1	2399	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
10	0	2267	-0-	2267	2267	55	1	2208	2	Y	4	3 1	5
						4	9						

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DELROSE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 11720	- 12680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40 1	1492 2	Y	9	6 1	17
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	10 9	1497 2	Y	7	15 1	9
07	3100 N	3402	-0-	302	302	56 1	3315 2	Y	9	9 1	9
08	2869 N	2567	-0-	-302	-0-	77 1	2517 2	Y	6	7 1	8
09	1560 N	1182	-0-	-378	-0-	10 9	1134 2	Y	6	5 1	9
10	0	57	-0-	57	57	43 1	53 2	Y	3	5 1	7

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)		24298 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
SPEIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 119579	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 6722	PERF. 6472	- 6480			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
*10	486	945	-0-	459	459	945 1		N	-0-		58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)		25605 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
RFE OPERATING, LLC		704776									
LAZARINE GU 2		WELL #: 1HU		RRCID -> 267350	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 2996	- 3600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)		25858 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.		258410									
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087285	COMPL. DATE 01/24/1980	TOTAL DEPTH 13527	PERF. 12027	- 12043			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	1348	-0-	-2093	-0-	1348 2		N	-0-		35
06	3330	852	-0-	-2478	-0-	852 2		N	-0-		35
07	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-		35
08	1550 #	946	-0-	-604	-0-	946 2		N	-0-		35
09	0	670	-0-	670	670	670 2		N	-0-		35
10	0	527	-0-	527	1197	527 2		N	-0-		35

DOUGLASS (JAMES LIME)		25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
DOUGLASS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 211304	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 8608	PERF. 8879	- 13900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45 1	413 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	43 1	383 2	Y	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	54 1	462 2	Y	-0-		-0-
08	589 X	530	-0-	-59	-0-	60 1	470 2	Y	-0-		-0-
09	450 X	376	-0-	-74	-0-	39 1	337 2	Y	-0-		-0-
10	0	544	-0-	544	544	56 1	488 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS (JAMES LIME)		//CONT.//		25858 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	73 1	655 2	Y	-0-			11
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	66 1	585 2	Y	-0-			11
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	74 1	627 2	Y	-0-	11 1		-0-
08		713 N	504	-0-	-209	-0-	57 1	447 2	Y	-0-			-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	98 1	796 2	Y	-0-			-0-
10		0	524	-0-	524	-0-	54 1	470 2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P		WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A	
05		124 N	39	-0-	-85	-0-	4 1	35 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	30	-0-	-90	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	5 1	39 2	Y	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-			-0-
10		0	186	-0-	186	-0-	19 1	167 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT)				25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.				258410									
DAVIS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
DOUGLASS GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	111	-0-	-129	-0-	11 1	100 2	Y	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 2	Y	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 2	Y	-0-			-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	32 1	260 2	Y	-0-			-0-
10		0	282	-0-	282	-0-	30 1	252 2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	8958 - 8966	
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	Y	-0-			7
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	Y	-0-			7
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 2	Y	-0-			7
08		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	211 1	1541 2	Y	-0-			7
09		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	298 1	2455 2	Y	-0-			7
10		0	2962	-0-	2962	-0-	309 1	2653 2	Y	-0-			7

DOUGLASS (PETTIT)										25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890								
STRIPLINGS GU 1										WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-					

DOUGLASS GU 8										WELL #: 2		RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

TITAN ROCK E&P, LLC										860931								
INEZ BATES G. U.										WELL #: 1		RRCID -> 078081		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036		
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			20					
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			20					
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			20					
08	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2	N	-0-			20					
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			20					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20					

DOUGLASS (RODESSA)										25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890								
DOUGLASS GU 6										WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

STEWART, GRAHAM P.										WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

DOUGLASS (TRANSITION)										25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.										030584								
HAYTER ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811		
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	N	-0-	162					
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-	162					
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	2	N	-0-	162					
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	2	N	-0-	162					
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	20	1	156	2	N	-0-	162					
10	0		168	-0-	168	168	19	1	149	2	N	-0-	162					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES		
LONG TRUSTS, THE		507585								
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		860931								
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365		
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271		
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		28
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		28
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-		28
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2	N	-0-		28
09	450 N	314	-0-	-136	-0-	314 2	N	-0-		28
10	0	287	-0-	287	-0-	287 2	N	-0-		28
WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243392		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340		
05	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	145 1	1436 2	Y	-0-	17
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	133 1	1311 2	Y	-0-	17
07	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	140 1	1316 2	Y	-0-	17
08	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316 2		Y	-0-	17
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428 2		Y	-0-	17
10	0	1520	-0-	1520	-0-	112 1	1408 2	Y	-0-	17
REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243446		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534		
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	146 1	1449 2	Y	-0-	16
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	135 1	1336 2	Y	-0-	16
07	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	124 1	1166 2	Y	-0-	16
08	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325 2		Y	-0-	16
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-	16
10	0	1765	-0-	1765	-0-	130 1	1635 2	Y	-0-	16
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244200		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108		
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	318 1	3152 2	Y	-0-	7
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	307 1	3029 2	Y	-0-	7
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	320 1	3005 2	Y	-0-	7
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-	7
09	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715 2		Y	-0-	7
10	0	4740	-0-	4740	-0-	352 1	4388 2	Y	-0-	7

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931													
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3627 X	2301	-0-	-1326	-0-	211 1	2090 2	Y	-0-			7
06		3510 X	1986	-0-	-1524	-0-	183 1	1801 2	Y	2			9
							2 9						
07		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	380 1	3568 2	Y	-0-			9
08		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			9
09		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			9
10		0	616	-0-	616	616	46 1	570 2	Y	-0-			9

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578													
05		4154 X	3622	-0-	-532	-0-	332 1	3289 2	Y	1			8
							1 9						
06		4020 X	3178	-0-	-842	-0-	292 1	2885 2	Y	1			9
							1 9						
07		3844 X	3382	-0-	-462	-0-	325 1	3057 2	Y	-0-			9
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			9
09		3510 X	2314	-0-	-1196	-0-	2314 2		Y	-0-			9
10		0	4309	-0-	4309	4309	320 1	3989 2	Y	-0-			9

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332													
05		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	138 1	1373 2	Y	-0-			34
06		1680 N	1461	-0-	-219	-0-	134 1	1327 2	Y	-0-			34
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	152 1	1433 2	Y	-0-			34
08		1519 N	1216	-0-	-303	-0-	1216 2		Y	-0-			34
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-			34
10		0	1788	-0-	1788	1788	132 1	1656 2	Y	-0-			34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848													
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	189 1	1875 2	Y	-0-			6
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	168 1	1653 2	Y	1			7
							1 9						
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	194 1	1824 2	Y	-0-			7
08		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			7
09		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-			7
10		0	2983	-0-	2983	2983	222 1	2761 2	Y	-0-			7

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250													
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2		N	-0-			-0-
10		0	261	-0-	261	261	261 2		N	-0-			-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584													
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207													
05		682 N	344	-0-	-338	-0-	344 2		N	-0-			84
06		720 N	262	-0-	-458	-0-	262 2		N	-0-			84
07		558 N	220	-0-	-338	-0-	220 2		N	-0-			84
08		341 N	220	-0-	-121	-0-	220 2		N	-0-			84
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	4 1	498 2	N	-0-			84
10		0	245	-0-	245	245	8 1	237 2	N	-0-			84

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9198 - 9212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 9260 - 9669		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9218 - 9226		
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			12
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			12
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			12
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			12
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			12
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			12

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CROSSMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF. 8972 - 8980		
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 1		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022													

TITAN ROCK E&P, LLC				860931		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
REAVLEY, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9059 - 9074		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	N	10			155
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	110	1	1810	2	N	-0-			155
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	383	1	1498	2	N	-0-			155
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	383	1	1498	2	N	-0-			155
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1	1547	2	N	-0-			155
10	0	1776	-0-	1776	1776	126	1	1648	2	N	2			157
						2	9							
BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043					
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1258	2	N	-0-			142
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	N	-0-			142
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			142
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			142
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	166	1	1694	2	N	-0-			142
10	0	1911	-0-	1911	1911	1911	2			N	-0-			142
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028					
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-			90
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	2	N	-0-			90
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	55	1	286	2	N	-0-			90
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	55	1	286	2	N	4			94
						4	9							
09	450 N	176	-0-	-274	-0-	15	1	161	2	N	-0-			94
10	0	136	-0-	136	136	12	1	124	2	N	-0-			94
HAYTER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019														
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042					
05	1116 N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-			154
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	N	-0-			154
07	899 N	247	-0-	-652	-0-	40	1	207	2	N	-0-			154
08	806 N	247	-0-	-559	-0-	40	1	207	2	N	-0-			154
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	127	1	1318	2	N	-0-			154
10	0	1348	-0-	1348	1348	100	1	1248	2	N	-0-			154
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9647 - 10071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550 2		N	-0-			27
06	3570 X	2767	-0-	-803	-0-	2767 2		N	-0-			27
07	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	428 1	2292 2	N	-0-			27
08	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	428 1	2292 2	N	-0-			27
09	3150 X	2672	-0-	-478	-0-	198 1	2474 2	N	-0-			27
10	0	2730	-0-	2730	2730	126 1	2604 2	N	-0-			27

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9412 - 10357		
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-			45
06	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2891 2		N	-0-			45
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-			45
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	431 1	2754 2	N	-0-			45
09	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	2925 2		N	-0-			45
10	0	2925	-0-	2925	2925	2925 2		N	-0-			45

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9449 - 10263		
05	2387 N	1821	-0-	-566	-0-	1821 2		N	-0-			150
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			150
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	347 1	1872 2	N	-0-			150
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	347 1	1872 2	N	-0-			150
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	179 1	2259 2	N	-0-			150
10	0	2393	-0-	2393	2393	110 1	2283 2	N	-0-			150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9528 - 9999		
05	1798 X	616	-0-	-1182	-0-	45 1	571 2	N	-0-			112
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			112
07	1798 X	595	-0-	-1203	-0-	595 2		N	-0-			112
08	1426 X	595	-0-	-831	-0-	595 2		N	-0-			112
09	3000 X	2112	-0-	-888	-0-	189 1	1923 2	N	-0-			112
10	0	1987	-0-	1987	1987	1987 2		N	-0-			112

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10300		
05	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4828 2	1 9	N	1			125
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		N	-0-			125
07	5363 X	4425	-0-	-938	-0-	694 1	3731 2	N	-0-			125
08	5363 X	4425	-0-	-938	-0-	694 1	3731 2	N	-0-			125
09	5190 X	4407	-0-	-783	-0-	325 1	4082 2	N	-0-			125
10	0	4406	-0-	4406	4406	204 1	4202 2	N	-0-			125

HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244		
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		N	-0-			23
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-			23
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	659 1	3542 2	N	-0-			23
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	659 1	3542 2	N	-0-			23
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	299 1	3761 2	N	-0-			23
10	0	4137	-0-	4137	4137	191 1	3946 2	N	-0-			23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
CROSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	202425	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9826 - 10173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
09		0	916	-0-	916		916 2		N	-0-		-0-
10		0	612	-0-	612		1528 2		N	-0-		-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206350	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 9793 - 10151	
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-		92
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2		N	-0-		92
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		92
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		92
09		0	644	-0-	644		644 2		N	-0-		92
10		0	250	-0-	250		894 2		N	-0-		92

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		2	RRCID ->	206386	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9916 - 10112	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206571	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9688 - 10350	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207211	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9718 - 9988	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #:		1	RRCID ->	219559	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9852 - 10004	
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
08		527 N	457	-0-	-70	-0-	457 2		N	-0-		-0-
09		0	259	-0-	259		259 2		N	-0-		-0-
10		0	363	-0-	363		622 2		N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	220729	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9721 - 10173	
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		61
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		61
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		61
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		61
09		1170 N	770	-0-	-400	-0-	692 2	78 9	N	71	71 1	61
10		0	848	-0-	848		848 2		N	-0-		61

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544				
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2	N	-0-			-0-
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	774	2	N	-0-			-0-
10	0	983	-0-	983	983	983	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954				
05	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	961	-0-	-434	-0-	961	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	847	-0-	-207	-0-	847	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	931	-0-	-269	-0-	931	2	N	-0-			-0-
10	0	797	-0-	797	797	797	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910				
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			17
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			17
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			17
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			17
09	0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-			17
10	0	48	-0-	48	61	48	2	N	-0-			17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088								
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					48
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					48
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					48
08	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					48
09	0	891	-0-	891	-0-	891	2			N	-0-					48
10	0	1211	-0-	1211	-0-	2102	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012								
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	0	453	-0-	453	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	0	623	-0-	623	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-	129
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-	129
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2	N	-0-	129
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-	129
09	0	1102	-0-	1102	1102	1102 2	N	-0-	129
10	0	1191	-0-	1191	2293	1191 2	N	-0-	129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089	
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-	92
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	92
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	92
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	92
09	0	455	-0-	455	455	455 2	N	-0-	92
10	0	593	-0-	593	1048	593 2	N	-0-	92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	139
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2	N	-0-	139
07	651 N	209	-0-	-442	-0-	209 2	N	-0-	139
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216 2	N	-0-	139
09	0	259	-0-	259	259	259 2	N	-0-	139
10	0	244	-0-	244	503	244 2	N	-0-	139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126	
05	3100 N	3166	-0-	66	176	3166 2	N	-0-	110
06	2296 N	2120	-0-	-176	-0-	2120 2	N	-0-	110
07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-	110
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-	110
09	0	1430	-0-	1430	1430	1342 2	88 9 N	80	190
10	0	1543	-0-	1543	2973	1543 2	N	-0-	190

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					115
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					115
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					115
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					115
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					115
10	0	1120	-0-	1120	1120	1098	2	22	9	N	20					135

ENERQUEST CORPORATION		WELL #: 252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130								
CITY OF NACOGDOCHES -A-																
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014																

LITTLE ROBERT		WELL #: 232735		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017																

PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454								
05	3410 X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	2			N	-0-					230
06	3300 X	1574	-0-	-1726	-0-	1574	2			N	-0-					230
07	0	2370	-0-	2370	2370	2367	2	3	9	N	3					233
08	0	NO RPT	-0-	-0-	2370					N	NO RPT					233
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					233

PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162								
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					120
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					120
07	0	1898	-0-	1898	1898	1898	2			N	-0-					120
08	0	NO RPT	-0-	-0-	1898					N	NO RPT					120
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					120

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FAIR OIL, LTD.				258410											
BATES & DORSEY		WELL #:		1	RRCID ->	104813	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9901 - 10010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	508	-0-	-512	-0-	508	2			N	-0-				-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-				-0-
08	930 N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-				-0-
09	0	425	-0-	425		425	2			N	-0-				-0-
10	0	593	-0-	593		1018	2			N	-0-				-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208430	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10659	PERF. 9460 - 10590				
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				179
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				179
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-				179
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-				179
09	0	384	-0-	384		384	2			N	-0-				179
10	0	411	-0-	411		795	2			N	-0-				179

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229497	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9542 - 10018				
STEWART-TISCHHAUSER				665670											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856				
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				334
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-				334
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				334
08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-				334
09	0	2442	-0-	2442		2442	2			N	-0-				334
10	0	2463	-0-	2463		4905	2			N	-0-				334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	066023	COMPL. DATE	03/21/1976	TOTAL DEPTH	15012	PERF. 9525 - 9541				
STEWART, GRAHAM P.				722890											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 L	RRCID ->	087041	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 9470 - 9777				
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	2	Y	-0-				-0-
06	870 N	773	-0-	-97	-0-	78	1	695	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	80	1	677	2	Y	-0-				-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	731	2	Y	13				13
						14	9								
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	Y	-0-				13
10	0	813	-0-	813		86	1	727	2	Y	-0-				13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	78	1	695	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	631	-0-	-149	-0-	64	1	567	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	705	-0-	-70	-0-	81	1	624	2	Y	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	77	1	642	2	Y	-0-			-0-
10	0	861	-0-	861	861	90	1	771	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	88	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	89	1	746	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	612	-0-	-256	-0-	70	1	542	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	561	-0-	-309	-0-	60	1	501	2	Y	-0-			-0-
10	0	924	-0-	924	924	96	1	824	2	Y	-0-			-0-
						4	9							4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1271 N	1178	-0-	-93	-0-		119 1	1059 2	Y	-0-			47
06		1200 N	1121	-0-	-79	-0-		113 1	1008 2	Y	-0-			47
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		122 1	1026 2	Y	14	55 1		6
								15 9						
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		137 1	1056 2	Y	-0-			6
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		123 1	1005 2	Y	-0-			6
*10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		123 1	1063 2	Y	1	1 8		6
								1 9						
DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242														
05		1674 N	1536	-0-	-138	-0-		155 1	1381 2	Y	-0-			7
06		1590 N	1513	-0-	-77	-0-		153 1	1360 2	Y	-0-			7
07		1612 N	1517	-0-	-95	-0-		161 1	1356 2	Y	-0-			7
08		1550 N	1492	-0-	-58	-0-		172 1	1320 2	Y	-0-			7
09		1500 N	1478	-0-	-22	-0-		161 1	1317 2	Y	-0-			7
10		0	1489	-0-	1489	1489		155 1	1330 2	Y	4			11
								4 9						
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242														
05		1550 X	1302	-0-	-248	-0-		131 1	1171 2	Y	-0-			12
06		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		221 1	1984 2	Y	3			15
								3 9						
07		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		456 1	3845 2	Y	1			16
								1 9						
08		6293 X	3027	-0-	-3266	-0-		357 1	2670 2	Y	-0-	13 1		3
09		6090 X	2	-0-	-6088	-0-		2 2		Y	-0-			3
10		0	1322	-0-	1322	1322		137 1	1185 2	Y	-0-			3
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898														
05		744 N	713	-0-	-31	-0-		71 1	638 2	Y	4			14
								4 9						
06		720 N	703	-0-	-17	-0-		69 1	617 2	Y	15			29
								17 9						
07		713 N	702	-0-	-11	-0-		75 1	627 2	Y	-0-	16 1		13
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-		80 1	615 2	Y	-0-	10 1		3
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-		75 1	614 2	Y	-0-			3
10		0	639	-0-	639	639		67 1	572 2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	2	9
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	2	9	294	2	Y	-0-	9
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	35	1	289	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	38	1	280	2	Y	-0-	-0-
10	0	320	-0-	320	320	34	1	287	2	Y	-0-	-0-
PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395			
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	111	1	988	2	Y	16	36
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	18	9	979	2	Y	1	37
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	1	9	741	2	Y	1	37
08	1116 N	709	-0-	-407	-0-	88	1	626	2	Y	-0-	37
09	1080 N	914	-0-	-166	-0-	1	9	814	2	Y	-0-	37
*10	837 N	467	-0-	-370	-0-	83	1	417	2	Y	1	37
DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230			
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	110	1	1130	2	Y	33	49
06	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	36	9	1022	2	Y	-0-	49
07	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	117	1	989	2	Y	1	50
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1	9	1101	2	Y	-0-	28
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	142	1	984	2	Y	-0-	28
10	0	1258	-0-	1258	1258	120	1	1127	2	Y	-0-	28
MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286			
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	0	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1	1131	2	Y	-0-	-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	97	1	860	2	Y	-0-	-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	996	2	Y	-0-	-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	124	1	957	2	Y	2	2
						2	9					
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	Y	-0-	2
10	0	1061	-0-	1061	1061	111	1	950	2	Y	-0-	2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556				
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	Y	-0-	6
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	89	1	793	2	Y	-0-	6
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	2	Y	-0-	6
08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	133	1	1027	2	Y	-0-	6
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	120	1	987	2	Y	-0-	6
10	0	1188	-0-	1188	1188	124	1	1064	2	Y	-0-	6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384				
05	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	103	1	925	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	963	-0-	-237	-0-	96	1	867	2	Y	-0-	-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	954	-0-	-69	-0-	109	1	845	2	Y	-0-	-0-
09	960 N	822	-0-	-138	-0-	87	1	735	2	Y	-0-	-0-
10	0	1295	-0-	1295	1295	135	1	1160	2	Y	-0-	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193				
05	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	150	1	1338	2	Y	-0-	16
06	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	145	1	1289	2	Y	1	17
						1	9					
07	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	137	1	1153	2	Y	-0-	17
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	155	1	1195	2	Y	-0-	-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	155	1	1272	2	Y	-0-	-0-
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	-0-

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337				
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	Y	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	Y	1	1
						1	9					
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	658	2	Y	8	9
						9	9					
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	Y	-0-	9
10	0	547	-0-	547	547	55	1	492	2	Y	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582								
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	197	-0-	-133	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	0	327	-0-	327	327	34	1	293	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	52 1	468 2	Y	1		4
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	1 9	406 2	Y	7		11
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	46 1	480 2	Y			6
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	8 9	550 2	Y	-0-	5 1	1
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	57 1	647 2	Y	-0-		1
10	0	664	-0-	664	664	72 1	595 2	Y	-0-		1
						79 1					
						69 1					
MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424			
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	52 1	412 2	Y	-0-		-0-
06	330 X	230	-0-	-100	-0-	1 9	207 2	Y	-0-		-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	23 1	326 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	38 1	162 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	20 1	146 2	Y	-0-		-0-
10	0	201	-0-	201	201	16 1	179 2	Y	-0-		-0-
						22 1					
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337			
05	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	140 1	1252 2	Y	-0-		24
06	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	128 1	1138 2	Y	1		25
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1 9	1158 2	Y	-0-		25
08	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	138 1	1041 2	Y	20	36 1	9
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	135 1	1084 2	Y	1		10
*10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	22 9	1076 2	Y	4	1 8	13
						132 1					
						1 9					
						125 1					
						4 9					
DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429			
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	230 2	Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 2	Y	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27 1	224 2	Y	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	Y	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	193 2	Y	-0-		-0-
10	0	242	-0-	242	242	25 1	217 2	Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868			
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	102 1	894 2	Y	-0-		20
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	156 1	1383 2	Y	-0-		20
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	193 1	1615 2	Y	-0-		20
08	992 N	791	-0-	-201	-0-	91 1	697 2	Y	3		23
09	1530 N	630	-0-	-900	-0-	3 9	562 2	Y	-0-		23
10	0	1055	-0-	1055	1055	68 1	945 2	Y	-0-		23
						110 1					
RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363			
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37 1	337 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	41 1	372 2	Y	-0-		-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	120 1	1009 2	Y	-0-		-0-
08	801 X	801	-0-	-0-	-0-	92 1	709 2	Y	-0-		-0-
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	71 1	578 2	Y	-0-		-0-
10	0	558	-0-	558	558	58 1	500 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
PAIGE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195538	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9370 - 10430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1116 N	902	-0-	-214	-0-	91 1	811 2	Y	-0-			7
06		960 N	927	-0-	-33	-0-	92 1	821 2	Y	13			20
							14 9						
07		1116 N	860	-0-	-256	-0-	92 1	768 2	Y	-0-	10 1		10
08		899 N	708	-0-	-191	-0-	82 1	626 2	Y	-0-	9 1		1
09		930 N	648	-0-	-282	-0-	71 1	577 2	Y	-0-			1
10		0	718	-0-	718	718	75 1	643 2	Y	-0-			1

NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	195682	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9425 - 10223
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	143 1	1272 2	Y	-0-			8
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	161 1	1422 2	Y	11			19
							12 9						
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	188 1	1576 2	Y	1	1 8		19
							1 9						
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	170 1	1302 2	Y	-0-			19
09		1380 N	965	-0-	-415	-0-	105 1	860 2	Y	-0-			19
10		0	897	-0-	897	897	93 1	804 2	Y	-0-			19

PAIGE GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	195809	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9510 - 10414	
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	52 1	469 2	Y	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	54 1	477 2	Y	9			9
							10 9						
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	67 1	563 2	Y	-0-			9
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	71 1	548 2	Y	-0-			9
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	66 1	541 2	Y	-0-			9
10		0	614	-0-	614	614	64 1	550 2	Y	-0-			9

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	23	RRCID ->	196045	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9565 - 10282
05		1147 N	650	-0-	-497	-0-	65 1	585 2	Y	-0-			-0-
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	142 1	1256 2	Y	-0-			-0-
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	148 1	1246 2	Y	-0-			-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	150 1	1155 2	Y	2			2
							2 9						
09		1170 N	1151	-0-	-19	-0-	126 1	1025 2	Y	-0-			2
10		0	39	-0-	39	39	4 1	35 2	Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	22	RRCID ->	196121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	9535 - 10480
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	150	1	1334	2	Y	17			18
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	19	9							18
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	Y	-0-			18
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	172	1	1443	2	Y	-0-			18
09	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	184	1	1413	2	Y	4	15	1	7
10	0	1657	-0-	1657	-0-	4	9							7
						153	1	1247	2	Y	-0-			7
						172	1	1485	2	Y	-0-			7
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429														
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	147	1	1311	2	Y	-0-			1
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1349	2	Y	2			3
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	2	9							1
08	1457 N	581	-0-	-876	-0-	164	1	1375	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	1410 N	535	-0-	-875	-0-	65	1	516	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	544	-0-	544	-0-	55	1	480	2	Y	-0-			-0-
						55	1	489	2	Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256														
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	628	2	Y	-0-			15
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	Y	-0-			15
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	80	1	671	2	Y	-0-			15
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	3			18
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	3	9							18
10	0	717	-0-	717	-0-	77	1	632	2	Y	-0-			18
						75	1	642	2	Y	-0-			18
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350														
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	2	Y	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	58	1	483	2	Y	-0-			-0-
10	0	528	-0-	528	-0-	54	1	474	2	Y	-0-			-0-
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148														
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	Y	4	14	1	1
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	4	9							1
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	Y	-0-			1
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	103	1	867	2	Y	-0-			1
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	110	1	850	2	Y	-0-			1
10	0	987	-0-	987	-0-	102	1	833	2	Y	8			9
						9	9							9
						103	1	884	2	Y	-0-			9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		4	RRCID ->	198629	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	9469 - 10365		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	817	2	Y	7			17
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	8	9	791	2	Y	25			42
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	28	9	813	2	Y	-0-	21	1	21
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	97	1	811	2	Y	-0-	17	1	4
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	105	1	789	2	Y	-0-			4
10	0	716	-0-	716	716	96	1	642	2	Y	-0-			4
						74	1							
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	199028	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9530 - 10327		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUTH GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	199195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	9526 - 10491		
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	102	1	909	2	Y	22			45
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	24	9	1018	2	Y	-0-			45
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	223	1	1876	2	Y	1	1	8	45
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1	9	1791	2	Y	-0-	37	1	8
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	233	1	1692	2	Y	-0-			8
10	0	2032	-0-	2032	2032	207	1	1820	2	Y	-0-			8
						212	1							
MOSER, L.E. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	199574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9726 - 10215		
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	Y	-0-			8
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	Y	-0-			8
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	77	1	645	2	Y	-0-			8
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	81	1	627	2	Y	-0-			8
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	72	1	584	2	Y	-0-			8
10	0	612	-0-	612	612	64	1	548	2	Y	-0-			8
DOUGLASS GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	200162	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9427 - 9865		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	200237	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9338 - 10160		
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-			3
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	104	1	924	2	Y	-0-			3
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	-0-			3
08	1116 N	643	-0-	-473	-0-	75	1	567	2	Y	1			4
09	1020 N	885	-0-	-135	-0-	1	9	790	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	0	997	-0-	997	997	95	1	893	2	Y	-0-			-0-
						104	1							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-			5
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	923	2	Y	9			14
						10	9							
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	Y	-0-			14
08	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	116	1	890	2	Y	-0-			14
09	1050 N	802	-0-	-248	-0-	88	1	714	2	Y	-0-			14
10	0	787	-0-	787	787	82	1	705	2	Y	-0-			14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542														
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	100	1	889	2	Y	-0-			8
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	97	1	859	2	Y	9			17
						10	9							
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	113	1	951	2	Y	-0-			17
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	126	1	970	2	Y	-0-			17
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	107	1	877	2	Y	-0-			17
10	0	961	-0-	961	961	100	1	861	2	Y	-0-			17

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746														
05	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	137	1	1213	2	Y	-0-			11
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	148	1	1312	2	Y	-0-			11
07	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	144	1	1210	2	Y	1	1 8		11
						1	9							
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	173	1	1330	2	Y	2			13
						2	9							
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	175	1	1427	2	Y	-0-			13
10	0	1693	-0-	1693	1693	177	1	1516	2	Y	-0-			13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327														
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	58	1	517	2	Y	-0-			8
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	62	1	546	2	Y	-0-			8
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-			8
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	2	Y	-0-			8
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	59	1	479	2	Y	-0-			8
10	0	414	-0-	414	414	43	1	371	2	Y	-0-			8

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291														
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	93	1	831	2	Y	-0-			13
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	92	1	816	2	Y	-0-			13
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	9			22
						10	9							
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	100	1	772	2	Y	-0-			22
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	95	1	777	2	Y	-0-			22
10	0	873	-0-	873	873	91	1	782	2	Y	-0-			22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
RUTH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 202281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	584	2	Y	-0-					1
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-					1
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	Y	-0-					1
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	Y	4	1	1			4
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	4	9	71	1	Y	-0-					4
10	0	630	-0-	630	630	65	1	565	2	Y	-0-					4
JERI ANNE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 202945		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100								
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	1	1	8			-0-
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	18	-0-	-222	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	0	25	-0-	25	25	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 9		RRCID -> 202948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322						
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	1					4
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	171	1	1516	2	Y	-0-					4
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	192	1	1614	2	Y	-0-					4
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1678	2	Y	1					5
09	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	165	1	1338	2	Y	-0-					5
10	0	1337	-0-	1337	1337	140	1	1197	2	Y	-0-					5
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203918		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340								
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	893	2	Y	1					21
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	108	1	954	2	Y	-0-					21
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	Y	1	1	8			21
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	124	1	959	2	Y	-0-					21
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	118	1	965	2	Y	-0-					21
10	0	1102	-0-	1102	1102	115	1	987	2	Y	-0-					21
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 27		RRCID -> 204241		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412								
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					7
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	Y	-0-					7
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	Y	-0-					7
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	83	1	684	2	Y	-0-					7
10	0	863	-0-	863	863	89	1	774	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		28		RRCID -> 204326		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	793	-0-	-1191	-0-	80	1	713	2	Y	-0-			9
06	1800 N	1260	-0-	-540	-0-	127	1	1133	2	Y	-0-			9
07	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	123	1	1039	2	Y	1	1	8	9
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	137	1	1067	2	Y	-0-			9
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	2	Y	-0-			9
10	0	1649	-0-	1649	1649	171	1	1478	2	Y	-0-			9

DOUGLASS GU 3		WELL #:		3		RRCID -> 204327		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159				
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	965	2	Y	-0-	11	1	-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-			-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1007	2	Y	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	133	1	1092	2	Y	-0-			-0-
10	0	1183	-0-	1183	1183	123	1	1060	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428				
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-			10
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	112	1	994	2	Y	-0-			10
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	186	1	1556	2	Y	-0-			10
08	1550 N	926	-0-	-624	-0-	102	1	824	2	Y	-0-			10
09	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	113	1	963	2	Y	-0-			10
10	0	1517	-0-	1517	1517	157	1	1360	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370				
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-			3
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			3
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-			3
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	2	Y	-0-			3
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	Y	-0-			3
10	0	93	-0-	93	93	9	1	84	2	Y	-0-			3

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186				
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	Y	-0-			8
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	121	1	1073	2	Y	-0-			8
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	2	Y	1	1	8	8
08	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	126	1	974	2	Y	4			12
09	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	109	1	899	2	Y	-0-	10	1	2
10	0	1098	-0-	1098	1098	114	1	984	2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1643 N	811	-0-	-832	-0-	82 1	729 2	Y	-0-			8
06	840 N	566	-0-	-274	-0-	57 1	509 2	Y	-0-			8
07	930 N	563	-0-	-367	-0-	60 1	503 2	Y	-0-			8
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104 1	800 2	Y	-0-			8
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	108 1	883 2	Y	-0-			8
10	0	1020	-0-	1020	1020	106 1	914 2	Y	-0-			8

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUTH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206248		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557				
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	178 1	1614 2	Y	50			61
06	3000 N	3016	-0-	16	16	55 9	2711 2	Y	-0-			61
07	1875 N	1859	-0-	-16	-0-	196 1	1662 2	Y	1	1 8		61
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	1 9	3417 2	Y	4	52 1		13
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	4 9	2984 2	Y	-0-			13
10	0	3133	-0-	3133	3133	363 1	2807 2	Y	-0-			13

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545				
05	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	101 1	899 2	Y	-0-			11
06	1050 N	921	-0-	-129	-0-	93 1	828 2	Y	-0-			11
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	103 1	864 2	Y	-0-			11
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	118 1	911 2	Y	-0-			11
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	108 1	882 2	Y	-0-			11
10	0	1044	-0-	1044	1044	109 1	935 2	Y	-0-			11

HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376				
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	133 1	1189 2	Y	-0-			16
06	990 N	733	-0-	-257	-0-	73 1	647 2	Y	12			28
07	1054 N	321	-0-	-733	-0-	13 9	286 2	Y	1			29
08	1178 N	381	-0-	-797	-0-	34 1	325 2	Y	13	26 1		16
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1 9	921 2	Y	-0-			16
10	0	1433	-0-	1433	1433	42 1	1284 2	Y	-0-			16

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549				
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	139 1	1233 2	Y	-0-			7
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	140 1	1243 2	Y	-0-			7
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	131 1	1105 2	Y	-0-			7
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	170 1	1288 2	Y	-0-			7
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	187 1	1531 2	Y	-0-			7
10	0	1467	-0-	1467	1467	149 1	1314 2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	116 1	1033 2	Y	-0-			4
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	106 1	942 2	Y	5			9
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	99 1	834 2	Y	1	1 8		9
08	1147 N	836	-0-	-311	-0-	97 1	739 2	Y	-0-			9
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	127 1	1039 2	Y	-0-			9
10	0	500	-0-	500	500	52 1	448 2	Y	-0-			9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384		
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	99 1	874 2	Y	1			2
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124 1	1098 2	Y	3			5
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	122 1	1019 2	Y	1	3 1		3
08	961 N	819	-0-	-142	-0-	94 1	725 2	Y	-0-	3 1		-0-
09	990 N	802	-0-	-188	-0-	87 1	715 2	Y	-0-			-0-
10	0	1150	-0-	1150	1150	120 1	1030 2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625		
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	16 1	146 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	15 1	133 2	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	147 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	68	-0-	-87	-0-	8 1	60 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	7 1	59 2	Y	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	6 1	53 2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005										TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558		
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	27 1	243 2	Y	-0-			11
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	27 1	238 2	Y	-0-			11
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	242 2	Y	-0-			11
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	29 1	225 2	Y	-0-			11
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	24 1	200 2	Y	-0-			11
10	0	227	-0-	227	227	24 1	203 2	Y	-0-			11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004										TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356		
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36 1	321 2	Y	-0-			13
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	164 1	1436 2	Y	-0-			13
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49 1	412 2	Y	-0-			13
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	38 1	290 2	Y	-0-	13 1		-0-
09	750 N	333	-0-	-417	-0-	36 1	297 2	Y	-0-			-0-
10	0	420	-0-	420	420	44 1	376 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9399 - 10374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	88	1	785	2	Y	-0-			40
06	870 N	793	-0-	-77	-0-	80	1	713	2	Y	-0-			40
07	868 N	357	-0-	-511	-0-	38	1	319	2	Y	-0-			40
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			40
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	116	1	999	2	Y	-0-			40
10	0	941	-0-	941	941	98	1	843	2	Y	-0-			40

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9421 - 10545		
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	214	1	1900	2	Y	-0-			27
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-			27
07	2325 N	2043	-0-	-282	-0-	217	1	1825	2	Y	1	1	8	27
08	2108 N	1883	-0-	-225	-0-	216	1	1667	2	Y	-0-			27
09	2130 N	1862	-0-	-268	-0-	204	1	1658	2	Y	-0-			27
10	0	2042	-0-	2042	2042	213	1	1829	2	Y	-0-			27

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID -> 210077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9275 - 10283		
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	266	1	2368	2	Y	-0-			7
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	250	1	2220	2	Y	-0-			7
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	255	1	2143	2	Y	-0-			7
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	270	1	2079	2	Y	15			22
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	241	1	1976	2	Y	-0-			22
10	0	2188	-0-	2188	2188	228	1	1960	2	Y	-0-			22

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9512 - 10170		
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	245	1	2185	2	Y	-0-			8
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	235	1	2085	2	Y	-0-			8
07	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	242	1	2035	2	Y	-0-			8
08	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	254	1	1953	2	Y	-0-			8
09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	231	1	1896	2	Y	-0-			8
10	0	2194	-0-	2194	2194	229	1	1963	2	Y	2			10

PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9457 - 10529		
05	1426 N	786	-0-	-640	-0-	79	1	707	2	Y	-0-			2
06	1440 N	1119	-0-	-321	-0-	113	1	1004	2	Y	2			4
07	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	143	1	1198	2	Y	-0-			4
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	2	Y	-0-			4
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	145	1	1188	2	Y	-0-			4
10	0	1360	-0-	1360	1360	142	1	1218	2	Y	-0-			4

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10328		
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	109	1	972	2	Y	4			14
06	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	107	1	950	2	Y	12			26
07	1116 N	883	-0-	-233	-0-	94	1	787	2	Y	2	16	1	11
08	1085 N	911	-0-	-174	-0-	105	1	806	2	Y	-0-	10	1	1
09	1080 N	966	-0-	-114	-0-	105	1	861	2	Y	-0-			1
10	0	948	-0-	948	948	98	1	850	2	Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
MARTIN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	211311	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9478 - 10416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-		-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	Y	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	Y	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	412	-0-	-338	-0-	44	1	368	2	Y	-0-		-0-
10	0	443	-0-	443	443	46	1	397	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		9	RRCID ->	212463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9380 - 10448	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	Y	4		19
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	14		33
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1320	2	Y	1	22 1	1 8
08	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	164	1	1261	2	Y	-0-	9 1	2
09	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	151	1	1237	2	Y	-0-		2
10	0	1381	-0-	1381	1381	144	1	1237	2	Y	-0-		2

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	213024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9328 - 10142	
05	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	117	1	1047	2	Y	3	21 1	1
06	1230 N	911	-0-	-319	-0-	92	1	819	2	Y	-0-		1
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	126	1	1060	2	Y	-0-		1
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1088	2	Y	-0-		1
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	126	1	1028	2	Y	8		9
10	0	1153	-0-	1153	1153	121	1	1032	2	Y	-0-		9

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	213026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9628 - 10404	
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	174	1	1559	2	Y	1	45 1	3
06	1890 N	1550	-0-	-340	-0-	156	1	1394	2	Y	-0-		3
07	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	171	1	1436	2	Y	-0-		3
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	218	1	1677	2	Y	-0-		3
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	170	1	1395	2	Y	-0-		3
10	0	1622	-0-	1622	1622	169	1	1453	2	Y	-0-		3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		39	RRCID ->	213028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9487 - 10411	
05	1178 N	777	-0-	-401	-0-	79	1	698	2	Y	-0-		7
06	1080 N	873	-0-	-207	-0-	89	1	784	2	Y	-0-		7
07	930 N	771	-0-	-159	-0-	82	1	689	2	Y	-0-		7
08	775 N	589	-0-	-186	-0-	68	1	521	2	Y	-0-		7
09	870 N	608	-0-	-262	-0-	67	1	541	2	Y	-0-		7
10	0	680	-0-	680	680	70	1	610	2	Y	-0-		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9399 - 10392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	728	2	Y	-0-			9
06		960 N	756	-0-	-204	-0-	77	1	679	2	Y	-0-			9
07		868 N	792	-0-	-76	-0-	84	1	707	2	Y	1	1 8		9
08		806 N	746	-0-	-60	-0-	86	1	660	2	Y	-0-			9
09		750 N	731	-0-	-19	-0-	80	1	651	2	Y	-0-			9
10		0	724	-0-	724	724	76	1	648	2	Y	-0-			9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9493 - 10474
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	876	2	Y	3			15
06		900 N	865	-0-	-35	-0-	86	1	765	2	Y	13			28
07		868 N	822	-0-	-46	-0-	87	1	734	2	Y	1	17 1	1 8	11
08		961 N	759	-0-	-202	-0-	87	1	672	2	Y	-0-	9 1		2
09		870 N	830	-0-	-40	-0-	90	1	740	2	Y	-0-			2
10		0	975	-0-	975	975	101	1	874	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10461	PERF.	9249 - 10212
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	141	1	1259	2	Y	1			5
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	134	1	1186	2	Y	-0-			5
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	1246	2	Y	-0-			5
08		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	156	1	1204	2	Y	-0-			5
09		1320 N	1296	-0-	-24	-0-	141	1	1155	2	Y	-0-			5
10		0	1324	-0-	1324	1324	138	1	1186	2	Y	-0-			5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732										COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9487 - 10452
05		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	128	1	1146	2	Y	-0-			36
06		1290 N	1104	-0-	-186	-0-	113	1	991	2	Y	-0-			36
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	138	1	1169	2	Y	19	47 1		8
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	136	1	1046	2	Y	-0-			8
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	136	1	1112	2	Y	-0-			8
*10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1131	2	Y	1	1 8		8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958										COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9622 - 10482
05		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	105	1	935	2	Y	-0-			46
06		1050 N	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	Y	-0-			46
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	113	1	944	2	Y	-0-			46
08		1023 N	994	-0-	-29	-0-	114	1	880	2	Y	-0-			46
09		990 N	972	-0-	-18	-0-	106	1	866	2	Y	-0-			46
10		0	990	-0-	990	990	103	1	887	2	Y	-0-			46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9356 - 10180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	198	1	1757	2	Y	1					6
06	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	181	1	1600	2	Y	-0-					6
07	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	206	1	1732	2	Y	2	2	8			6
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	214	1	1649	2	Y	1					7
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	183	1	1504	2	Y	-0-					7
10	0	1909	-0-	1909	1909	199	1	1710	2	Y	-0-					7
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10465	PERF.	9296 - 10337			
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164	164	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9222 - 10084			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005										TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9756 - 10491			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9300 - 10346			
05	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	102	1	913	2	Y	-0-					9
06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					9
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	107	1	903	2	Y	1	1	8			9
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	112	1	865	2	Y	4					13
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	93	1	761	2	Y	-0-	11	1			2
10	0	892	-0-	892	892	93	1	799	2	Y	-0-					2
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9395 - 10425			
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	154	-0-	-176	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	0	210	-0-	210	210	22	1	188	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	9				38
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	148	1	1312	2	Y	26				64
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	160	1	1345	2	Y	-0-	41	1		23
08	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	174	1	1342	2	Y	1	20	1		4
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	158	1	1293	2	Y	-0-				4
10	0	1486	-0-	1486	1486	155	1	1331	2	Y	-0-				4
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490															
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	121	1	1082	2	Y	-0-				7
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-				7
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	Y	-0-				7
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	131	1	1011	2	Y	-0-				7
09	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	119	1	976	2	Y	-0-				7
10	0	1006	-0-	1006	1006	105	1	901	2	Y	-0-				7
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409															
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	154	1	1373	2	Y	26	76	1		6
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	152	1	1346	2	Y	-0-				6
07	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	155	1	1304	2	Y	1	1	8		6
08	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-				6
09	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	159	1	1302	2	Y	-0-				6
10	0	1500	-0-	1500	1500	156	1	1344	2	Y	-0-				6
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418															
05	562 X	354	-0-	-208	-0-	36	1	318	2	Y	-0-				-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	323	-0-	323	323	38	1	285	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	295	-0-	295	618	32	1	263	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	305	-0-	305	923	31	1	274	2	Y	-0-				-0-
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320															
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	2	Y	-0-				12
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-				12
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-				12
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-	12	1		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	Y	-0-				-0-
10	0	339	-0-	339	339	35	1	304	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DOUGLASS GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	216078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10533	PERF. 9460 - 10190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	134	1	1191	2	Y	-0-		27
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	129	1	1136	2	Y	-0-		27
07	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	136	1	1147	2	Y	-0-		27
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	2	Y	-0-		27
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	Y	-0-		27
10	0	1154	-0-	1154	1154	120	1	1034	2	Y	-0-		27

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	216140	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9197 - 10072		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAYTER "A"		WELL #:		45	RRCID ->	216143	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 9432 - 10426		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25	1	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	216145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9602 - 10436		
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	93	1	830	2	Y	-0-		-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
07	961 N	865	-0-	-96	-0-	92	1	773	2	Y	-0-		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	114	1	876	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	106	1	867	2	Y	-0-		-0-
10	0	999	-0-	999	999	104	1	895	2	Y	-0-		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	216151	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9496 - 10308		
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	44	1	390	2	Y	-0-		8
06	510 N	288	-0-	-222	-0-	29	1	259	2	Y	-0-		8
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	36	1	303	2	Y	-0-		8
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	1		9
						1	9						
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-		9
10	0	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-		9

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		7	RRCID ->	216152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10488	PERF. 9328 - 10338		
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	92	1	823	2	Y	-0-		6
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	89	1	785	2	Y	2		8
						2	9						
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	Y	-0-		8
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	93	1	714	2	Y	-0-		8
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	86	1	706	2	Y	-0-		8
10	0	850	-0-	850	850	89	1	761	2	Y	-0-		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10527	PERF. 9329 - 10272	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	98 1	874 2	Y	-0-				-0-
06		960 N	865	-0-	-95	-0-	87 1	778 2	Y	-0-				-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	108 1	909 2	Y	10	1 8			9
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	11 9							
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	105 1	813 2	Y	-0-				9
10		0	938	-0-	938	938	100 1	815 2	Y	-0-				9
				-0-			98 1	840 2	Y	-0-				9
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427										COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9716 - 10362		
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 2	Y	-0-				-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	Y	-0-				-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 2	Y	-0-				-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	18 1	138 2	Y	-0-				-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	136 2	Y	-0-				-0-
10		0	105	-0-	105	105	11 1	94 2	Y	-0-				-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9231 - 10230	
05		1674 N	1503	-0-	-171	-0-	152 1	1351 2	Y	-0-				8
06		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	151 1	1349 2	Y	-0-				8
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	175 1	1475 2	Y	1	1 8			8
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1 9							
09		1500 N	1475	-0-	-25	-0-	182 1	1403 2	Y	6				14
10		0	1576	-0-	1576	1576	7 9							
				-0-			161 1	1314 2	Y	-0-	11 1			3
				-0-			164 1	1412 2	Y	-0-				3
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434										COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 10519	PERF. 9336 - 10342		
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	163 1	1459 2	Y	-0-				25
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	160 1	1418 2	Y	29				54
07		1643 N	1414	-0-	-229	-0-	32 9							
08		1581 N	1377	-0-	-204	-0-	150 1	1262 2	Y	2				56
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	2 9							
*10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	157 1	1207 2	Y	12	48 1			20
				-0-			13 9							
				-0-			168 1	1376 2	Y	2				22
				-0-			2 9							
				-0-			165 1	1417 2	Y	1	1 8			22
				-0-			1 9							
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10463	PERF. 9685 - 10444	
05		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	101 1	903 2	Y	3				9
06		990 N	941	-0-	-49	-0-	3 9							
07		992 N	991	-0-	-1	-0-	95 1	846 2	Y	-0-				9
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	105 1	886 2	Y	-0-				9
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	115 1	888 2	Y	-0-				9
10		0	929	-0-	929	929	105 1	862 2	Y	-0-				9
				-0-			97 1	832 2	Y	-0-				9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	195 1	1742 2	Y	13			21
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	14 9	189 1	Y		17 1		4
07	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	180 1	1680 2	Y	-0-			4
08	1922 N	1373	-0-	-549	-0-	156 1	1516 2	Y	-0-			4
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	220 1	1217 2	Y	-0-			4
10	0	1909	-0-	1909	1909	199 1	1801 2	Y	-0-			4
							1710 2	Y	-0-			4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122												
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	105 1	937 2	Y	6	18 1		2
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	7 9	98 1	Y	-0-			2
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	102 1	872 2	Y	-0-			2
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	109 1	862 2	Y	-0-			2
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	104 1	843 2	Y	-0-			8
10	0	965	-0-	965	965	7 9	104 1	Y	6			2
							100 1	Y	-0-			8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503												
05	1116 N	960	-0-	-156	-0-	97 1	937 2	Y	-0-			10
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	105 1	863 2	Y	-0-			10
07	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	109 1	935 2	Y	-0-			10
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	117 1	917 2	Y	-0-			10
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	109 1	905 2	Y	-0-			10
10	0	1019	-0-	1019	1019	106 1	895 2	Y	-0-			10
							913 2	Y	-0-			10

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360												
05	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	117 1	1037 2	Y	-0-			6
06	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	111 1	982 2	Y	-0-			6
07	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	116 1	978 2	Y	-0-			6
08	930 N	846	-0-	-84	-0-	96 1	750 2	Y	-0-			6
09	900 N	632	-0-	-268	-0-	68 1	564 2	Y	-0-			6
10	0	749	-0-	749	749	78 1	671 2	Y	-0-			6

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406												
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	4 1	34 2	Y	-0-			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050												
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	56 1	499 2	Y	3	26 1		1
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	3 9	54 1	Y	-0-			1
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	479 2	Y	-0-			1
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	62 1	448 2	Y	-0-			1
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	59 1	481 2	Y	-0-			8
10	0	483	-0-	483	483	8 9	480 2	Y	7			8
							50 1	Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	84	1	753	2	Y	-0-		9
06		780 N	713	-0-	-67	-0-	72	1	641	2	Y	-0-		9
07		837 N	703	-0-	-134	-0-	75	1	628	2	Y	-0-		9
08		837 N	634	-0-	-203	-0-	74	1	560	2	Y	-0-		9
09		720 N	701	-0-	-19	-0-	76	1	625	2	Y	-0-		9
10		0	555	-0-	555	555	58	1	497	2	Y	-0-		9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302														
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		4
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		4
07		13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		4
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-		4
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-		4
10		0	47	-0-	47	47	5	1	42	2	Y	-0-		4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369														
05		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-		-0-
06		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	122	1	1087	2	Y	13	13 1	-0-
07		1333 N	1193	-0-	-140	-0-	127	1	1066	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1042	2	Y	-0-		-0-
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	119	1	970	2	Y	-0-		-0-
10		0	1027	-0-	1027	1027	107	1	920	2	Y	-0-		-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566														
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1248	2	Y	-0-		8
06		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	130	1	1156	2	Y	-0-		8
07		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	134	1	1128	2	Y	1	1 8	8
08		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	141	1	1084	2	Y	4		12
09		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	131	1	1076	2	Y	-0-	10 1	2
10		0	1219	-0-	1219	1219	127	1	1092	2	Y	-0-		2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156														
05		496 N	338	-0-	-158	-0-	33	1	291	2	Y	13	24 1	4
06		450 N	330	-0-	-120	-0-	33	1	297	2	Y	-0-		4
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	-0-		4
08		341 N	176	-0-	-165	-0-	20	1	156	2	Y	-0-		4
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	Y	20		24
10		0	835	-0-	835	835	87	1	748	2	Y	-0-		24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362														
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	Y	-0-		-0-
06		540 N	502	-0-	-38	-0-	51	1	451	2	Y	-0-		-0-
07		527 N	509	-0-	-18	-0-	54	1	455	2	Y	-0-		-0-
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	56	1	435	2	Y	-0-		-0-
09		510 N	424	-0-	-86	-0-	46	1	378	2	Y	-0-		-0-
10		0	473	-0-	473	473	49	1	424	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	108	1	968	2	Y	1			5
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	99	1	879	2	Y	-0-			5
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	100	1	842	2	Y	-0-			5
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	109	1	841	2	Y	-0-			5
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	94	1	767	2	Y	-0-			5
10	0	879	-0-	879	879	92	1	787	2	Y	-0-			5
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289														
05	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	159	1	1416	2	Y	-0-			3
06	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	137	1	1214	2	Y	-0-			3
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	156	1	1307	2	Y	15	1 8		17
08	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	160	1	1223	2	Y	-0-	15 1		2
09	1350 N	1043	-0-	-307	-0-	111	1	932	2	Y	-0-			2
10	0	1438	-0-	1438	1438	149	1	1289	2	Y	-0-			2
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477														
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	76	1	674	2	N	-0-			30
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	N	-0-			30
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	1	1 8		30
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	690	2	N	-0-			30
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	2	N	-0-			30
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	781	2	N	1	1 8		30
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235														
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	Y	-0-			7
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	767	2	Y	-0-			7
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	-0-			7
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	97	1	744	2	Y	-0-			7
09	840 N	739	-0-	-101	-0-	81	1	658	2	Y	-0-			7
10	0	680	-0-	680	680	71	1	609	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	158	1	1406	2	Y	-0-					28
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	151	1	1344	2	Y	-0-					28
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	164	1	1376	2	Y	1	25	1	1	8	3
08	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	165	1	1273	2	Y	-0-					3
09	1500 N	1365	-0-	-135	-0-	148	1	1217	2	Y	-0-					3
10	0	1336	-0-	1336	1336	139	1	1197	2	Y	-0-					3
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444						
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	153	1	1369	2	Y	5	20	1			2
06	1710 N	1524	-0-	-186	-0-	154	1	1370	2	Y	-0-					2
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	162	1	1362	2	Y	-0-					2
08	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	172	1	1324	2	Y	-0-					2
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1398	2	Y	6					8
10	0	1644	-0-	1644	1644	171	1	1473	2	Y	-0-					8
JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338										COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369						
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					9
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	29	1	258	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	35	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	0	241	-0-	241	241	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345										COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386						
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1473	2	Y	18					44
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	1	38	1			7
07	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	170	1	1427	2	Y	7					14
08	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	186	1	1432	2	Y	5					19
09	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	165	1	1347	2	Y	4					23
10	0	1661	-0-	1661	1661	173	1	1485	2	Y	3					26
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280						
05	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	108	1	966	2	Y	4	29	1			1
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	103	1	914	2	Y	-0-					1
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	107	1	899	2	Y	-0-					1
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	116	1	896	2	Y	-0-					1
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	109	1	893	2	Y	9					10
10	0	1028	-0-	1028	1028	107	1	921	2	Y	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	Y	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	Y	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	14 1	105 2	Y	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	Y	-0-			-0-
10		0	16	-0-	16	16	2 1	14 2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267													
05		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	141 1	1260 2	Y	-0-			11
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	137 1	1213 2	Y	-0-			11
07		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	144 1	1214 2	Y	-0-			11
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	155 1	1195 2	Y	-0-			11
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	135 1	1107 2	Y	-0-			11
10		0	1446	-0-	1446	1446	151 1	1295 2	Y	-0-			11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162													
05		1705 N	1088	-0-	-617	-0-	107 1	968 2	Y	12	10 1		5
							13 9						
06		1650 N	1343	-0-	-307	-0-	136 1	1207 2	Y	-0-			5
07		1705 N	1093	-0-	-612	-0-	117 1	976 2	Y	-0-			5
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	137 1	1047 2	Y	-0-			5
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	198 1	1619 2	Y	-0-			5
10		0	1629	-0-	1629	1629	170 1	1459 2	Y	-0-	4 1		1

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444													
05		2821 N	2742	-0-	-79	-0-	276 1	2466 2	Y	-0-			-0-
06		2790 N	2691	-0-	-99	-0-	270 1	2401 2	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
07		2821 N	2743	-0-	-78	-0-	292 1	2451 2	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	314 1	2414 2	Y	-0-			-0-
09		2700 N	2621	-0-	-79	-0-	286 1	2335 2	Y	-0-			-0-
10		0	2430	-0-	2430	2430	253 1	2177 2	Y	-0-			-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220													
05		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	280 1	2503 2	Y	-0-			69
06		2850 X	2611	-0-	-239	-0-	264 1	2347 2	Y	-0-			69
07		2945 X	2728	-0-	-217	-0-	290 1	2438 2	Y	-0-			69
08		3007 X	2778	-0-	-229	-0-	319 1	2459 2	Y	-0-			69
09		2820 X	2777	-0-	-43	-0-	298 1	2446 2	Y	30			99
							33 9						
10		0	2765	-0-	2765	2765	288 1	2477 2	Y	-0-			99

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	611 2	Y	-0-	15 1		9	
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	-0-	80 1	706 2	Y	-0-			9	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	738 2	Y	-0-			9	
08	682 N	298	-0-	-384	-0-	-0-	34 1	264 2	Y	-0-			9	
09	780 N	550	-0-	-230	-0-	-0-	59 1	491 2	Y	-0-			9	
10	0	183	-0-	183	-0-	-0-	19 1	164 2	Y	-0-			9	

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310														
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	-0-	15 1		10	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	9 1	85 2	Y	-0-			10	
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	-0-			10	
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	485 2	Y	-0-			10	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	594 2	Y	-0-			10	
10	0	844	-0-	844	-0-	-0-	88 1	756 2	Y	-0-			10	

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298														
05	620 N	444	-0-	-176	-0-	-0-	45 1	399 2	Y	-0-			-0-	
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-	62 1	550 2	Y	-0-			-0-	
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	636 2	Y	-0-			-0-	
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	602 2	Y	13			13	
							14 9							
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	539 2	Y	-0-			13	
10	0	573	-0-	573	-0-	-0-	60 1	513 2	Y	-0-			13	

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270														
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	-0-	145 1	1292 2	Y	-0-			4	
06	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	-0-	142 1	1265 2	Y	-0-			4	
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	1355 2	Y	15	1 8		18	
							17 9							
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	1327 2	Y	-0-	16 1		2	
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	-0-	147 1	1204 2	Y	-0-			2	
10	0	1445	-0-	1445	-0-	-0-	151 1	1294 2	Y	-0-			2	

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246														
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	781 2	Y	-0-			7	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	769 2	Y	-0-			7	
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	91 1	761 2	Y	-0-			7	
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	765 2	Y	-0-			7	
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	739 2	Y	-0-			7	
10	0	845	-0-	845	-0-	-0-	88 1	757 2	Y	-0-			7	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	222808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10328	PERF. 9106 - 10298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	146 1	1306 2	Y	-0-	-0-
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	143 1	1272 2	Y	-0-	-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	153 1	1287 2	Y	13	13
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	14 9	164 1	1266 2	Y	-0-
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	145 1	1188 2	Y	11 1	2
10	0		1459	-0-	1459	1459	152 1	1307 2	Y	-0-	2

ERNEST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223714	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10441	PERF. 9172 - 10152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

BLACK STONE		WELL #:		3	RRCID ->	223767	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9232 - 10224
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	149 1	1333 2	Y	-0-	-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	161 1	1436 2	Y	-0-	-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	175 1	1473 2	Y	12	12
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	13 9	177 1	1367 2	Y	-0-
09	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	145 1	1193 2	Y	10 1	2
10	0		1306	-0-	1306	1306	136 1	1170 2	Y	-0-	2

NELDA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9760 - 10505
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	122 1	1083 2	Y	-0-	74
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	113 1	1006 2	Y	-0-	74
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	127 1	1069 2	Y	1 8	74
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1 9	135 1	1039 2	Y	-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127 1	1038 2	Y	-0-	74
10	0		1037	-0-	1037	1037	108 1	929 2	Y	-0-	74

RENEE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	224204	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9666 - 10726
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RENEE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	224270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9670 - 10751
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
PAIGE GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	225078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	9444 - 10546
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	101	1	898	2	Y	16	40
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	Y	-0-	40
07	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	129	1	1083	2	Y	1	40
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	161	1	1239	2	Y	-0-	40
09	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	135	1	1101	2	Y	-0-	40
*10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	Y	1	40
						1	9					
PAIGE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	225128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	9465 - 10634
05	1054 N	423	-0-	-631	-0-	43	1	377	2	Y	3	13
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	130	1	1152	2	Y	-0-	13
07	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	118	1	998	2	Y	1	13
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	39	1	294	2	Y	-0-	13
09	1290 N	735	-0-	-555	-0-	79	1	656	2	Y	-0-	13
*10	1116 N	90	-0-	-1026	-0-	9	1	80	2	Y	1	13
						1	9					
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	225578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10321	PERF.	9093 - 10310
05	837 N	115	-0-	-722	-0-	11	1	104	2	Y	-0-	-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	109	1	962	2	Y	-0-	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	93	1	779	2	Y	11	11
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	Y	-0-	2
09	1080 N	839	-0-	-241	-0-	91	1	748	2	Y	-0-	2
10	0	881	-0-	881	881	92	1	789	2	Y	-0-	2
CINDY SUE GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9148 - 10368
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	13	1	105	2	Y	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	46	5	1	41	2	Y	-0-	-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	226464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10629	PERF.	9418 - 10387
05	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	101	1	900	2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	828	-0-	-192	-0-	84	1	744	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	783	-0-	-147	-0-	83	1	700	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	842	-0-	-150	-0-	96	1	746	2	Y	-0-	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	114	1	939	2	Y	-0-	-0-
10	0	1111	-0-	1111	1111	116	1	995	2	Y	-0-	-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #:		6	RRCID ->	226467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9454 - 10416
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	49	1	439	2	Y	82
06	480 X	394	-0-	-86	-0-	83	9	355	2	Y	82
07	527 X	356	-0-	-171	-0-	39	1	316	2	Y	20
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	38	1	2	9		20
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	46	1	345	2	Y	20
10	0	428	-0-	428	428	39	1	314	2	Y	20
						45	1	383	2	Y	20
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012											
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	Y	-0-
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	294	1	2608	2	Y	-0-
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	276	1	2319	2	Y	1
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	3	9	321	1	Y	1
09	2910 X	2660	-0-	-250	-0-	290	1	2370	2	Y	1
10	0	2693	-0-	2693	2693	281	1	2412	2	Y	1
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752											
05	2573 N	234	-0-	-2339	-0-	24	1	210	2	Y	2
06	2490 N	156	-0-	-2334	-0-	16	1	140	2	Y	2
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	2
08	3100 N	3361	-0-	261	261	386	1	2975	2	Y	2
09	3000 N	2915	-0-	-85	176	318	1	2597	2	Y	2
10	0	2791	-0-	2791	2967	291	1	2500	2	Y	2
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494											
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1421	2	Y	8
06	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	142	1	1255	2	Y	8
07	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	142	1	1190	2	Y	8
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	187	1	1438	2	Y	8
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1290	2	Y	8
10	0	1569	-0-	1569	1569	164	1	1405	2	Y	8
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456											
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	Y	3
06	3000 N	3100	-0-	100	100	314	1	2786	2	Y	3
07	1814 N	1714	-0-	-100	-0-	182	1	1532	2	Y	3
08	2201 N	1863	-0-	-338	-0-	214	1	1649	2	Y	3
09	2250 X	1918	-0-	-332	-0-	207	1	1711	2	Y	3
10	0	708	-0-	708	708	74	1	634	2	Y	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9196 - 10264			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	299	1	2665	2	Y	1	28	1	25
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	279	1	2476	2	Y	-0-			25
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	2	Y	1	1	8	25
08	2945	N	2137	-0-	-808	-0-	246	1	1891	2	Y	-0-			25
09	2760	N	2218	-0-	-542	-0-	241	1	1977	2	Y	-0-			25
10	0		2081	-0-	2081	2081	216	1	1865	2	Y	-0-			25
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9398 - 10298			
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	25	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	27	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	0		233	-0-	233	233	24	1	209	2	Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9442 - 10296			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9924 - 10811			
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	145	1	1293	2	N	-0-			135
06	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	132	1	1171	2	N	-0-			135
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	136	1	1145	2	N	-0-			135
08	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	146	1	1124	2	N	-0-			135
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	127	1	1043	2	N	-0-			135
10	0		1239	-0-	1239	1239	129	1	1110	2	N	-0-	117	1	18
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9400 - 10185			
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	80	1	718	2	Y	-0-			41
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	78	1	695	2	Y	1			42
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	79	1	666	2	Y	-0-			42
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	Y	7	44	1	5
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	89	1	730	2	Y	-0-			5
10	0		776	-0-	776	776	81	1	693	2	Y	2			7
HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 8153 - 10127			
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	251	1	2245	2	Y	-0-		14
06	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	256	1	2269	2	Y	2	13 1	3
07	2604 N	2264	-0-	-340	-0-	240	1	2024	2	Y	-0-		3
08	2511 N	2113	-0-	-398	-0-	241	1	1863	2	Y	8		11
09	2520 N	1433	-0-	-1087	-0-	155	1	1278	2	Y	-0-	9 1	2
10	0	1277	-0-	1277	1277	133	1	1144	2	Y	-0-		2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164													
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	90	1	803	2	Y	-0-		15
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	92	1	813	2	Y	-0-		15
07	930 N	752	-0-	-178	-0-	80	1	672	2	Y	-0-	13 1	2
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	99	1	760	2	Y	-0-		2
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	86	1	705	2	Y	-0-		2
10	0	780	-0-	780	780	82	1	698	2	Y	-0-		2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572													
05	1643 N	1055	-0-	-588	-0-	106	1	949	2	Y	-0-		5
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-		5
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	172	1	1449	2	Y	1	1 8	5
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	183	1	1406	2	Y	5		10
09	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	141	1	1158	2	Y	-0-	8 1	2
10	0	1371	-0-	1371	1371	143	1	1228	2	Y	-0-		2

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516													
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	870	2	Y	-0-		5
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	82	1	725	2	Y	-0-		5
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	Y	-0-		5
08	930 N	556	-0-	-374	-0-	64	1	492	2	Y	-0-		5
09	810 N	556	-0-	-254	-0-	61	1	495	2	Y	-0-		5
10	0	782	-0-	782	782	81	1	701	2	Y	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9567 - 10400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1984 N	1715	-0-	-269	-0-	173 1	1542 2	Y	-0-		3
06		1710 N	1540	-0-	-170	-0-	156 1	1384 2	Y	-0-		3
07		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	171 1	1438 2	Y	8		11
08		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	183 1	1408 2	Y	-0-		11
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	168 1	1376 2	Y	-0-		11
10		0	1481	-0-	1481	1481	154 1	1327 2	Y	-0-	8 1	3

JENNY BETH GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230169	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	9175 - 10398
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DESHA GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	230355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9612 - 10268
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	185 2	1652 2	Y	2	39 1	3
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	163 1	1449 2	Y	-0-		3
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	174 1	1462 2	Y	-0-		3
08		1829 N	1611	-0-	-218	-0-	185 1	1426 2	Y	-0-		3
09		1620 N	1516	-0-	-104	-0-	165 1	1351 2	Y	-0-		3
10		0	1576	-0-	1576	1576	164 1	1412 2	Y	-0-		3

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9399 - 10350
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	123 1	1102 2	Y	-0-		7
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	108 1	957 2	Y	-0-		7
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	102 1	856 2	Y	1	1 8	7
08		1240 N	1029	-0-	-211	-0-	116 1	913 2	Y	-0-		7
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	127 1	1043 2	Y	-0-		7
10		0	1031	-0-	1031	1031	107 1	924 2	Y	-0-		7

LAKE NAC GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	230433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9432 - 10418
05		1147 N	933	-0-	-214	-0-	92 1	823 2	Y	16		40
06		1020 N	791	-0-	-229	-0-	79 1	709 2	Y	3	36 1	7
07		992 N	819	-0-	-173	-0-	86 1	725 2	Y	7		14
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	100 1	773 2	Y	3		17
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	95 1	788 2	Y	5		22
10		0	1118	-0-	1118	1118	115 1	994 2	Y	8		30

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230748	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9236 - 10408
05		186 N	63	-0-	-123	-0-	6 1	57 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	7 1	59 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	29 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-
10		0	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8278 - 10258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381			
05	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	196	1	1746	2	Y	-0-				-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	2	Y	-0-				-0-
07	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	199	1	1676	2	Y	-0-				-0-
08	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	215	1	1656	2	Y	-0-				-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	204	1	1668	2	Y	-0-				-0-
10	0	1880	-0-	1880	1880	195	1	1681	2	Y	4				4
						4	9								

MITCHELL, JACQUELYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 231328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9338 - 10465			
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	221	1	1969	2	Y	-0-				8
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	244	1	2163	2	Y	-0-				8
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	216	1	1813	2	Y	1	1	8		8
						1	9								
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	256	1	1971	2	Y	-0-				8
09	2400 N	2042	-0-	-358	-0-	223	1	1819	2	Y	-0-				8
10	0	2198	-0-	2198	2198	229	1	1969	2	Y	-0-				8

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231682		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578		PERF. 9617 - 10501					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7954 - 9968			
05	3100 N	3721	-0-	621	850	372	1	3324	2	Y	23	14	1		9
						25	9								
06	3000 N	2936	-0-	-64	786	297	1	2638	2	Y	1				10
						1	9								
07	3568 X	2782	-0-	-786	-0-	296	1	2485	2	Y	1	1	8		10
						1	9								
08	3720 X	2814	-0-	-906	-0-	324	1	2489	2	Y	1				11
						1	9								
09	3600 X	2666	-0-	-934	-0-	290	1	2376	2	Y	-0-				11
10	0	2667	-0-	2667	2667	278	1	2387	2	Y	2				13
						2	9								

SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 8266 - 10330			
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	-0-				-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	-0-				-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	25	1	194	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	22	1	180	2	Y	-0-				-0-
10	0	146	-0-	146	146	15	1	131	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	230 1	2056 2	Y	30	19 1	11
06	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	33 9	175 1	Y	-0-		11
07	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	212 1	1548 2	Y	1	1 8	11
08	2294 N	1863	-0-	-431	-0-	1 9	212 1	Y	-0-		11
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	187 1	1651 2	Y	-0-		11
10	0	1594	-0-	1594	1594	165 1	1525 2	Y	-0-	8 1	3
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027	
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	39 1	352 2	Y	-0-		7
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	39 1	346 2	Y	-0-		7
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	40 1	333 2	Y	-0-		7
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	43 1	330 2	Y	19		26
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	21 9	38 1	Y	-0-		26
10	0	365	-0-	365	365	38 1	326 2	Y	1	21 1	6
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 53		RRCID -> 233115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572	
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	172 1	1523 2	Y	-0-		5
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	213 1	1886 2	Y	-0-		5
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	235 1	1977 2	Y	1	1 8	5
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1 9	250 1	Y	-0-		5
09	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	214 1	1925 2	Y	-0-		5
10	0	1935	-0-	1935	1935	202 1	1741 2	Y	-0-		5
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2	Y	-0-	3 1	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	8 1	65 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	12 1	94 2	Y	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	Y	-0-		-0-
10	0	66	-0-	66	66	7 1	59 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	124	1	1107	2	Y	-0-				3
06	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	130	1	1156	2	Y	7				10
07	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	134	1	1127	2	Y	7	1	8		16
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	166	1	1271	2	Y	-0-	13	1		3
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	163	1	1336	2	Y	-0-				3
10	0	1313	-0-	1313	1313	137	1	1176	2	Y	-0-				3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272															
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-				-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-				-0-
10	0	112	-0-	112	112	12	1	100	2	Y	-0-				-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352															
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	147	1	1314	2	Y	1				20
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	138	1	1222	2	Y	-0-	19	1		1
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	2	Y	-0-				1
08	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	161	1	1223	2	Y	-0-				1
09	1350 N	1053	-0-	-297	-0-	114	1	939	2	Y	-0-				1
10	0	1585	-0-	1585	1585	165	1	1420	2	Y	-0-				1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530															
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	284	1	2535	2	Y	-0-				13
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	230	1	2039	2	Y	2	12	1		3
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	230	1	1943	2	Y	-0-				3
08	2821 N	2262	-0-	-559	-0-	259	1	1992	2	Y	10				13
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	262	1	2166	2	Y	-0-	10	1		3
10	0	2654	-0-	2654	2654	276	1	2378	2	Y	-0-				3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974															
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	29	1	262	2	Y	-0-				3
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1384	2	Y	-0-				3
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	231	1	1941	2	Y	9	1	8		11
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	305	1	2348	2	Y	-0-				11
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	259	1	2115	2	Y	1				12
10	0	2012	-0-	2012	2012	210	1	1802	2	Y	-0-				12

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194															
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	157	1	1394	2	Y	-0-				31
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	-0-				31
07	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	130	1	1097	2	Y	-0-	28	1		3
08	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	136	1	1053	2	Y	-0-				3
09	1440 N	1008	-0-	-432	-0-	109	1	899	2	Y	-0-				3
10	0	1225	-0-	1225	1225	128	1	1097	2	Y	-0-				3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	165	1	1475	2	Y	-0-	10
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	159	1	1408	2	Y	-0-	10
07	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	170	1	1426	2	Y	1	10
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	178	1	1373	2	Y	-0-	10
09	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	156	1	1281	2	Y	-0-	10
10	0	1480	-0-	1480	1480	154	1	1326	2	Y	-0-	10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077												
05	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	123	1	1097	2	Y	-0-	5
06	1440 N	915	-0-	-525	-0-	93	1	822	2	Y	-0-	5
07	1333 N	590	-0-	-743	-0-	62	1	520	2	Y	7	12
08	1209 N	392	-0-	-817	-0-	45	1	347	2	Y	-0-	12
09	930 N	354	-0-	-576	-0-	39	1	315	2	Y	-0-	12
10	0	284	-0-	284	284	30	1	254	2	Y	-0-	12

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267												
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-	18
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	107	1	946	2	Y	1	19
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	119	1	1003	2	Y	3	21
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	Y	27	11
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	123	1	1008	2	Y	-0-	11
10	0	1140	-0-	1140	1140	119	1	1021	2	Y	-0-	11

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282												
05	868 N	753	-0-	-115	-0-	76	1	677	2	Y	-0-	2
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	71	1	627	2	Y	-0-	2
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	63	1	526	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	560	-0-	-184	-0-	64	1	496	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	525	-0-	-165	-0-	57	1	468	2	Y	-0-	-0-
10	0	553	-0-	553	553	58	1	495	2	Y	-0-	-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192												
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	28	1	248	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	58	-0-	-152	-0-	6	1	52	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	29	-0-	-281	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	72	-0-	-207	-0-	8	1	64	2	Y	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-	-0-
10	0	171	-0-	171	171	17	1	154	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9501 - 10596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	140 1	Y	-0-			14		
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	143 1	Y	2	13 1		3		
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	151 1	Y	1	1 8		3		
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	165 1	Y	8			11		
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	146 1	Y	-0-	9 1		2		
10	0	1326	-0-	1326	1326	138 1	Y	-0-			2		
RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9475 - 10372	
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	239 1	Y	-0-			14		
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	231 1	Y	1	12 1		3		
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	246 1	Y	-0-			3		
08	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	268 1	Y	9			12		
09	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	244 1	Y	-0-	10 1		2		
10	0	2289	-0-	2289	2289	239 1	Y	-0-			2		
DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9326 - 10125	
05	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	207 1	Y	-0-			9		
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	198 1	Y	-0-			9		
07	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	207 1	Y	-0-			9		
08	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	218 1	Y	-0-			9		
09	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	203 1	Y	-0-			9		
10	0	1932	-0-	1932	1932	201 1	Y	-0-			9		
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 9418 - 10664			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9152 - 10365	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 8920 - 10179			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183												
05	155	N	142	-0-	-13	-0-		14	1	128	2	-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-		18	1	164	2	-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-		19	1	157	2	-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-		23	1	176	2	-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-		20	1	166	2	-0-
10	0		189	-0-	189	189		20	1	169	2	-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715												
05	527	N	480	-0-	-47	-0-		48	1	432	2	-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-		45	1	397	2	-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-		51	1	426	2	9
08	465	N	429	-0-	-36	-0-		49	1	380	2	-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-		50	1	403	2	-0-
10	0		296	-0-	296	296		31	1	265	2	-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168												
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		135	1	1208	2	-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		136	1	1208	2	-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		145	1	1220	2	1
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-		138	1	1059	2	3
09	1290	N	1189	-0-	-101	-0-		129	1	1060	2	8
10	0		1136	-0-	1136	1136		118	1	1018	2	-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715												
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-		8	1	68	2	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-		19	1	141	2	-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-		3	1	23	2	-0-
10	0		25	-0-	25	25		3	1	22	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10538	PERF.	9523 - 10295
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	284 1	2537 2			Y	-0-			8	
06	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	259 1	2295 2			Y	1	7 1		2	
07	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	279 1	2350 2			Y	-0-			2	
08	2821 N	2561	-0-	-260	-0-	294 1	2259 2			Y	7			9	
09	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	262 1	2149 2			Y	-0-	7 1		2	
10	0	2499	-0-	2499	2499	260 1	2239 2			Y	-0-			2	
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 10170
05	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	150 1	1341 2			Y	12			21	
06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	148 1	1311 2			Y	-0-	17 1		4	
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	162 1	1360 2			Y	-0-			4	
08	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	149 1	1126 2			Y	-0-			4	
09	1470 N	1157	-0-	-313	-0-	127 1	1030 2			Y	-0-			4	
10	0	921	-0-	921	921	96 1	825 2			Y	-0-			4	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8403 - 10215
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2			Y	-0-			-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21 1	186 2			Y	-0-			-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 2			Y	-0-			-0-	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2			Y	-0-			-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22 1	181 2			Y	-0-			-0-	
10	0	173	-0-	173	173	18 1	155 2			Y	-0-			-0-	
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9180 - 10190
05	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	149 1	1330 2			Y	-0-			4	
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	154 1	1362 2			Y	-0-			4	
07	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	157 1	1314 2			Y	8			12	
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	169 1	1305 2			Y	-0-			12	
09	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	159 1	1307 2			Y	1			13	
10	0	1510	-0-	1510	1510	157 1	1353 2			Y	-0-			13	
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 10317
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	188 1	1675 2			Y	1	25 1		2	
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	178 1	1573 2			Y	-0-			2	
07	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	188 1	1580 2			Y	-0-			2	
08	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	203 1	1562 2			Y	-0-			2	
09	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	178 1	1459 2			Y	-0-			2	
10	0	1581	-0-	1581	1581	165 1	1416 2			Y	-0-			2	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		3844 X	3733	-0-	-111	-0-	376	1	3357	2	Y	-0-
06		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	363	1	3220	2	Y	19
							21	9				19
07		3813 X	3635	-0-	-178	-0-	386	1	3248	2	Y	1
							1	9				1
08		3813 X	3620	-0-	-193	-0-	416	1	3204	2	Y	-0-
09		3660 X	3454	-0-	-206	-0-	376	1	3078	2	Y	-0-
10		0	3564	-0-	3564	3564	371	1	3193	2	Y	-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306												
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	16	1	140	2	Y	-0-
07		186 N	84	-0-	-102	-0-	9	1	75	2	Y	-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	2	Y	-0-
10		0	103	-0-	103	103	10	1	93	2	Y	-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426												
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	131	1	1165	2	Y	-0-
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	2	Y	2
							2	9				1
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	129	1	999	2	Y	-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	112	1	913	2	Y	-0-
10		0	899	-0-	899	899	94	1	805	2	Y	-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034												
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1774	2	Y	34
							37	9				74
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	198	1	1754	2	Y	-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	189	1	1591	2	Y	2
							2	9				2
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	168	1	1372	2	Y	-0-
10		0	1457	-0-	1457	1457	152	1	1303	2	Y	2
							2	9				12

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 -	9690
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 -	10063
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1307	2	Y	-0-				39		
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	2				41		
								2	9										
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	-0-	129	1	1088	2	Y	3	1	8		43		
								3	9										
08	1364	N	636	-0-	-728	-0-	-0-	72	1	552	2	Y	11	50	1		4		
								12	9										
09	1320	N	506	-0-	-814	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-				4		
10	0		442	-0-	442	-0-	442	46	1	396	2	Y	-0-				4		

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9619 -	10334
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 -	10165
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	-0-	124	1	1101	2	Y	-0-				2		
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	-0-	123	1	1095	2	Y	9				11		
								10	9										
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	-0-	126	1	1059	2	Y	9	1	8		19		
								10	9										
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	-0-	134	1	1034	2	Y	-0-	14	1		5		
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1113	2	Y	-0-				5		
10	0		1203	-0-	1203	-0-	1203	125	1	1078	2	Y	-0-				5		

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852													COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 -	10130
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	-0-	63	1	563	2	Y	-0-				-0-		
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	-0-	60	1	528	2	Y	-0-				-0-		
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	-0-	63	1	531	2	Y	-0-				-0-		
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	-0-	67	1	517	2	Y	-0-				-0-		
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	-0-	61	1	498	2	Y	-0-				-0-		
10	0		565	-0-	565	-0-	565	59	1	506	2	Y	-0-				-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
WEAVER GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	238043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9144	-	10486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1234 N	1234	-0-	-0-	124 1	1110 2		Y	-0-				2
06		1184 N	1184	-0-	-0-	120 1	1064 2		Y	-0-				2
07		1209 N	1161	-0-	-48	122 1	1025 2		Y	13				15
08		1178 N	1126	-0-	-52	129 1	997 2		Y	-0-	13	1		2
09		1140 N	1133	-0-	-7	123 1	1010 2		Y	-0-				2
10		0	1097	-0-	1097	114 1	983 2		Y	-0-				2

BRADSHAW, J.		WELL #:		1	RRCID ->	238180	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8730	-	9854
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022										

JENNY BETH GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	239113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9315	-	10239
05		1915 N	1915	-0-	-0-	190 1	1693 2		Y	29	21	1		11
06		1800 N	1715	-0-	-85	174 1	1541 2		Y	-0-				11
07		1922 N	1734	-0-	-188	184 1	1549 2		Y	1	1	8		11
08		1674 N	1670	-0-	-4	192 1	1478 2		Y	-0-				11
09		1620 N	1613	-0-	-7	175 1	1438 2		Y	-0-				11
10		0	1570	-0-	1570	163 1	1407 2		Y	-0-	8	1		3

WEAVER GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	239196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8990	-	10424
05		1163 N	1163	-0-	-0-	117 1	1046 2		Y	-0-				4
06		1140 N	1140	-0-	-0-	115 1	1025 2		Y	-0-				4
07		1178 N	1041	-0-	-137	111 1	929 2		Y	1	1	8		4
08		1178 N	1043	-0-	-135	119 1	920 2		Y	4				8
09		1140 N	1004	-0-	-136	109 1	895 2		Y	-0-	6	1		2
10		0	982	-0-	982	102 1	880 2		Y	-0-				2

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	239198	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608	-	10122
05		4022 X	4022	-0-	-0-	405 1	3617 2		Y	-0-				3
06		2940 X	2864	-0-	-76	288 1	2556 2		Y	18				21
07		3064 X	3064	-0-	-0-	325 1	2731 2		Y	7	1	8		27
08		4030 X	2923	-0-	-1107	334 1	2589 2		Y	-0-	24	1		3
09		3900 X	3058	-0-	-842	332 1	2726 2		Y	-0-				3
10		0	3274	-0-	3274	341 1	2933 2		Y	-0-				3

JENNY BETH GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	239236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9369	-	10472
05		1395 N	1361	-0-	-34	137 1	1222 2		Y	2				41
06		1477 N	1477	-0-	-0-	149 1	1328 2		Y	-0-	33	1		8
07		1610 N	1610	-0-	-0-	171 1	1438 2		Y	1	1	8		8
08		1589 N	1589	-0-	-0-	182 1	1407 2		Y	-0-				8
09		1470 N	1460	-0-	-10	159 1	1300 2		Y	1				9
10		0	1429	-0-	1429	149 1	1280 2		Y	-0-				9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	239276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8738 - 10223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	255 1	2278 2	Y	-0-			3
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	273 1	2421 2	Y	12			15
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	13 9	294 1	Y	8	1 8		22
08		2542 N	2488	-0-	-54	-0-	9 9	286 1	Y	-0-	18 1		4
09		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	297 1	2437 2	Y	-0-			4
10		0	2641	-0-	2641	-0-	275 1	2366 2	Y	-0-			4

NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	65	RRCID ->	239297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9404 - 10406
05		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			34
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

CAROL, LAUREN				WELL #:	1	RRCID ->	239406	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 10552
05		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2		N	-0-			-0-
07		310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10		0	187	-0-	187	-0-	187 2		N	-0-			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	239414	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	8741 - 10140
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	375 1	3345 2	Y	-0-			2
06		3570 X	3361	-0-	-209	-0-	8 9	339 1	Y	7			9
07		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	403 1	3384 2	Y	8	1 8		16
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	9 9	446 1	Y	-0-	12 1		4
09		3600 X	3497	-0-	-103	-0-	381 1	3116 2	Y	-0-			4
10		0	3530	-0-	3530	-0-	368 1	3162 2	Y	-0-			4

BLACK STONE-LOCK GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	239472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8766 - 9964
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DURHAM, J&A GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	240502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	7988 - 10075
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	114 1	1021 2	Y	2			13
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	2 9	107 1	Y	9			22
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	10 9	120 1	Y	1	18 1		5
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1 9	139 1	Y	-0-			5
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	135 1	1105 2	Y	1			6
10		0	1316	-0-	1316	-0-	1 9	137 1	Y	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10068	PERF. 8024 - 9872	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	3	1		-0-	
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-				-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-				-0-	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10595	PERF. 9356 - 10490	
05	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	112	1	1003	2	Y	-0-				4	
06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	111	1	985	2	Y	-0-				4	
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	119	1	999	2	Y	9	1	8		12	
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	127	1	983	2	Y	-0-				12	
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	123	1	1005	2	Y	1				13	
10	0	1134	-0-	1134	1134	118	1	1016	2	Y	-0-				13	
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9394 - 10457	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-				-0-	
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-				-0-	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-				-0-	
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	2	Y	-0-				-0-	
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	2	Y	-0-				-0-	
10	0	195	-0-	195	195	20	1	175	2	Y	-0-				-0-	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10433	PERF. 9458 - 10310	
05	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	149	1	1324	2	Y	-0-				49	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1247	2	Y	-0-				49	
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1321	2	Y	-0-				49	
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	158	1	1215	2	Y	-0-				49	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	147	1	1205	2	Y	-0-				49	
10	0	1478	-0-	1478	1478	154	1	1324	2	Y	-0-				49	
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9040 - 10370	
05	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	163	1	1450	2	Y	62	80	1		56	
06	1650 N	1310	-0-	-340	-0-	133	1	1177	2	Y	-0-				56	
07	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	158	1	1325	2	Y	1	1	8		56	
08	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	168	1	1296	2	Y	16	61	1		11	
09	1320 N	1184	-0-	-136	-0-	128	1	1056	2	Y	-0-				11	
10	0	1342	-0-	1342	1342	140	1	1202	2	Y	-0-				11	
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10720	PERF. 9768 - 10592	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-				15	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				15	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				15	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-				15	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-				15	
10	0	32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-				15	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8656 - 10422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	705 X	705	-0-	-0-	-0-	72 1	633 2	Y	-0-	37 1		-0-	
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	56 1	494 2	Y	-0-			-0-	
07	527 X	510	-0-	-17	-0-	54 1	456 2	Y	-0-			-0-	
08	713 N	391	-0-	-322	-0-	45 1	346 2	Y	-0-			-0-	
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	92 1	748 2	Y	-0-			-0-	
10	0	450	-0-	450	450	47 1	403 2	Y	-0-			-0-	

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 7922 - 9682	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	168 1	1498 2	Y	20	86 1		8	
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	167 1	1483 2	Y	2			10	
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	192 1	1614 2	Y	1	1 8		10	
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	192 1	1482 2	Y	1			11	
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	201 1	1646 2	Y	-0-			11	
10	0	1780	-0-	1780	1780	185 1	1593 2	Y	2			13	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242958		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 10511	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	135 1	1205 2	Y	-0-			47	
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	125 1	1109 2	Y	-0-			47	
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	132 1	1105 2	Y	-0-			47	
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	139 1	1074 2	Y	-0-			47	
09	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	126 1	1036 2	Y	-0-			47	
10	0	1148	-0-	1148	1148	120 1	1028 2	Y	-0-			47	

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 10210	
05	620 N	528	-0-	-92	-0-	53 1	475 2	Y	-0-	4 1		-0-	
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	53 1	470 2	Y	-0-			-0-	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	57 1	476 2	Y	-0-			-0-	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62 1	479 2	Y	-0-			-0-	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57 1	467 2	Y	-0-			-0-	
10	0	521	-0-	521	521	54 1	467 2	Y	-0-			-0-	

WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9334 - 10653	
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	197 1	1754 2	Y	-0-			8	
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	175 1	1552 2	Y	-0-			8	
07	1891 N	1556	-0-	-335	-0-	165 1	1390 2	Y	1	1 8		8	
08	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	203 1	1562 2	Y	5			13	
09	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	178 1	1458 2	Y	-0-	11 1		2	
10	0	1771	-0-	1771	1771	184 1	1587 2	Y	-0-			2	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10599	PERF. 9456 - 10468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	Y	1	1	8			-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	99	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	0	943	-0-	943	943	98	1	845	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10567	PERF. 9493 - 10434			
05	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	354	1	3156	2	Y	-0-					15
06	3600 X	3360	-0-	-240	-0-	340	1	3018	2	Y	2	14	1			3
07	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	365	1	3066	2	Y	1	1	8			3
08	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	389	1	2996	2	Y	8					11
09	3480 X	3217	-0-	-263	-0-	350	1	2867	2	Y	-0-	9	1			2
10	0	3309	-0-	3309	3309	345	1	2964	2	Y	-0-					2

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7959 - 10333			
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	189	1	1688	2	Y	1					21
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	184	1	1631	2	Y	11					32
07	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	200	1	1679	2	Y	3	28	1	1	8	6
08	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	211	1	1624	2	Y	-0-					6
09	1830 N	1613	-0-	-217	-0-	175	1	1437	2	Y	1					7
10	0	1757	-0-	1757	1757	183	1	1574	2	Y	-0-					7

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256										COMPL. DATE 11/26/2008	N/A	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9922 - 10163			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8784 - 10120			
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	0	74	-0-	74	74	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10432	PERF. 9098 - 10344			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	0	16	-0-	16	16	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	-0-
10	0	30	-0-	30	30	3	1	27	2	Y	-0-	-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556												
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1392	2	Y	37	54
						41	9					
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	Y	-0-	54
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	199	1	1674	2	Y	1	54
						1	9				1	8
08	1581 N	1027	-0-	-554	-0-	118	1	909	2	Y	-0-	54
09	1650 N	819	-0-	-831	-0-	89	1	730	2	Y	-0-	54
10	0	683	-0-	683	683	71	1	612	2	Y	-0-	54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136												
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	131	14	1	117	2	Y	-0-	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330												
05	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	103	1	896	2	Y	2	37
						2	9				1	1
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	-0-	2
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	147	1	1236	2	Y	1	1
						1	9				1	8
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1063	2	Y	-0-	2
09	1710 N	1147	-0-	-563	-0-	125	1	1022	2	Y	-0-	2
10	0	976	-0-	976	976	102	1	874	2	Y	-0-	2

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10306	PERF. 8961	- 10180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	156	1	1390	2	Y	-0-			1
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	2	Y	9			10
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	10 158	1	1330	2	Y	5	2	8	13
08	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	170	1	1311	2	Y	-0-	11	1	2
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	158	1	1292	2	Y	-0-			2
10	0	1425	-0-	1425	1425	148	1	1277	2	Y	-0-			2
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10533	PERF. 9324	- 10448
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10136	PERF. 8498	- 10084
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10758	PERF. 9704	- 10645
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	2	Y	5			18
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	6 111	1	981	2	Y	-0-			18
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	Y	1	1	8	18
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1 220	1	1691	2	Y	-0-			18
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	2	Y	-0-			18
*10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	190	1	1634	2	Y	1	1	8	18
						1	9							
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9379	- 10510
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	215	1	1919	2	Y	-0-			3
06	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	175	1	1548	2	Y	-0-			3
07	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	192	1	1612	2	Y	10	1	8	12
08	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	11 214	1	1650	2	Y	-0-			12
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	204	1	1669	2	Y	-0-			12
10	0	1807	-0-	1807	1807	188	1	1619	2	Y	-0-	8	1	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	292 1	2602 2	Y	27	20 1	10
							30 9					
06		2670 N	2510	-0-	-160	-0-	254 1	2256 2	Y	-0-		10
07		2945 N	2720	-0-	-225	-0-	289 1	2430 2	Y	1	1 8	10
							1 9					
08		2914 N	2603	-0-	-311	-0-	299 1	2304 2	Y	-0-		10
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	274 1	2252 2	Y	-0-		10
10		0	2598	-0-	2598	-0-	271 1	2327 2	Y	-0-	7 1	3

JENNY BETH GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156		
05		398 X	398	-0-	-0-	-0-	38 1	360 2	Y	-0-		33
06		330 X	286	-0-	-44	-0-	29 1	257 2	Y	-0-		33
07		620 X	204	-0-	-416	-0-	21 1	183 2	Y	-0-	33 1	-0-
08		403 N	311	-0-	-92	-0-	36 1	275 2	Y	-0-		-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 2	Y	-0-		-0-
10		0	288	-0-	288	-0-	29 1	259 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452		
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	106 1	946 2	Y	30	79 1	7
							33 9					
06		1110 N	961	-0-	-149	-0-	97 1	864 2	Y	-0-		7
07		1116 N	939	-0-	-177	-0-	100 1	839 2	Y	-0-		7
08		1023 N	976	-0-	-47	-0-	112 1	864 2	Y	-0-		7
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	105 1	856 2	Y	-0-		7
10		0	981	-0-	981	-0-	102 1	879 2	Y	-0-		7

RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586		
05		2821 N	2673	-0-	-148	-0-	269 1	2404 2	Y	-0-		12
06		2670 N	2487	-0-	-183	-0-	251 1	2234 2	Y	2	11 1	3
							2 9					
07		2697 N	2576	-0-	-121	-0-	274 1	2301 2	Y	1	1 8	3
							1 9					
08		2635 N	2376	-0-	-259	-0-	274 1	2098 2	Y	4		7
							4 9					
09		2490 N	2390	-0-	-100	-0-	261 1	2128 2	Y	1	7 1	1
							1 9					
10		0	2346	-0-	2346	-0-	244 1	2102 2	Y	-0-		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	233 1	2077 2	Y	27	21 1	10			
06	2250 N	2091	-0-	-159	-0-	30 9	212 1	Y	-0-		10			
07	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	224 1	1879 2	Y	1	1 8	10			
08	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	1 9	250 1	Y	-0-		10			
09	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	220 1	1923 2	Y	-0-		10			
10	0	2088	-0-	2088	2088	217 1	1805 2	Y	-0-	7 1	3			
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009													TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61 1	547 2	Y	-0-		76			
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	36 1	316 2	Y	-0-		76			
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	36 1	301 2	Y	-0-		76			
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	48 1	384 2	Y	-0-		76			
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	31 1	257 2	Y	-0-		76			
10	0	105	-0-	105	105	11 1	94 2	Y	-0-		76			
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009													TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293	
05	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	220 1	1964 2	N	12	160 1	17			
06	2160 N	2090	-0-	-70	-0-	13 9	212 1	N	-0-		17			
07	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	226 1	1878 2	N	1	1 8	17			
08	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	1 9	225 1	N	-0-		17			
09	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	223 1	1724 2	N	-0-		17			
10	0	2049	-0-	2049	2049	213 1	1830 2	N	-0-		17			
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081	
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	3 1	26 2	Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	23	-0-	23	52	2 1	21 2	Y	-0-		-0-			
08	106 X	54	-0-	-52	-0-	7 1	47 2	Y	-0-		-0-			
09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-			
10	0	21	-0-	21	21	2 1	19 2	Y	-0-		-0-			
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597	
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136 1	1209 2	Y	-0-		19			
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	127 1	1124 2	Y	-0-		19			
07	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	137 1	1150 2	Y	-0-		19			
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	148 1	1139 2	Y	-0-		19			
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	135 1	1105 2	Y	-0-		19			
10	0	1097	-0-	1097	1097	114 1	983 2	Y	-0-		19			
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414	
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	14 1	127 2	Y	-0-		9			
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	Y	-0-		9			
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		9			
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		9			
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		9			
10	0	26	-0-	26	26	3 1	23 2	Y	-0-		9			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5704 X	5000	-0-	-704	-0-	500 1	4500 2	N	-0-			8
06		6000 X	4884	-0-	-1116	-0-	495 1	4389 2	N	-0-			8
07		6200 X	5715	-0-	-485	-0-	605 1	5109 2	N	1	1 8		8
08		6200 X	5222	-0-	-978	-0-	590 1	4551 2	N	74	72 1		10
09		6000 X	4914	-0-	-1086	-0-	533 1	4381 2	N	-0-			10
10		0	5142	-0-	5142	-0-	535 1	4607 2	N	-0-			10
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458													
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133													
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	191 1	1708 2	Y	-0-			1
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	174 1	1541 2	Y	8			9
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	199 1	1670 2	Y	7			16
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	219 1	1689 2	Y	-0-	12 1		4
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	194 1	1587 2	Y	-0-			4
10		0	1617	-0-	1617	-0-	168 1	1449 2	Y	-0-			4
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603													
05		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	288 1	2570 2	Y	5			24
06		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	253 1	2249 2	Y	3			27
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	214 1	1798 2	Y	1	1 8		27
08		2852 N	2729	-0-	-123	-0-	312 1	2394 2	Y	21	40 1		8
09		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	297 1	2448 2	Y	3			11
*10		3100 N	3241	-0-	141	141	338 1	2900 2	Y	3	3 8		11
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548													
05		1984 N	1900	-0-	-84	-0-	192 1	1708 2	Y	-0-			13
06		1920 N	1906	-0-	-14	-0-	193 1	1711 2	Y	2	12 1		3
07		1984 N	1715	-0-	-269	-0-	182 1	1532 2	Y	1	1 8		3
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	238 1	1817 2	Y	10			13
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	211 1	1733 2	Y	1	11 1		3
10		0	1912	-0-	1912	1912	199 1	1713 2	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
HAYES, WARREN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	193	1	1722	2	Y	1	6	
06	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	143	1	1268	2	Y	1	7	
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	204	1	1711	2	Y	1 8	7	
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	214	1	1646	2	Y	20 1	7	
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	156	1	1291	2	Y	1	8	
*10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	172	1	1489	2	Y	2 8	8	

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10261	
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	58	1	516	2	Y	-0-	-0-	
06	720 N	293	-0-	-427	-0-	30	1	263	2	Y	-0-	-0-	
07	775 N	409	-0-	-366	-0-	43	1	366	2	Y	-0-	-0-	
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	52	1	396	2	Y	-0-	-0-	
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	32	1	258	2	Y	-0-	-0-	
10	0	234	-0-	234	-0-	24	1	210	2	Y	-0-	-0-	

MOORE, K.		WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9602 - 10438	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RITA RAE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9528 - 10561	
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	255	1	2279	2	Y	-0-	14	
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2214	2	Y	2 13 1	3	
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	272	1	2289	2	Y	1 1 8	3	
08	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	274	1	2115	2	Y	7	10	
09	2460 N	2308	-0-	-152	-0-	250	1	2058	2	Y	-0-	8 1 2	
10	0	2452	-0-	2452	-0-	255	1	2197	2	Y	-0-	2	

BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8919 - 10338	
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	302	1	2690	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3012	-0-	12	-0-	305	1	2707	2	Y	-0-	-0-	
07	3060 N	3048	-0-	-12	-0-	316	1	2652	2	Y	73 1 8	72	
08	3007 X	2970	-0-	-37	-0-	341	1	2629	2	Y	-0-	64 1 8	
09	3000 X	2884	-0-	-116	-0-	314	1	2570	2	Y	-0-	8	
10	0	2903	-0-	2903	-0-	303	1	2600	2	Y	-0-	8	

LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	30	1	270	2	Y	-0-	-0-	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-	-0-	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	Y	-0-	-0-	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-	-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-	-0-	
10	0	406	-0-	406	-0-	42	1	364	2	Y	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
RITA RAE GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	255283	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9507 - 10592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	248	1	2214	2	Y	4	27
06	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	239	1	2123	2	Y	-0-	8
07	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	255	1	2146	2	Y	19 1	8
08	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	259	1	1992	2	Y	-0-	8
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	240	1	1969	2	Y	1	9
10	0	2308	-0-	2308	2308	240	1	2068	2	Y	-0-	9

JENNY BETH GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	255402	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	9126 - 10123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	255404	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	9449 - 10298
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1395	2	Y	-0-	4
06	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	143	1	1266	2	Y	-0-	4
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	154	1	1293	2	Y	9	13
08	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	165	1	1270	2	Y	-0-	13
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1271	2	Y	-0-	13
10	0	1409	-0-	1409	1409	147	1	1262	2	Y	9 1	4

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	255776	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8882 - 9715
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6

GWENDOLYN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	255794	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9296 - 10317
05	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	339	1	3022	2	Y	27	10
06	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	316	1	2802	2	Y	-0-	10
07	3441 X	2826	-0-	-615	-0-	299	1	2526	2	Y	1	10
08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	398	1	3063	2	Y	-0-	10
09	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	341	1	2801	2	Y	-0-	10
10	0	3237	-0-	3237	3237	337	1	2900	2	Y	-0-	3

CINDY SUE GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	256079	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 10506
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	Y	-0-	13
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	2	Y	-0-	13
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	13
08	341 N	90	-0-	-251	-0-	10	1	80	2	Y	-0-	13
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	2	Y	-0-	13
10	0	127	-0-	127	127	13	1	114	2	Y	-0-	13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	Y	42	30	1	12
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46	9	678	2	Y	-0-			12
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	2	Y	-0-			12
08	961 X	738	-0-	-223	-0-	83	1	655	2	Y	-0-			12
09	840 X	666	-0-	-174	-0-	71	1	595	2	Y	-0-			12
*10	868 X	815	-0-	-53	-0-	84	1	730	2	Y	1	1	8	12
						1	9							
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208														
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	411	1	3663	2	Y	-0-			10
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	412	1	3659	2	Y	-0-			10
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	436	1	3666	2	Y	40	1	8	49
						44	9							
08	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	461	1	3546	2	Y	-0-	45	1	4
09	4080 X	3906	-0-	-174	-0-	425	1	3481	2	Y	-0-			4
10	0	3763	-0-	3763	3763	392	1	3371	2	Y	-0-			4
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455														
05	1054 N	335	-0-	-719	-0-	33	1	294	2	N	7			132
						8	9							
06	780 N	226	-0-	-554	-0-	23	1	203	2	N	-0-			132
07	372 N	174	-0-	-198	-0-	19	1	155	2	N	-0-			132
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	21	1	165	2	N	37	150	1	19
						41	9							
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	23	1	190	2	N	-0-			19
10	0	100	-0-	100	100	11	1	89	2	N	-0-			19
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176 TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TITAN ROCK E&P, LLC 860931 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	525	-0-	-126	-0-	48	1	477	2	Y	-0-			14
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	Y	-0-			14
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	48	1	449	2	Y	-0-			14
08	527 N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-			14
09	570 N	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-			14
10	0	396	-0-	396	396	29	1	367	2	Y	-0-			14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 235780			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

DOYLE CREEK (PETTIT)				25998 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.				945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 223954			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 230956			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920	
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	247	1	3221	2	N	-0-	-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	236	1	3119	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	232	1	3088	2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	349	1	2909	2	N	-0-	-0-
09	3360 X	2860	-0-	-500	-0-	205	1	2655	2	N	-0-	-0-
10	0	2982	-0-	2982	2982	216	1	2766	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 230958			COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	N	-0-	-0-
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	105	1	734	2	N	-0-	-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	2	N	-0-	-0-
08	961 N	772	-0-	-189	-0-	148	1	624	2	N	-0-	-0-
09	840 N	762	-0-	-78	-0-	91	1	671	2	N	-0-	-0-
10	0	742	-0-	742	742	89	1	653	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		12	RRCID -> 233044			COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074	
05	1240 N	843	-0-	-397	-0-	98	1	745	2	N	-0-	-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	185	1	1299	2	N	-0-	-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1061	2	N	-0-	-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	210	1	883	2	N	-0-	-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-	-0-
10	0	1333	-0-	1333	1333	160	1	1173	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		9	RRCID -> 234816			COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102	
05	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	198	1	2581	2	N	-0-	-0-
06	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	206	1	2716	2	N	-0-	-0-
07	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	192	1	2558	2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	293	1	2442	2	N	-0-	-0-
09	2910 X	2274	-0-	-636	-0-	163	1	2111	2	N	-0-	-0-
10	0	2295	-0-	2295	2295	167	1	2128	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
SESSIONS		WELL #: 1		RRCID -> 230584		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	997	-0-	-336	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1232	-0-	1232	1232	1232	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1355	-0-	1355	2587	1355	2	N	-0-	-0-	-0-

MCKNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 239151		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738			
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	3134	-0-	3134	3134	3134	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3188	-0-	3188	6322	3188	2	N	-0-	-0-	-0-

DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861			
05	713 X	108	-0-	-605	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	107	-0-	107	107	107	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	107	-0-	107	214	107	2	N	-0-	-0-	-0-

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449			
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	3090	-0-	3090	3090	3090	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3050	-0-	3050	6140	3050	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988			
05	434 X	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	425	-0-	425	425	425	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	371	-0-	371	796	371	2	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447			
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1423	-0-	1423	1423	1423	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1709	-0-	1709	3132	1709	2	N	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
DUNN RESOURCES, LLC				234351									
SHELTON				WELL #:	1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403 - 10980	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

GTG OPERATING, LLC				337080		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
SESSIONS				WELL #:	1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699 - 10996		
05		1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	951	2	N	-0-	76
06		1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	957	2	N	-0-	76
07		1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	373	1	675	2	N	-0-	76
08		1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	139	1	909	2	N	-0-	76
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
SESSIONS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566 - 11646			
05		2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	259	1	2451	2	Y	-0-	16	
06		2640	N	2599	-0-	-41	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-	16	
07		2728	N	2682	-0-	-46	-0-	278	1	2402	2	Y	2	5 1	13
08		2697	N	2643	-0-	-54	-0-	266	1	2377	2	Y	-0-	13	
09		2610	N	2563	-0-	-47	-0-	289	1	2272	2	Y	2	4 1	11
10		0		2709	-0-	2709	2709	311	1	2398	2	Y	-0-	11	

WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596 - 11572			
05		2325	N	2247	-0-	-78	-0-	215	1	2032	2	N	-0-	208	
06		2130	N	2084	-0-	-46	-0-	204	1	1880	2	N	-0-	208	
07		2387	N	2079	-0-	-308	-0-	216	1	1861	2	N	2	5 1	205
08		2232	N	2031	-0-	-201	-0-	204	1	1827	2	N	-0-	205	
09		2070	N	1915	-0-	-155	-0-	216	1	1697	2	N	2	4 1	203
10		0		1970	-0-	1970	1970	226	1	1744	2	N	-0-	203	

SESSIONS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554 - 11502			
05		3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	337	1	3185	2	Y	-0-	63	
06		3240	X	2751	-0-	-489	-0-	270	1	2480	2	Y	1	62	
07		3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	241	1	2078	2	Y	3	5 1	60
08		3410	X	2316	-0-	-1094	-0-	233	1	2083	2	Y	-0-	60	
09		3300	X	1788	-0-	-1512	-0-	202	1	1584	2	Y	2	4 1	58
10		0		1647	-0-	1647	1647	189	1	1458	2	Y	-0-	58	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SESSIONS, RUBE		WELL #: 2		RRCID -> 218448		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10686 - 11642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	214	1	2020	2	N	-0-			161
06	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	209	1	1924	2	N	-0-			161
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	N	2	5	1	158
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	237	1	2114	2	N	-0-			158
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	253	1	1986	2	N	2	4	1	156
10	0	2331	-0-	2331	2331	268	1	2063	2	N	-0-			156

HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10406 - 11228				
05	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	157	1	1484	2	Y	-0-			80
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	154	1	1418	2	Y	-0-			80
07	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	161	1	1387	2	Y	3	5	1	78
08	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	148	1	1324	2	Y	-0-			78
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	164	1	1284	2	Y	-0-	3	1	75
10	0	1600	-0-	1600	1600	184	1	1416	2	Y	-0-			75

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10600 - 11682				
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	219	1	3797	2	N	-0-			163
06	4020 X	3706	-0-	-314	-0-	214	1	3492	2	N	-0-			163
07	4154 X	3770	-0-	-384	-0-	227	1	3541	2	N	2	5	1	160
08	4154 X	3637	-0-	-517	-0-	219	1	3418	2	N	-0-			160
09	3960 X	3730	-0-	-230	-0-	254	1	3474	2	N	2	4	1	158
10	0	3725	-0-	3725	3725	265	1	3460	2	N	-0-			158

SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10710 - 11844				
05	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	255	1	2408	2	Y	-0-			42
06	3030 X	2953	-0-	-77	-0-	290	1	2663	2	Y	-0-			42
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	362	1	3123	2	Y	2	5	1	39
08	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	215	1	1925	2	Y	-0-			39
09	1950 X	1720	-0-	-230	-0-	194	1	1524	2	Y	2	4	1	37
10	0	1671	-0-	1671	1671	192	1	1479	2	Y	-0-			37

SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11004 - 11784				
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	Y	-0-			16
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1800	2	Y	-0-			16
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	221	1	1904	2	Y	2	5	1	13
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	215	1	1920	2	Y	-0-			13
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	229	1	1799	2	Y	2	4	1	11
10	0	1878	-0-	1878	1878	216	1	1662	2	Y	-0-			11

SESSION, RUBE		WELL #: 3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10649 - 11782				
05	1736 X	1512	-0-	-224	-0-	145	1	1367	2	Y	-0-			39
06	1680 X	1574	-0-	-106	-0-	154	1	1420	2	Y	-0-			39
07	1612 X	1566	-0-	-46	-0-	163	1	1403	2	Y	-0-	4	1	35
08	1519 N	941	-0-	-578	-0-	95	1	846	2	Y	-0-			35
09	1560 N	790	-0-	-770	-0-	89	1	701	2	Y	-0-			35
10	0	766	-0-	766	766	88	1	678	2	Y	-0-			35

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SESSIONS	HEIRS	WELL #:	9	RRCID ->	230163	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11014 - 12154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	176 1	1663 2	N	-0-	32
06	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	167 1	1537 2	N	-0-	32
07	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	160 1	1377 2	N	-0-	28
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	234 1	2091 2	N	-0-	28
09	3000	N	3188	-0-	188	188	360 1	2828 2	N	-0-	28
10	0		2764	-0-	2764	2952	317 1	2447 2	N	-0-	28

SESSIONS HEIRS		WELL #:	10	RRCID ->	230417	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934 - 12088	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	57	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53	

SESSIONS HEIRS		WELL #:	1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6629 - 6639	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HILL, J.C.		WELL #:	4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11799	PERF.10893 - 12151	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	78	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	78	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	74	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022											

DAVIS BROS.		WELL #:	1	RRCID ->	231322	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10661 - 11827	
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60 1	1046 2	N	-0-	133
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	30 1	493 2	N	-0-	133
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	42 1	656 2	N	2	130
							2 9				
08	806	N	417	-0-	-389	-0-	25 1	392 2	N	-0-	130
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	14 1	196 2	N	2	128
							2 9				
10	0		32	-0-	32	32	2 1	30 2	N	-0-	128

SESSIONS HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	231967	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10811 - 11912	
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92 1	867 2	Y	-0-	42
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79 1	730 2	Y	-0-	42
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	44 1	383 2	Y	-0-	38
08	961	N	754	-0-	-207	-0-	76 1	678 2	Y	-0-	38
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	97 1	758 2	Y	-0-	38
10	0		859	-0-	859	859	99 1	760 2	Y	-0-	38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 232184		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	12421 X	3162	-0-	-9259	-0-	173	1	2989	2	Y	-0-				28
06	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	169	1	2749	2	Y	-0-				28
07	3379 X	2905	-0-	-474	-0-	174	1	2705	2	Y	24	17	1		35
08	2604 X	2277	-0-	-327	-0-	137	1	2140	2	Y	-0-				35
09	2520 X	1935	-0-	-585	-0-	130	1	1782	2	Y	21	42	1		14
10	0	2180	-0-	2180	2180	155	1	2025	2	Y	-0-				14
SESSIONS HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142						
05	465 X	351	-0-	-114	-0-	34	1	317	2	Y	-0-				42
06	420 X	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	2	Y	-0-				42
07	434 X	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	Y	-0-	4	1		38
08	341 N	152	-0-	-189	-0-	15	1	137	2	Y	-0-				38
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-				38
10	0	328	-0-	328	328	38	1	290	2	Y	-0-				38
SESSIONS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538						
05	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	126	1	1192	2	Y	-0-				42
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	119	1	1097	2	Y	-0-				42
07	1302 N	959	-0-	-343	-0-	100	1	859	2	Y	-0-	4	1		38
08	1333 N	961	-0-	-372	-0-	97	1	864	2	Y	-0-				38
09	1230 N	328	-0-	-902	-0-	37	1	291	2	Y	-0-				38
10	0	34	-0-	34	34	4	1	30	2	Y	-0-				38
SESSIONS HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968						
05	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	169	1	1592	2	Y	-0-				42
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	Y	-0-				42
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	193	1	1661	2	Y	-0-	4	1		38
08	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	156	1	1391	2	Y	-0-				38
09	1830 N	1401	-0-	-429	-0-	158	1	1243	2	Y	-0-				38
10	0	976	-0-	976	976	112	1	864	2	Y	-0-				38
SESSIONS, RUBE		WELL #: 4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137						
05	2356 N	1862	-0-	-494	-0-	178	1	1684	2	Y	-0-				51
06	2250 N	1764	-0-	-486	-0-	173	1	1591	2	Y	-0-				51
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	182	1	1566	2	Y	2	5	1		48
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	2	Y	-0-				48
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	226	1	1774	2	Y	2	4	1		46
10	0	1750	-0-	1750	1750	201	1	1549	2	Y	-0-				46
SESSIONS HEIRS		WELL #: 15R		RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770						
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	37	1	352	2	Y	-0-				42
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	Y	-0-				42
07	558 N	426	-0-	-132	-0-	44	1	382	2	Y	-0-	4	1		38
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	30	1	267	2	Y	-0-				38
09	630 N	296	-0-	-334	-0-	33	1	263	2	Y	-0-				38
10	0	277	-0-	277	277	32	1	245	2	Y	-0-				38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RICKS		WELL #: 1		RRCID -> 235880		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10577 - 11838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	202 1	3508 2	N	-0-			169
06	4020 X	3504	-0-	-516	-0-	202 1	3302 2	N	-0-			169
07	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	234 1	3651 2	N	3	5	1	167
08	4061 X	2960	-0-	-1101	-0-	178 1	2782 2	N	-0-			167
09	3690 X	2686	-0-	-1004	-0-	183 1	2501 2	N	2	4	1	165
10	0	1705	-0-	1705	1705	121 1	1584 2	N	-0-			165

HGT		WELL #: 1		RRCID -> 239116		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11217		PERF.11293 - 11560		
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	169 1	2064 2	Y	-0-			42
06	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	175 1	1966 2	Y	-0-			42
07	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	156 1	1887 2	Y	-0-			42
08	2232 N	1931	-0-	-301	-0-	179 1	1752 2	Y	-0-			42
09	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	170 1	1686 2	Y	-0-			42
10	0	2003	-0-	2003	2003	180 1	1823 2	Y	-0-			42

SESSIONS, RUBE		WELL #: 8		RRCID -> 241857		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10832 - 12052		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44

SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871		PERF.10606 - 11672		
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	416 1	3935 2	Y	-0-			51
06	3930 X	3761	-0-	-169	-0-	369 1	3391 2	Y	1			50
07	4061 X	3333	-0-	-728	-0-	346 1	2984 2	Y	3	5	1	48
08	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	361 1	3229 2	Y	-0-			48
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	424 1	3329 2	Y	2	4	1	46
10	0	3681	-0-	3681	3681	423 1	3258 2	Y	-0-			46

SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10841 - 11992		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021												

SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 245820		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057		PERF.11079 - 12168		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021												

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	4	1	18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022												

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WARNER		WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630				
05	645	N	645	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
06	570	N	482	-0-	-88	482	2	N	-0-			-0-
07	496	N	431	-0-	-65	431	2	N	-0-			-0-
08	620	N	392	-0-	-228	392	2	N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
10	0	N	624	-0-	624	624	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677				
05	3776	X	3776	-0-	-0-	269	1	3507	2	N	-0-	-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	257	1	3399	2	N	-0-	-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	263	1	3508	2	N	-0-	-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	423	1	3528	2	N	-0-	-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	249	1	3221	2	N	-0-	-0-
10	0	X	3629	-0-	3629	3629	1	3366	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944				
05	3599	X	3599	-0-	-0-	256	1	3343	2	N	-0-	-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	266	1	3509	2	N	-0-	-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	316	1	4206	2	N	-0-	-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	568	1	4737	2	N	-0-	-0-
09	5086	X	5086	-0-	-0-	364	1	4722	2	N	-0-	-0-
10	0	X	4943	-0-	4943	4943	1	4584	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261				
05	5059	X	5059	-0-	-0-	360	1	4699	2	N	-0-	-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	404	1	5333	2	N	-0-	-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	402	1	5359	2	N	-0-	-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	600	1	5005	2	N	-0-	-0-
09	5730	X	5207	-0-	-523	373	1	4834	2	N	-0-	-0-
10	0	X	6396	-0-	6396	6396	1	5932	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138				
05	313	N	313	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-	-0-
06	300	N	241	-0-	-59	30	1	211	2	N	-0-	-0-
07	341	N	267	-0-	-74	30	1	237	2	N	-0-	-0-
08	310	N	250	-0-	-60	48	1	202	2	N	-0-	-0-
09	240	N	228	-0-	-12	27	1	201	2	N	-0-	-0-
10	0	N	228	-0-	228	27	1	201	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749		
05	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2	N	-0-	-0-
06	3540 X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2	N	-0-	-0-
07	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	3241	2	N	-0-	-0-
08	3348 X	3338	-0-	-10	-0-	3338	2	N	-0-	-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-	-0-
10	0	3556	-0-	3556	-0-	3556	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966		
05	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	201	1	N	-0-	-0-
06	1800 N	1524	-0-	-276	-0-	190	1	N	-0-	-0-
07	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	192	1	N	-0-	-0-
08	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	296	1	N	-0-	-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	-0-
10	0	1703	-0-	1703	-0-	205	1	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943		
05	4247 X	2894	-0-	-1353	-0-	335	1	N	-0-	-0-
06	4170 X	2641	-0-	-1529	-0-	330	1	N	-0-	-0-
07	4309 X	2975	-0-	-1334	-0-	332	1	N	-0-	-0-
08	4309 X	2684	-0-	-1625	-0-	516	1	N	-0-	-0-
09	3270 X	2737	-0-	-533	-0-	327	1	N	-0-	-0-
10	0	2797	-0-	2797	-0-	336	1	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210		
05	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	232	1	N	-0-	-0-
06	3960 X	3158	-0-	-802	-0-	222	1	N	-0-	-0-
07	3999 X	3189	-0-	-810	-0-	223	1	N	-0-	-0-
08	3782 X	3260	-0-	-522	-0-	349	1	N	-0-	-0-
09	3270 X	2621	-0-	-649	-0-	188	1	N	-0-	-0-
10	0	2617	-0-	2617	-0-	190	1	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160		
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	129 1	1676 2	N	-0-	-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	125 1	1652 2	N	-0-	-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	122 1	1629 2	N	-0-	-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	186 1	1549 2	N	-0-	-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	112 1	1446 2	N	-0-	-0-
10	0	1599	-0-	1599	1599	116 1	1483 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005		
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	147 1	1120 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	143 1	999 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	138 1	1100 2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	233 1	978 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	964	-0-	-176	-0-	115 1	849 2	N	-0-	-0-
10	0	1197	-0-	1197	1197	144 1	1053 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178		
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	291 1	3800 2	N	-0-	-0-
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	274 1	3614 2	N	-0-	-0-
07	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	263 1	3499 2	N	-0-	-0-
08	4092 X	3199	-0-	-893	-0-	342 1	2857 2	N	-0-	-0-
09	3960 X	3458	-0-	-502	-0-	248 1	3210 2	N	-0-	-0-
10	0	3472	-0-	3472	3472	252 1	3220 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186		
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	77 1	1007 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	816	-0-	-474	-0-	57 1	759 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	72 1	965 2	N	-0-	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	120 1	1001 2	N	-0-	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	64 1	826 2	N	-0-	-0-
10	0	915	-0-	915	915	66 1	849 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142		
05	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	309 1	2362 2	N	-0-	-0-
06	2820 X	2339	-0-	-481	-0-	292 1	2047 2	N	-0-	-0-
07	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	296 1	2357 2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2452	-0-	-462	-0-	471 1	1981 2	N	-0-	-0-
09	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	292 1	2148 2	N	-0-	-0-
10	0	2508	-0-	2508	2508	302 1	2206 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	184 1	1408 2	N	-0-
06	1800 N	1499	-0-	-301	-0-	187 1	1312 2	N	-0-
07	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	192 1	1529 2	N	-0-
08	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	302 1	1269 2	N	-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	181 1	1336 2	N	-0-
10	0	1517	-0-	1517	1517	182 1	1335 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236	
05	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	583 1	7605 2	N	-0-
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	514 1	6794 2	N	-0-
07	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	499 1	6653 2	N	-0-
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	745 1	6215 2	N	-0-
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	352 1	4556 2	N	-0-
10	0	4846	-0-	4846	4846	352 1	4494 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094	
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	229 1	1746 2	N	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	221 1	1550 2	N	-0-
07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	334 1	2661 2	N	-0-
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	491 1	2065 2	N	-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	310 1	2286 2	N	-0-
10	0	2955	-0-	2955	2955	355 1	2600 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118	
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	137 1	1043 2	N	-0-
06	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	127 1	893 2	N	-0-
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	130 1	1032 2	N	-0-
08	1178 N	962	-0-	-216	-0-	185 1	777 2	N	-0-
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	122 1	896 2	N	-0-
10	0	1086	-0-	1086	1086	131 1	955 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006	
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	116 1	889 2	N	-0-
06	1080 N	915	-0-	-165	-0-	114 1	801 2	N	-0-
07	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	115 1	913 2	N	-0-
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	180 1	756 2	N	-0-
09	930 N	913	-0-	-17	-0-	109 1	804 2	N	-0-
10	0	956	-0-	956	956	115 1	841 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156	
05	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	221 1	1689 2	N	-0-
06	2040 N	1587	-0-	-453	-0-	198 1	1389 2	N	-0-
07	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	201 1	1598 2	N	-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	372 1	1562 2	N	-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	202 1	1485 2	N	-0-
10	0	1656	-0-	1656	1656	199 1	1457 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1984	N	1984	-0-	-0-	230	1	1754	2	N	-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	140	1	981	2	N	-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	125	1	996	2	N	-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	192	1	809	2	N	-0-
09	990	N	795	-0-	-195	95	1	700	2	N	-0-
10	0		808	-0-	808	97	1	711	2	N	-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016		
05	1674	N	1624	-0-	-50	188	1	1436	2	N	-0-
06	1650	N	1351	-0-	-299	169	1	1182	2	N	-0-
07	1550	N	1423	-0-	-127	159	1	1264	2	N	-0-
08	1612	N	1313	-0-	-299	252	1	1061	2	N	-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	167	1	1231	2	N	-0-
10	0		1408	-0-	1408	169	1	1239	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926		
05	465	N	389	-0-	-76	28	1	361	2	N	-0-
06	450	N	338	-0-	-112	24	1	314	2	N	-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-
08	403	N	389	-0-	-14	42	1	347	2	N	-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-
10	0		348	-0-	348	25	1	323	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074		
05	1751	N	1751	-0-	-0-	125	1	1626	2	N	-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	140	1	1853	2	N	-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	146	1	1940	2	N	-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	258	1	2150	2	N	-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	120	1	1557	2	N	-0-
10	0		639	-0-	639	46	1	593	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744		
05	992	N	735	-0-	-257	85	1	650	2	N	-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	128	1	899	2	N	-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	123	1	975	2	N	-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	174	1	733	2	N	-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	120	1	881	2	N	-0-
10	0		605	-0-	605	73	1	532	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102		
05	2852	X	2614	-0-	-238	303	1	2311	2	N	-0-
06	2730	X	2293	-0-	-437	286	1	2007	2	N	-0-
07	2821	X	2349	-0-	-472	262	1	2087	2	N	-0-
08	2821	X	2184	-0-	-637	420	1	1764	2	N	-0-
09	2730	X	2319	-0-	-411	277	1	2042	2	N	-0-
10	0		2372	-0-	2372	285	1	2087	2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922		
05	3069	X	2455	-0-	-614	284	1	2171	2	N	-0-
06	2970	X	2143	-0-	-827	268	1	1875	2	N	-0-
07	3069	X	2488	-0-	-581	278	1	2210	2	N	-0-
08	3069	X	2217	-0-	-852	426	1	1791	2	N	-0-
09	2970	X	2270	-0-	-700	271	1	1999	2	N	-0-
10	0		2329	-0-	2329	280	1	2049	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID ->	246506	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10479 - 11968		
05	744 N	150	-0-	-594	-0-	17 1	133 2	N	-0-			-0-	
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	189 1	1321 2	N	-0-			-0-	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	211 1	1676 2	N	-0-			-0-	
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	295 1	1242 2	N	-0-			-0-	
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	163 1	1198 2	N	-0-			-0-	
10	0	1014	-0-	1014	1014	122 1	892 2	N	-0-			-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID ->	246507	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	10642 - 12008		
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	314 1	4101 2	N	-0-			-0-	
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	240 1	3165 2	N	-0-			-0-	
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	301 1	4015 2	N	-0-			-0-	
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	429 1	3580 2	N	-0-			-0-	
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	322 1	4172 2	N	-0-			-0-	
10	0	3966	-0-	3966	3966	288 1	3678 2	N	-0-			-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID ->	246549	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 12040		
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	236 1	3079 2	N	-0-			-0-	
06	3150 X	2799	-0-	-351	-0-	197 1	2602 2	N	-0-			-0-	
07	3255 X	1905	-0-	-1350	-0-	133 1	1772 2	N	-0-			-0-	
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	422 1	3519 2	N	-0-			-0-	
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	270 1	3504 2	N	-0-			-0-	
10	0	3185	-0-	3185	3185	231 1	2954 2	N	-0-			-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID ->	246686	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	9560 - 12161		
05	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	196 1	1499 2	N	-0-			-0-	
06	1980 N	1707	-0-	-273	-0-	213 1	1494 2	N	-0-			-0-	
07	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	202 1	1607 2	N	-0-			-0-	
08	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	315 1	1325 2	N	-0-			-0-	
09	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	193 1	1425 2	N	-0-			-0-	
10	0	1649	-0-	1649	1649	198 1	1451 2	N	-0-			-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID ->	246688	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 11770		
05	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	302 1	2302 2	N	-0-			-0-	
06	3150 X	2504	-0-	-646	-0-	313 1	2191 2	N	-0-			-0-	
07	3255 X	2731	-0-	-524	-0-	305 1	2426 2	N	-0-			-0-	
08	3100 X	2436	-0-	-664	-0-	468 1	1968 2	N	-0-			-0-	
09	2880 X	2650	-0-	-230	-0-	317 1	2333 2	N	-0-			-0-	
10	0	2605	-0-	2605	2605	313 1	2292 2	N	-0-			-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID ->	247528	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 11901		
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	88 1	675 2	N	-0-			-0-	
06	810 N	688	-0-	-122	-0-	86 1	602 2	N	-0-			-0-	
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	74 1	589 2	N	-0-			-0-	
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	133 1	558 2	N	-0-			-0-	
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	68 1	500 2	N	-0-			-0-	
10	0	639	-0-	639	639	77 1	562 2	N	-0-			-0-	

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID ->	247868	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 11838		
05	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	136 1	1041 2	N	-0-			-0-	
06	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	138 1	970 2	N	-0-			-0-	
07	1333 N	968	-0-	-365	-0-	108 1	860 2	N	-0-			-0-	
08	1178 N	630	-0-	-548	-0-	121 1	509 2	N	-0-			-0-	
09	1110 N	714	-0-	-396	-0-	85 1	629 2	N	-0-			-0-	
10	0	707	-0-	707	707	85 1	622 2	N	-0-			-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	209 1	1593 2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	206 1	1446 2	N	-0-	-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	205 1	1630 2	N	-0-	-0-
08	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	313 1	1315 2	N	-0-	-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	197 1	1454 2	N	-0-	-0-
10	0	1612	-0-	1612	1612	194 1	1418 2	N	-0-	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650		
05	8339 X	6670	-0-	-1669	-0-	475 1	6195 2	N	-0-	-0-
06	8070 X	6551	-0-	-1519	-0-	461 1	6090 2	N	-0-	-0-
07	7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	463 1	6172 2	N	-0-	-0-
08	7657 X	6797	-0-	-860	-0-	727 1	6070 2	N	-0-	-0-
09	6600 X	5968	-0-	-632	-0-	427 1	5541 2	N	-0-	-0-
10	0	6791	-0-	6791	6791	493 1	6298 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	198	-0-	198	198	24 1	174 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112		
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	325 1	4239 2	N	-0-	-0-
06	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	292 1	3850 2	N	-0-	-0-
07	4433 X	4267	-0-	-166	-0-	298 1	3969 2	N	-0-	-0-
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	500 1	4175 2	N	-0-	-0-
09	4410 X	3983	-0-	-427	-0-	285 1	3698 2	N	-0-	-0-
10	0	4125	-0-	4125	4125	299 1	3826 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246		
05	3689 X	2064	-0-	-1625	-0-	147 1	1917 2	N	-0-	-0-
06	3570 X	1591	-0-	-1979	-0-	112 1	1479 2	N	-0-	-0-
07	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	86 1	1148 2	N	-0-	-0-
08	3658 X	599	-0-	-3059	-0-	64 1	535 2	N	-0-	-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	220 1	2856 2	N	-0-	-0-
10	0	7639	-0-	7639	7639	554 1	7085 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152		
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	148 1	1935 2	N	-0-	-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	163 1	2150 2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	130 1	1730 2	N	-0-	-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	223 1	1858 2	N	-0-	-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	124 1	1602 2	N	-0-	-0-
10	0	1046	-0-	1046	1046	76 1	970 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044		
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	190 1	2477 2	N	-0-	-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82 1	1085 2	N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	435 2	N	-0-	-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	64 1	531 2	N	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
10	0	952	-0-	952	952	69 1	883 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-	-0-	
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2577	2	N	-0-	
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	238	1	3166	2	N	-0-	
08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	430	1	3590	2	N	-0-	
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	273	1	3534	2	N	-0-	
10	0	3777	-0-	3777	3777	274	1	3503	2	N	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002				
05	4309 X	3429	-0-	-880	-0-	397	1	3032	2	N	-0-	
06	3930 X	2948	-0-	-982	-0-	368	1	2580	2	N	-0-	
07	4061 X	3251	-0-	-810	-0-	363	1	2888	2	N	-0-	
08	4061 X	2882	-0-	-1179	-0-	554	1	2328	2	N	-0-	
09	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	396	1	2915	2	N	-0-	
10	0	3459	-0-	3459	3459	416	1	3043	2	N	-0-	

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808				
05	3317 X	2858	-0-	-459	-0-	331	1	2527	2	N	-0-	
06	2970 X	2546	-0-	-424	-0-	318	1	2228	2	N	-0-	
07	3069 X	2855	-0-	-214	-0-	319	1	2536	2	N	-0-	
08	3069 X	2599	-0-	-470	-0-	499	1	2100	2	N	-0-	
09	2910 X	2620	-0-	-290	-0-	313	1	2307	2	N	-0-	
10	0	2564	-0-	2564	2564	308	1	2256	2	N	-0-	

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689										
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		27232 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 127833		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY																			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																			
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																			
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																			
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					208
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	29	9	Y	26	146	1			88
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40					128
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	52	9	Y	47	84	1			91
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	55	9	Y	50					141
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					175

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																			
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																			
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	33	9	N	30					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	N	10					123
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	N	7					130
09	0		86	-0-	-0-	86	86	-0-	47	2	39	9	N	35					165
10	0		73	-0-	-0-	73	159	-0-	47	2	26	9	N	24	1	1			188

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																			
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	303	9	N	275	183	1			217
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	151	9	N	137	171	1			183
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2	182	9	N	165	173	1			175
08	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	1473	2	151	9	N	137	176	1			136
09	0		1030	-0-	-0-	1030	1030	-0-	868	2	162	9	N	147					283
10	0		1146	-0-	-0-	1146	2176	-0-	973	2	173	9	N	157	221	1			219

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																			
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	28	9	N	25					188
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	13	9	N	12					200
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					215
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	13	9	N	12					227
09	0		44	-0-	-0-	44	44	-0-	35	2	9	9	N	8					235
10	0		22	-0-	-0-	22	66	-0-	16	2	6	9	N	5	2	1			238

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																			
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	171	9	N	155	183	1			172
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	221	9	N	201	182	1			191
07	682	N	328	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	146	2	182	9	N	165	175	1			181
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	392	2	242	9	N	220	344	1			57
09	0		371	-0-	-0-	371	371	-0-	249	2	122	9	N	111					168
10	0		501	-0-	-0-	501	872	-0-	389	2	112	9	N	102	182	1			88

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2	135	9	N	123	193
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	85	9	N	77	270
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	64	9	N	58	141
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2	149	9	N	135	276
09		0	1240	-0-	1240	1240	1240	1145	2	95	9	N	86	181
10		0	1576	-0-	1576	1576	1576	1470	2	106	9	N	96	72

ETX ENERGY, LLC 255141														
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688														
05		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	699	9	Y	635	290
06		990 X	959	-0-	-31	-0-	-0-	408	1	551	9	Y	501	242
07		1209 X	881	-0-	-328	-0-	-0-	565	1	316	9	Y	287	367
08		1240 X	763	-0-	-477	-0-	-0-	484	1	279	9	Y	254	75
09		1200 X	729	-0-	-471	-0-	-0-	520	1	209	9	Y	190	265
10		1240 X	480	-0-	-760	-0-	-0-	370	1	110	9	Y	100	185

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	85	9	Y	77	195
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1	73	9	Y	66	85
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	156	9	Y	142	227
08		775 N	772	-0-	-3	-0-	-0-	711	1	61	9	Y	55	98
09		0	797	-0-	797	797	797	698	1	99	9	Y	90	188
*10		1283 N	486	-0-	-797	-0-	-0-	432	1	54	9	Y	49	52

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565														
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	545	3	Y	201	83
								221	9					
06		2100 N	1594	-0-	-506	-0-	-0-	465	1	840	3	Y	263	169
								289	9					
07		2170 N	1468	-0-	-702	-0-	-0-	453	1	743	3	Y	247	143
								272	9					
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	1077	3	Y	416	133
								458	9					
09		0	1286	-0-	1286	1286	1286	397	1	690	3	Y	181	84
								199	9					
10		0	1189	-0-	1189	1189	1189	368	1	511	3	Y	282	141
								310	9					

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	364 1	99 9	Y	90	94 1		47
06		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	475 1	1803 3	Y	101	63 1		85
							111 9						
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	437 1	179 9	Y	163	151 1		97
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	426 1	93 3	Y	97	156 1		38
							107 9						
*09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	418 1	108 3	Y	57	56 1		39
							63 9						
10		0	517	-0-	517	517	372 1	145 9	Y	132	105 1		66

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
05		1147 N	483	-0-	-664	-0-	363 1	120 9	Y	109	149 1		154
06		630 N	495	-0-	-135	-0-	225 1	178 3	Y	84			238
							92 9						
07		744 N	449	-0-	-295	-0-	261 1	58 3	Y	118	234 1		122
							130 9						
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	366 3	153 9	Y	139	142 1		119
09		510 N	402	-0-	-108	-0-	288 1	114 9	Y	104	135 1		88
10		0	86	-0-	86	86	7 1	79 9	Y	72	92 1		68

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663													
05		806 X	711	-0-	-95	-0-	586 1	125 9	Y	114			199
06		780 X	574	-0-	-206	-0-	373 1	201 9	Y	183	182 1		200
07		806 X	585	-0-	-221	-0-	345 1	240 9	Y	218	186 1		232
08		713 N	604	-0-	-109	-0-	345 1	259 9	Y	235	360 1		107
*09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	452 1	231 9	Y	210	185 1		132
10		0	834	-0-	834	834	453 1	381 9	Y	346	374 1		104

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603													
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	611 1	78 9	Y	71	171 1		82
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	551 1	72 9	Y	65			147
07		651 N	463	-0-	-188	-0-	427 1	36 9	Y	33			180
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	440 1	46 9	Y	42			222
09		0	357	-0-	357	357	318 1	39 9	Y	35	185 1		72
10		0	245	-0-	245	602	214 1	31 9	Y	28			100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	621	1	67	9	Y	61	102	1			63
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	699	1	65	3	Y	152	103	1			112
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	167	9	732	1	Y	19	87	1			44
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	21	9	797	1	Y	129	77	1			96
*09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	752	1	179	3	Y	122	133	1			85
*10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	134	9	906	1	Y	97	159	1			23
						107	9									
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500																
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					224
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					224
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944																
05	3131 X	1605	-0-	-1526	-0-	465	1	873	3	Y	243	187	1			138
06	3030 X	778	-0-	-2252	-0-	267	9	411	1	Y	230	252	1			116
07	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	253	9	422	1	Y	274	300	1			90
08	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	301	9	427	1	Y	261	294	1			57
09	0	677	-0-	677	677	287	9	382	1	Y	268	238	1			87
10	2356 X	623	-0-	-1733	-0-	358	1	295	9	Y	241	294	1			34
								265	9	Y						
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604																
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	317	1	30	9	Y	27	37	1			38
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	339	1	26	9	Y	24					62
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	384	1	117	9	Y	106	113	1			55
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	416	1	1433	3	Y	-0-	40	1			15
*09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	319	1	1998	3	Y	86	50	1			51
*10	3100 N	15079	-0-	11979	11979	95	9	674	1	Y	130	87	1			94
						143	9									
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141															
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #: A 01		RRCID -> 277918		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	1168	-0-	-2025	-0-	749	1	419	9	Y	381	264	1				268
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	643	1	2045	3	Y	263	268	1				263
						289	9										
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	839	1	2418	3	Y	254	275	1				242
						279	9										
08	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1079	1	3706	3	Y	356	292	1				306
						392	9										
09	0	4799	-0-	4799	4799	1087	1	3260	3	Y	411	422	1				295
						452	9										
10	0	4525	-0-	4525	9324	1165	1	2957	3	Y	366	573	1				88
						403	9										

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 277919		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350								
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	111	1	347	3	Y	224	175	1				147
						246	9										
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	134	1	341	3	Y	63						210
						69	9										
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	166	1	556	3	Y	252	369	1				93
						277	9										
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	143	1	508	3	Y	162						255
						178	9										
09	0	682	-0-	682	682	136	1	401	3	Y	132	185	1				202
						145	9										
10	0	797	-0-	797	1479	153	1	490	3	Y	140	185	1				157
						154	9										

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 277933		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376								
05	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	380	1	797	3	Y	134	129	1				75
						147	9										
06	1290 N	699	-0-	-591	-0-	466	1	233	9	Y	212	258	1				29
07	1891 N	1214	-0-	-677	-0-	380	1	729	3	Y	95	75	1				49
						105	9										
08	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	327	1	2513	3	Y	109	76	1				82
						120	9										
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	395	1	1424	3	Y	63	84	1				61
						69	9										
10	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	249	1	786	3	Y	83	101	1				43
						91	9										

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 277934		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837								
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	479	1	130	9	Y	118	175	1				52
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	648	1	1240	3	Y	325	183	1				194
						358	9										
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	899	1	1291	3	Y	213	178	1				229
						234	9										
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	926	1	244	9	Y	222	364	1				87
09	1860 N	1113	-0-	-747	-0-	904	1	35	3	Y	158	183	1				62
						174	9										
10	0	1236	-0-	1236	1236	1048	1	188	9	Y	171						233

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 277966		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10680 - 12408								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101		RRCID ->	277990	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819 - 11531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		1634 N	1634	-0-	-0-	293	1	1206	3	Y	123	55 1	95	
						135	9							
06		1584 N	1584	-0-	-0-	326	1	1195	3	Y	57	109 1	43	
						63	9							
07		1922 N	1513	-0-	-409	391	1	958	3	Y	149	111 1	81	
						164	9							
08		1984 X	1378	-0-	-606	437	1	798	3	Y	130	110 1	101	
						143	9							
09		1920 X	1459	-0-	-461	358	1	936	3	Y	150	102 1	149	
						165	9							
*10		1984 X	1984	-0-	-0-	188	1	1607	3	Y	172	273 1	48	
						189	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	277991	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207 - 11820		

05		9207 X	7877	-0-	-1330	300	1	7306	3	Y	246	184 1	222	
						271	9							
06		8910 X	6591	-0-	-2319	256	1	6131	3	Y	185	182 1	225	
						204	9							
07		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-				Y	228	363 1	90	
08		8618 X	439	-0-	-8179	-0-	155	1	284	9	Y	258	185 1	163
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	259	184 1	238	
10		0	505	-0-	505	505	221	1	284	9	Y	258	374 1	122

MILES TIMBER		WELL #:		1		RRCID ->	278043	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242 - 12290		

05		527 N	400	-0-	-127	18	1	325	3	Y	52	184 1	234	
						57	9							
06		480 N	431	-0-	-49	19	1	346	3	Y	60		294	
						66	9							
07		465 N	429	-0-	-36	20	1	343	3	Y	60		354	
						66	9							
08		458 N	458	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	49	375 1	28	
						54	9							
*09		470 N	470	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	52		80	
						57	9							
10		0	566	-0-	566	566	29	1	454	3	Y	75	155	
						83	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03		RRCID ->	278044	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9720 - 10910		

05		1545 X	1545	-0-	-0-	432	1	652	3	Y	419	371 1	257	
						461	9							
06		1470 X	1033	-0-	-437	440	1	593	9	Y	539	550 1	246	
07		1519 X	900	-0-	-619	460	1	440	9	Y	400	542 1	104	
08		1550 X	1237	-0-	-313	485	1	288	3	Y	422	366 1	160	
						464	9							
09		1500 X	1049	-0-	-451	433	1	230	3	Y	351	369 1	142	
						386	9							
10		0	1077	-0-	1077	392	1	267	3	Y	380	373 1	149	
						418	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 278379		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332 X	632	-0-	-4700	-0-	244	1	106	3	Y	256	365	177
						282	9						
06	8610 X	4306	-0-	-4304	-0-	434	1	3270	3	Y	547	492	232
						602	9						
07	8897 X	4399	-0-	-4498	-0-	457	1	3313	3	Y	572	616	188
						629	9						
08	3906 X	3780	-0-	-126	-0-	436	1	2733	3	Y	555	620	123
						611	9						
09	3780 X	3428	-0-	-352	-0-	384	1	2432	3	Y	556	498	181
						612	9						
10	3906 X	3638	-0-	-268	-0-	425	1	2639	3	Y	522	632	71
						574	9						

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 278382		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547			
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	14	1	349	3	Y	208	188	202
						229	9						
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	263	187	278
						289	9						
07	837 N	477	-0-	-360	-0-	8	1	183	3	Y	260	370	168
						286	9						
08	589 N	282	-0-	-307	-0-	3	1	73	3	Y	187	185	170
						206	9						
09	540 N	216	-0-	-324	-0-	1	1	30	3	Y	168	185	153
						185	9						
10	0	43	-0-	43	43	8	1	35	9	Y	32		185

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 278385		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542			
05	3162 X	1678	-0-	-1484	-0-	83	1	1371	3	Y	204	183	188
						224	9						
06	3480 X	2126	-0-	-1354	-0-	97	1	1778	3	Y	228	183	233
						251	9						
07	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	166	1	3013	3	Y	278	369	142
						306	9						
08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	192	1	3617	3	Y	306	368	80
						337	9						
*09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	3	Y	262	185	157
						288	9						
10	3472 X	2869	-0-	-603	-0-	170	1	2428	3	Y	246	183	220
						271	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 278386		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6076 X	5346	-0-	-730	-0-	214 1	5108 3	Y	22			167
							24 9						
06		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	246 1	5812 3	Y	25			192
							28 9						
07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	253 1	5684 3	Y	11	176 1		27
							12 9						
08		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	265 1	5772 3	Y	18			45
							20 9						
09		6090 X	5378	-0-	-712	-0-	241 1	5118 3	Y	17			62
							19 9						
10		0	4721	-0-	4721	4721	251 1	4453 3	Y	15			77
							17 9						
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
05		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	363 1	404 3	Y	239	184 1		370
							263 9						
06		630 X	490	-0-	-140	-0-	283 1	207 9	Y	188	184 1		374
							28 1						
07		713 X	462	-0-	-251	-0-	300 1	162 9	Y	147	370 1	1 8	150
							110 9						
08		1023 X	488	-0-	-535	-0-	328 1	160 9	Y	145	1 8		294
							69 9						
09		0	1491	-0-	1491	1491	369 1	975 3	Y	134	178 1	1 8	249
							147 9						
*10		1961 X	470	-0-	-1491	-0-	357 1	113 9	Y	103	189 1	1 8	162
							139 9						
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387													
05		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	66 1	1636 3	Y	112			285
							123 9						
06		1050 X	852	-0-	-198	-0-	28 1	714 3	Y	100	188 1		197
							110 9						
07		1147 X	125	-0-	-1022	-0-	4 3	121 9	Y	110			307
							30 1						
08		1829 N	894	-0-	-935	-0-	30 1	795 3	Y	63	185 1		185
							69 9						
*09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	43 1	966 3	Y	84			269
							92 9						
*10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	25 1	388 3	Y	126	190 1		205
							139 9						
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
05		6479 X	1956	-0-	-4523	-0-	514 1	1320 3	Y	111			223
							122 9						
06		6270 X	1874	-0-	-4396	-0-	407 1	1368 3	Y	90	176 1		137
							99 9						
07		6479 X	2137	-0-	-4342	-0-	407 1	1627 3	Y	94	1 8		230
							103 9						
08		2232 X	1405	-0-	-827	-0-	395 1	920 3	Y	82	184 1	1 8	127
							90 9						
09		0	1919	-0-	1919	1919	404 1	1342 3	Y	157	185 1		99
							173 9						
*10		4040 X	2121	-0-	-1919	-0-	450 1	1384 3	Y	261	183 1	1 8	176
							287 9						
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	586 1	48 9	Y	44	46 1		49
							373 1						
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	373 1	74 9	Y	67	47 1		69
							345 1						
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	345 1	92 9	Y	84	68 1		85
							345 1						
08		620 N	435	-0-	-185	-0-	345 1	90 9	Y	82	79 1		88
							452 1						
09		0	517	-0-	517	517	452 1	65 9	Y	59	74 1		73
							453 1						
10		0	456	-0-	456	973	453 1	3 9	Y	3			76

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141												
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 279323		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		85 N	85	-0-	-0-	85	1		Y	-0-			100	
06		61 N	61	-0-	-0-	61	1		Y	-0-			100	
07		1078 N	1078	-0-	-0-	267	1	811	3	Y	-0-		100	
08		517 N	517	-0-	-0-	241	1	276	3	Y	-0-		100	
09		0	346	-0-	346	213	1	133	3	Y	-0-		100	
10		0	272	-0-	272	618	1	145	3	Y	-0-		100	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 279324		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456					
05		961 X	713	-0-	-248	379	1	334	9	Y	304	362	1	147
06		5696 X	5696	-0-	-0-	162	1	5152	3	Y	347	243	1	251
						382	9							
07		1827 X	1827	-0-	-0-	551	1	983	3	Y	266	320	1	197
						293	9							
08		1907 N	1907	-0-	-0-	530	1	962	3	Y	377	437	1	137
						415	9							
*09		1496 X	1496	-0-	-0-	478	1	591	3	Y	388	278	1	247
						427	9							
10		0	762	-0-	762	762	1	348	9	Y	316	425	1	138

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 279354		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 279383		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492					
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397					
05		1550 N	1509	-0-	-41	584	1	859	3	Y	60	178	1	60
						66	9							
06		1737 N	1737	-0-	-0-	549	1	1127	3	Y	55			115
						61	9							
07		1725 N	1725	-0-	-0-	635	1	1033	3	Y	52			167
						57	9							
08		1519 N	1077	-0-	-442	602	1	430	3	Y	41			208
						45	9							
09		1740 N	717	-0-	-1023	664	1	53	9	Y	48	186	1	70
10		0	439	-0-	439	386	1	53	9	Y	48			118

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 279448		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141												
ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279732		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	1577	-0-	-1740	-0-	57	1	1395	3	Y	114			224
						125	9							
06	3180 X	3089	-0-	-91	-0-	119	1	2856	3	Y	104	183	1	145
						114	9							
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	133	1	2982	3	Y	180	176	1	149
						198	9							
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	141	1	3271	3	Y	156	185	1	120
						172	9							
*09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	154	1	3268	3	Y	136	181	1	75
						150	9							
10	3317 X	2067	-0-	-1250	-0-	104	1	1836	3	Y	115			190
						127	9							

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279875		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350					
05	827 X	827	-0-	-0-	-0-	759	1	68	9	Y	62			299
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	709	1	10	3	Y	59	179	1	179
						65	9							
07	903 X	903	-0-	-0-	-0-	834	1	69	9	Y	63			242
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	784	1	57	9	Y	52	178	1	116
*09	3000 N	3952	-0-	952	952	816	1	3070	3	Y	60			176
						66	9							
*10	1577 N	625	-0-	-952	-0-	442	1	22	3	Y	146	185	1	137
						161	9							

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280791		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 281688		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89			184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86			270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	185	1	144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133			277
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	184	1	159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77			236

GAIL KING		WELL #: 1H		RRCID -> 287824		COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246					
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	482	1	1067	3	N	254	369	1	140
						279	9							
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	459	1	204	3	N	163			303
						179	9							
07	2387 N	1010	-0-	-1377	-0-	494	1	384	3	N	120	183	1	240
						132	9							
08	1829 N	1160	-0-	-669	-0-	502	1	525	3	N	121	183	1	178
						133	9							
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	459	1	403	3	N	190	185	1	183
						209	9							
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	477	1	538	3	N	146	187	1	142
						161	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	886	1	9518	3	N	150			150
						165	9							
08	10788 X	10589	-0-	-199	-0-	439	1	9973	3	N	161	184	1	127
						177	9							
09	10440 X	8784	-0-	-1656	-0-	389	1	8250	3	N	132	184	1	75
						145	9							
10	10788 X	9118	-0-	-1670	-0-	477	1	8457	3	N	167	190	1	52
						184	9							

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

05	DLQ G-10	158	-0-	158	7864	35	3	123	9	Y	112	192	1	728
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7864					Y	-0-			728
07	DLQ G-10	203	-0-	203	8067	203	3			Y	-0-			728
08	DLQ G-10	471	-0-	471	8538	471	3			Y	-0-			728
09	DLQ G-10	151	-0-	151	8689	151	3			Y	-0-			728
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8689					Y	NO RPT			728

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	107	1	76	2	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	40	1	39	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	N	-0-			-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	273	1	192	2	N	-0-			-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	193	1	188	2	N	-0-			-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	235	1	179	2	N	-0-			-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	235	1	204	2	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-			-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	131	1	92	2	N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	90	1	118	2	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	90	1	138	2	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	2	N	-0-			-0-
*10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	131	1	92	2	N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	90	1	119	2	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	143	1	110	2	N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-			-0-

ELKHART (PETTIT)
WEATHERS EXPLORATION, INC.
O.G. ROGERS ESTATE

28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
902850

WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

O.G. ROGERS ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	3			88
						3	9							
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	4			92
						4	9							
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3			95
						3	9							
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	N	2			97
						2	9							
09	0	140	-0-	140	140	7	1	130	2	N	3			100
						3	9							
10	0	169	-0-	169	309	9	1	158	2	N	2			102
						2	9							

COVINGTON

WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-			37
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-			37
07	1085 N	925	-0-	-160	-0-	27	1	898	2	N	-0-			37
08	1054 N	557	-0-	-497	-0-	31	1	526	2	N	-0-			37
09	0	1031	-0-	1031	1031	53	1	978	2	N	-0-			37
10	0	1016	-0-	1016	2047	57	1	959	2	N	-0-			37

COVINGTON

WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			87
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-			87
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-			87
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			87
09	0	73	-0-	73	73	4	1	69	2	N	-0-			87
10	0	89	-0-	89	162	5	1	84	2	N	-0-			87

ELKHART (WOODBINE)
WEATHERS EXPLORATION, INC.
COVINGTON

28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
902850

WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

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

COVINGTON

WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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

OIL AND GAS DIVISION

ELKHART (WOODBINE)		//CONT.//		28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH					
PALMER PETROLEUM INC.		636222											
WOLDERT-HENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	130253	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7358 - 7368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	13888	12544	-0-	-1344	-0-	62 1	12405 2		N	70			108
06	13440	12316	-0-	-1124	-0-	77 9	12178 2		N	71 82 1			97
07	13888	12461	-0-	-1427	-0-	78 9	12323 2		N	69 82 1			84
08	12555 #	12298	-0-	-257	-0-	62 1	12163 2		N	66 80 1			70
09	0	12580	-0-	12580	12580	73 9	12451 2		N	63 82 1			51
10	0	13129	-0-	13129	25709	69 9	12998 2		N	63 82 1			32

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
PETROMINING, INC.		660846											
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	228646	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6215 - 6258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TC OIL AND GAS, LLC		840303		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MAYO		WELL #:		4	RRCID ->	122169	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6284 - 6287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS		879300		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6331 - 6440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N		-0-	-0-	-93				N	-0-			84
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			84
07	62 N		-0-	-0-	-62				N	-0-			84
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			84
09	60 N		-0-	-0-	-60				N	-0-			84
10	0	60	-0-	-0-	60	60 3			N	-0-			84

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
GARRETT HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 7762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
FURRH, J. D. JR. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	105723	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6116 - 6123
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	79	1	297	2	Y	-0-		47
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	83	1	282	2	Y	-0-		47
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	94	1	284	2	Y	-0-		47
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	96	1	288	2	Y	-0-		47
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	2	Y	-0-		47
10	0	371	-0-	371	371	99	1	272	2	Y	-0-		47

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION					
STETSON PETROLEUM CORP.				819479									
STALLCUP, BLISS				WELL #:	A 1	RRCID ->	039323	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6237 - 6241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

RUSK-STALLCUP				WELL #:	2 C	RRCID ->	097943	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6264 - 6290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)				29796 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
HERD PRODUCING COMPANY, INC.				379750									
VAN DUSEN GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	201090	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6341 - 6397
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

OIL AND GAS DIVISION

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308											
MOORE, M. G.		WELL #:	1	RRCID ->	092939	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	8541 PERF. 7856 - 7890				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			53
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			53
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			53
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			53
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			53
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M.		WELL #:		1		RRCID ->		095673		COMPL. DATE		09/24/1981		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 7839 - 7843	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			113				
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			113				
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			113				
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			113				
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			113				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113				

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MCBRIDE OPERATING LLC		538006								
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:	3	RRCID ->	180243	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10017 PERF. 8824 - 9965	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		BROWNING UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		081505		COMPL. DATE		02/11/1978		TOTAL DEPTH		10008 PERF. 9168 - 9873	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				49								

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON		
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
CATFISH CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678 PERF. 10434 - 10462	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	824	RRCID ->	181538	COMPL. DATE	04/10/1962	TOTAL DEPTH	10205 PERF. 9986 - 10090	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 -	9972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7105	3	32	9	N	29	35	1	7
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7086	3	26	9	N	24	21	1	10
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3			N	-0-	10	1	-0-
08	7130 X	5463	-0-	-1667	-0-	5459	3	4	9	N	4	2	1	2
09	7110 X	5037	-0-	-2073	-0-	5019	3	18	9	N	16	13	1	5
10	7347 X	6237	-0-	-1110	-0-	6228	3	9	9	N	8	9	1	4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 -	9984	
05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2360	3	83	9	N	75	55	1	21
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1749	3	244	9	N	222	178	1	65
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1340	3	107	9	N	97	118	1	44
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1414	3	119	9	N	108	88	1	64
*09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4272	3	45	9	N	41	93	1	12
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	12	1	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 -	9965	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 -	9940	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 -	9927	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2022														

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 -	10122	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 -	9936	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	859	3	29	9	N	26			26
*09	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2514	3	293	9	N	266	72	1	220
*10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2295	3	105	9	N	95	282	1	33

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	256	3	205	9	N	186	239 1	44
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	3	11	9	N	10	50 1	4
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	332	3	59	9	N	54	33 1	25
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	326	3	61	9	N	55	49 1	31
09	1350 N	215	-0-	-1135	-0-	167	3	48	9	N	44	61 1	14
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	14 1	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812 - 9918	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	3	55	9	N	50	129 1	12
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	3	36	9	N	33	31 1	14
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	3	95	9	N	86	60 1	40
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	3	112	9	N	102	84 1	58
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	3	103	9	N	94	121 1	31
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	3	68	9	N	62	64 1	29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944	
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	759	3	59	9	N	54	41 1	13
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	872	3	114	9	N	104	73 1	44
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	3	48	9	N	44	68 1	20
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	27	3	56	9	N	51	42 1	29
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	29 1	-0-
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000	
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-		2
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-		2
07	4588 X	3411	-0-	-1177	-0-	3411	3			N	-0-		2
08	4774 X	3344	-0-	-1430	-0-	3344	3			N	-0-		2
09	4620 X	2938	-0-	-1682	-0-	2938	3			N	-0-		2
10	4774 X	2482	-0-	-2292	-0-	2447	3	35	9	N	32	18 1	16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049	
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8	6 1	2
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	2 1	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	3	10	9	N	9	6 1	3
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	N	4	5 1	2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 - 9980	
05	1426 X	52	-0-	-1374	-0-	20	3	32	9	N	29	28 1	7
06	1410 X	731	-0-	-679	-0-	720	3	11	9	N	10	13 1	4
07	1457 X	705	-0-	-752	-0-	705	3			N	-0-	4 1	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-		-0-
09	720 N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-		-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1217 3	19 9	N	17	19 1	4
06	1740 X	738	-0-	-1002	-0-		729 3	9 9	N	8	9 1	3
07	1798 X	430	-0-	-1368	-0-		430 3		N	-0-	3 1	-0-
08	1798 X	419	-0-	-1379	-0-		419 3		N	-0-		-0-
*09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		2467 3	13 9	N	12	8 1	4
*10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3393 3	21 9	N	19	14 1	9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980
05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-		5922 3		N	-0-		-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-		3301 3		N	-0-		-0-
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		3358 3	53 9	N	48	26 1	22
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		3358 3	62 9	N	56	44 1	34
*09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		3479 3	14 9	N	13	43 1	4
*10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		3986 3		N	-0-	4 1	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000 - 10030
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		3319 3	56 9	N	51		70
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-		2958 3		N	-0-		70
07	2728 X	2141	-0-	-587	-0-		2141 3		N	-0-		70
08	3348 X	2066	-0-	-1282	-0-		2066 3		N	-0-		70
09	3240 X	1799	-0-	-1441	-0-		1796 3	3 9	N	3		73
10	3348 X	1711	-0-	-1637	-0-		1692 3	19 9	N	17		90

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936 - 9998
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 3		N	-0-		10
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 3		N	-0-		10
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344 3		N	-0-		10
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 3		N	-0-		10
09	480 N	435	-0-	-45	-0-		433 3	2 9	N	2	8 1	4
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-		217 3	21 9	N	19	14 1	9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900 - 9952
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3		N	-0-		-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-		140 3	12 9	N	11	8 1	3
07	279 N	79	-0-	-200	-0-		57 3	22 9	N	20	14 1	9
08	186 N	14	-0-	-172	-0-		14 3		N	-0-	9 1	-0-
09	150 N	10	-0-	-140	-0-		10 3		N	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015 - 10106
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-		6259 3		N	-0-		19
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-		8031 3		N	-0-		19
07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-		6004 3		N	-0-		19
08	6262 X	5793	-0-	-469	-0-		5793 3		N	-0-		19
09	0	4905	-0-	4905	-0-		4905 3		N	-0-		19
*10	10104 X	5199	-0-	-4905	-0-		5199 3		N	-0-		19

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923 -	10097
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 3	42 9	N	38	31 1			9
06	660 N	52	-0-	-608	-0-	18 3	34 9	N	31	27 1			13
07	682 N	13	-0-	-669	-0-	13 3		N	-0-	13 1			-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-				-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-				-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850 -	9966
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	102 3	55 9	N	50	51 1			12
06	1350 N	247	-0-	-1103	-0-	216 3	31 9	N	28	28 1			12
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	165 3	23 9	N	21	23 1			10
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	163 3	28 9	N	25	21 1			14
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	165 3	31 9	N	28	33 1			9
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	407 3	39 9	N	35	28 1			16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 -	9960
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-				-0-
06	1350 N	587	-0-	-763	-0-	584 3	3 9	N	3	2 1			1
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	784 3	12 9	N	11	7 1			5
08	899 N	765	-0-	-134	-0-	756 3	9 9	N	8	8 1			5
09	0	634	-0-	634	634	634 3		N	-0-	5 1			-0-
*10	1847 N	1213	-0-	-634	-0-	1205 3	8 9	N	7	4 1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 -	9964
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 -	9984
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-				-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-				-0-
08	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-				-0-
*09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-				-0-
*10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 -	10078
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	687 3	85 9	N	77	210 1			21
06	1020 N	922	-0-	-98	-0-	916 3	6 9	N	5	25 1			1
07	775 N	709	-0-	-66	-0-	687 3	22 9	N	20	12 1			9
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	680 3	24 9	N	22	18 1			13
09	930 N	723	-0-	-207	-0-	705 3	18 9	N	16	24 1			5
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	5 1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 -	12000
05	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	15037 3	316 9	N	287	317 1			177
06	13260 X	11933	-0-	-1327	-0-	11670 3	263 9	N	239	322 1			94
07	13485 X	6849	-0-	-6636	-0-	6775 3	74 9	N	67	88 1			73
08	15252 X	11378	-0-	-3874	-0-	11233 3	145 9	N	132	62 1			143
09	14760 X	10193	-0-	-4567	-0-	10193 3		N	-0-	143 1			-0-
10	15252 X	10701	-0-	-4551	-0-	10624 3	77 9	N	70	46 1			24

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11025 3	28 9	N	25	87 1	12
06		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10038 3	51 9	N	46	33 1	25
07		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 3		N	-0-		25
08		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		25
09		0	4768	-0-	4768	4768	4768 3		N	-0-		25
*10		10204 X	5436	-0-	-4768	-0-	5436 3		N	-0-		25

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
NEC OPERATING, LLC				100325								
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	7815 - 7824
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790								
LASITER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3659 - 3674
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)				32156 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892								
MAPLES		WELL #:		1	RRCID ->	276739	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022												

FURRH (TRAVIS PEAK)				33350 650	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
THOR ENERGY/FURRH		WELL #:		1	RRCID ->	141710	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6478 - 6510
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6472 - 6540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6486 - 6492					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6249 - 6292					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6456 - 6518					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 6636					
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77 1	1227 2	Y	16	17 1					4
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	18 9	67 1	1303 2	Y	14	12 1	2 8			4
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	15 9	75 1	1311 2	Y	14	13 1	3 8			2
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	15 9	77 1	1208 2	Y	13	13 1				2
09	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	14 9	73 1	1087 2	Y	16	14 1	2 8			2
10	0	668	-0-	668	668	18 9	74 1	575 2	Y	17	17 1				2
						19 9									
GALES, WILEY		WELL #: 2		RRCID -> 151842		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6502 - 6578					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261																	
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104																	

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308																	
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697																	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554																	

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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308														
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583								
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					28
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
07	0	447	-0-	447	447	444	2	3	9	N	3					31
08	0	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT					31
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					264
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					264
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					264

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64

OXSHEER		WELL #: 1		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308														
BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308										
IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201		N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201		N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201		N	-0-			52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201		N	NO RPT			52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52

ENERQUEST CORPORATION		252059										
IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7462 - 8396		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018												

IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7408 - 8654		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021												

IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 - 8632		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130

IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 - 8632		
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			214
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			214
07	0	1843	-0-	1843	1843	1812 2	31 9	N	28			242
08	0	NO RPT	-0-	-0-	1843			N	NO RPT			242
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7373 - 8606		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			245
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			245
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			245
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			245
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			245
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			245

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		59
07	0	64	-0-	64	64	64	2	N	-0-		59
08	0	NO RPT	-0-	-0-	64			N	NO RPT		59
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		121
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	892	2	N	15		136
07	0	1374	-0-	1374	1374	1374	2	N	-0-		136
08	0	NO RPT	-0-	-0-	1374			N	NO RPT		136
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		260
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		260
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		260
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		260
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		260

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18	176
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	N	13	189
07	0	355	-0-	355	355	355	2	2	9	N	2	191
08	0	NO RPT	-0-	-0-	355			N	NO RPT		191	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019																

MCCAULEY		WELL #: 3		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017																

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368								
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	48	-0-	-0-	48	48	2			N	-0-					73
08	0	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					73
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280								
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					168
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					171
07	0	1302	-0-	-0-	1302	1302	2			N	-0-					171
08	0	NO RPT	-0-	-0-	1302					N	NO RPT					171
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454								
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	598	2	209	9	N	190	175	1			55
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	2		11	N	10					65
07	0	228	-0-	-0-	228	228	2			N	-0-					65
08	0	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT					65
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 10		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019																

IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016								
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					11
07	0	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					11
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828				N	NO RPT					11
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022																

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218								
05	3100 N	3231	-0-	-0-	-0-	131				N	2					38
06	2585 N	2454	-0-	-0-	-0-	-131				N	2					40
07	0	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					40
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3960				N	NO RPT					40
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
10	1581 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-1581				N	NO RPT					40

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990								
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	2	36	9	N	33					166
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					190
07	0	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	13	9	N	12	177	1			25
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1375				N	NO RPT					25
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					550
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					550
07	0	240	-0-	240	240	240	2			N	-0-	181	1			369
08	0	NO RPT	-0-	-0-	240					N	NO RPT					369
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386								
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1545	2	43	9	N	39					98
06	1410 X	1034	-0-	-376	-0-	1017	2	17	9	N	15					113
07	0	523	-0-	523	523	520	2	3	9	N	3					116
08	0	NO RPT	-0-	-0-	523					N	NO RPT					116
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 264503		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255								
GIANT GAS UNIT		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 141697		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076								
GRAVES		WELL #: 2														
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					54
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					54
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					54
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					54
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					54
10	0	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 1		RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022								
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					27
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-					27
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	Y	3					30
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					30
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					30
10	0	363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					30

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948								
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					99
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					99
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	96	2	4	9	N	4					103
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					103
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					103
10	0	377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					103

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 218014			COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	2	N	34	23	1	51
						37	9							
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1210	2	N	22			73
						24	9							
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	2	N	18			91
						20	9							
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	14			105
						15	9							
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	16			121
						18	9							
10	0	1318	-0-	1318	1318	71	1	1219	2	N	25			146
						28	9							

GARRISON GAS UNIT 7				WELL #:	2	RRCID -> 221083			COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268		
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	38	1	659	2	N	26	137	1	17
						29	9							
06	1050 N	854	-0-	-196	-0-	45	1	769	2	N	36			53
						40	9							
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	46	1	793	2	N	37			90
						41	9							
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	36			126
						40	9							
09	0	853	-0-	853	853	46	1	783	2	N	22			148
						24	9							
10	0	869	-0-	869	1722	46	1	791	2	N	29	135	1	42
						32	9							

GARRISON GAS UNIT NO. 7				WELL #:	4	RRCID -> 222241			COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138		
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	26	1	453	2	N	22			163
						24	9							
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	31	1	537	2	N	18	125	1	56
						20	9							
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	25			81
						28	9							
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	19			100
						21	9							
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	23			123
						25	9							
10	0	510	-0-	510	510	27	1	469	2	N	13	58	1	78
						14	9							

GARRISON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID -> 222320			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930		
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	60	2	N	5			63
						6	9							
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	10			73
						11	9							
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	57	2	N	7			80
						8	9							
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	3			83
						3	9							
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	56	2	N	10			93
						11	9							
10	0	67	-0-	67	67	4	1	61	2	N	2			95
						2	9							

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1736 N	1353	-0-	-383	-0-	72 1	1234 2	N		43			242
							47 9							
06		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	72 1	1231 2	N		22			264
							24 9							
07		1581 N	1041	-0-	-540	-0-	55 1	956 2	N		27	190 1		101
							30 9							
08		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	70 1	1197 2	N		38	101 1		38
							42 9							
09		0	1266	-0-	1266	1266	67 1	1158 2	N		37			75
							41 9							
10		0	1511	-0-	1511	2777	81 1	1388 2	N		38			113
							42 9							

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144														

05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N		-0-			59
							2 1	29 2	N		-0-			59
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N		-0-			59
							3 1	51 2	N		-0-			59
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N		-0-			59
							1 1	10 2	N		-0-			59
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N		-0-			59
							1 1	10 2	N		-0-			59
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N		-0-			59
							8 2		N		-0-			59
10		0	8	-0-	8	8	8 2		N		-0-			59

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														

05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	50 1	864 2	N		14			90
							15 9							
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	126 2	N		10			100
							11 9							
07		279 N	56	-0-	-223	-0-	3 1	52 2	N		1			101
							1 9							
08		341 N	98	-0-	-243	-0-	5 1	93 2	N		-0-	91 1		10
							7 1	115 2	N		8			18
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	9 9							
							10 1	161 2	N		7			25
10		0	179	-0-	179	179	8 9							

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														

05		744 N	630	-0-	-114	-0-	33 1	563 2	N		31			81
							34 9							
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	35 1	612 2	N		17			98
							19 9							
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	81 1	1406 2	N		-0-			98
							29 1	499 2	N		12			110
08		620 N	541	-0-	-79	-0-	13 9							
							37 1	638 2	N		18			128
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	20 9							
							34 1	586 2	N		13			141
10		0	634	-0-	634	634	14 9							

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	225471	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7584 - 8034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	35	1	607	2	N	7		30
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	N	5		35
07	651 N	391	-0-	-260	-0-	21	1	359	2	N	10		45
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	N	-0-		45
09	0	764	-0-	764	764	41	1	712	2	N	10		55
10	0	694	-0-	694	1458	38	1	649	2	N	6		61

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)				34054 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
IRWIN, BEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098678	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7061 - 7196	
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-		41
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-		41
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-		41
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-		41
*09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-		41
*10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-		41

IRWIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	101575	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7044 - 7188	
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-

GATES (TRAVIS PEAK)				34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
RED ARROW		WELL #:		1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10873 - 11936	
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2511	2	44	9	N	40		88
06	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	2040	2	52	9	N	47		135
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57	9	N	52	177 1	10
08	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1955	2	12	9	N	11		21
09	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	1950	2	17	9	N	15		36
10	0	1881	-0-	1881	1881	1857	2	24	9	N	22		58

84 ENERGY LLC				856467		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10152 - 10945	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	62 1	14
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		14
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	10108 - 10614	
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-	51 1	24
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		24
07	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-		24
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-		24
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-		24
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		24

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467								
BETHUNE B		WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	465	-0-	-124	-0-	465 2	N	-0-		13
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		13
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-		13
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		13
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		13
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		13

SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640		
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789 2	N	-0-		65
06	2100 N	1476	-0-	-624	-0-	1476 2	N	-0-		65
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		65
08	1798 N	1049	-0-	-749	-0-	1049 2	N	-0-		65
09	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	1389 2	N	-0-		65
10	2201 N	1325	-0-	-876	-0-	1325 2	N	-0-		65

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457		
05	775 N	524	-0-	-251	-0-	524 2	Y	-0-		43
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2	Y	-0-		43
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 2	Y	-0-		43
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-		43
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2	Y	-0-		43
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2	Y	-0-		43

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638		
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		10
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		10
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		10
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		10
09	0	718	-0-	718	718	718 2	N	-0-		10
*10	1301 N	583	-0-	-718	-0-	583 2	N	-0-		10

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565		
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-		34
06	1050 N	508	-0-	-542	-0-	508 2	N	-0-		34
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938 2	N	-0-		34
08	1085 N	783	-0-	-302	-0-	783 2	N	-0-		34
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		34
10	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 2	N	-0-		34

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645		
05	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1954 2	N	-0-		55
06	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050 2	N	-0-		55
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-		55
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	13 9		67
09	0	1959	-0-	1959	1959	1953 2	N	6 9		5
*10	3100 N	1933	-0-	-1167	792	1933 2	N	-0-		72

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467									
TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	235842	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	9920 - 11466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2	N	-0-			80
06	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	1215	2	N	-0-			80
07	2666	X	1462	-0-	-1204	-0-	1462	2	N	-0-			80
08	2666	X	1106	-0-	-1560	-0-	1106	2	N	-0-			80
09	2190	X	969	-0-	-1221	-0-	969	2	N	-0-			80
*10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			80

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	236121	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	10073 - 11439	
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-

SUTTON, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	237960	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	10230 - 11804	
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1161	2	55 9	N	50	103 1	17
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		17
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		17
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		17
09	0		1388	-0-	1388	1388	1388	2		N	-0-		17
*10	2757	N	1369	-0-	-1388	-0-	1369	2		N	-0-		17

SEELCO		WELL #:		1	RRCID ->	238296	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10254 - 11768	
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

HASKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	239271	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11921	PERF.	9860 - 11721	
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-		-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-		-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-		-0-
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2		N	-0-		-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-

SFAAA		WELL #:		1	RRCID ->	239895	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	11557	PERF.	9947 - 11514	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		70

SUTTON, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	242538	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10250 - 12041	
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		82
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		82
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		82
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		82
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		82

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467									
SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10596	- 11878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		868 N	722	-0-	-146	-0-	722 2		N	-0-			35
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			35
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			35
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			35
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			35

SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325	- 11807	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775	- 11988	
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			31
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			31
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			31
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			31
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			31
*10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			31

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367	- 11673	
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	43 1		27
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			27
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			27
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			27
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			27
*10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			27

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768	- 12046	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860	- 10860	
JOHN TUBBE		WELL #:		1									
05		3937 X	3189	-0-	-748	-0-	67 1	3122 2	N	-0-			120
06		3810 X	3193	-0-	-617	-0-	62 1	3117 2	N	13			133
							14 9						
07		3937 X	3438	-0-	-499	-0-	66 1	3371 2	N	1	1 8		133
							1 9						
08		3627 X	2819	-0-	-808	-0-	47 1	2772 2	N	-0-			133
09		0	3416	-0-	3416	3416	85 1	3320 2	N	10	2 8		141
							11 9						
10		0	3479	-0-	3479	6895	57 1	3361 2	N	55	168 1	1 8	27
							61 9						

OIL AND GAS DIVISION

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 222008		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		3
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1180 2	68 9	N	62		65
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		65
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		65
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		65
10	0	924	-0-	924	924	924 2		N	-0-		65

84 ENERGY LLC		856467									
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223453		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769			
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		16
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1579 2	146 9	N	133		149
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		149
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1540 2	53 9	N	48		197
09	1500 N	1118	-0-	-382	-0-	1118 2		N	-0-		197
10	1550 N	957	-0-	-593	-0-	957 2		N	-0-		197

REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243319		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SPRADLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245794		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780			
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 115667		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860			
05	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2		N	-0-		140
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2		N	-0-		140
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2		N	-0-		140
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	N	10		150
09	0	823	-0-	823	823	823 2		N	-0-		150
10	0	612	-0-	612	1435	612 2		N	-0-		150

GEORGE BUSH (JETER)		34458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241									
SHARP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112602		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850			
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		288
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		288
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322 2	1 9	N	1		289
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		289
*09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1353 2	2 9	N	2		291
*10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1467 2	4 9	N	4		295

GEO-VEST (PETTIT)			34518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC			953535									
MILLER HEIRS GU #1			WELL #: 1		RRCID -> 163428		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164886		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 165818		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-VEST (RODESSA)			34518 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584									
MCLEOD			WELL #: 4 C		RRCID -> 212007		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

GARNER			WELL #: 1 C		RRCID -> 216494		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BRG LONE STAR LTD.			090870									
PAXTON GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 283861		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868			
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1202	3	34	9	N	31	54
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	978	3	18	9	N	16	70
07	868 N	542	-0-	-326	-0-	524	3	18	9	N	16	86
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	3	11	9	N	10	96
09	0	1085	-0-	1085	1085	983	3	102	9	N	93	11
10	0	784	-0-	784	1869	753	3	31	9	N	28	39

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC				953535								
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 8824 - 8834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8760 - 8886	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11510 - 14140	
05	5239 X	4455	-0-	-784	-0-	4455	3		N	-0-		203
06	5070 X	4726	-0-	-344	-0-	4726	3		N	-0-		203
07	5053 X	4776	-0-	-277	-0-	4776	3		N	-0-		203
08	5053 X	4732	-0-	-321	-0-	4730	3	2 9	N	2		205
09	0	4554	-0-	4554	4554	4554	3		N	-0-		205
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT		205
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10707 - 10826	
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3045	2	10 9	N	9		165
06	2910 X	2891	-0-	-19	-0-	2825	2	66 9	N	60		225
07	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	3048	2	6 9	N	5		230
08	3410 X	2226	-0-	-1184	-0-	2225	2	1 9	N	1	176 1	55
09	3300 X	2279	-0-	-1021	-0-	2279	2		N	-0-		55
10	0	2896	-0-	2896	2896	2703	2	193 9	N	175		230
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WILCO GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.10968 - 11018	
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		32
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		32
07	14B2 EXT	96	-0-	96	96	96	2		N	-0-		32
08	14B2 EXT	99	-0-	99	195	99	2		N	-0-		32
09	14B2 EXT	125	-0-	125	320	125	2		N	-0-		32
*10	485 X	165	-0-	-320	-0-	165	2		N	-0-		32
ALLGOOD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10942 - 11012	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11294 - 11369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						124
06	1470 N	59	-0-	-1411	-0-		59 2				124
07	806 N	58	-0-	-748	-0-		58 2				124
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2				124
09	60 N	2	-0-	-58	-0-		2 2				124
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 2				124

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242440	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10936 - 10946
05	3450 X	582	-0-	-2868	-0-		582 2		Y	-0-	145
06	930 N	169	-0-	-761	-0-		169 2		Y	-0-	145
07	1054 N	269	-0-	-785	-0-		269 2		Y	-0-	145
08	589 N	320	-0-	-269	-0-		320 2		Y	-0-	145
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2		Y	-0-	145
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 2		Y	-0-	145

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998 - 11008
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084 - 11094
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.10850 - 10896
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.10850 - 10896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	232
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	232
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10802
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					81
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					81
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					81
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
09	0	27	-0-	27	-0-	27	2			N	-0-					81
10	0	39	-0-	39	-0-	66	39	2		N	-0-					81

 WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
09	0	89	-0-	89	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	0	428	-0-	428	-0-	517	25	403	2	N	-0-					-0-

 GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	496 X	414	-0-	-82	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
09	0	1394	-0-	1394	-0-	77	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	0	1233	-0-	1233	-0-	2627	71	1162	2	N	-0-					-0-

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1339	2	N	1	1	8			27
06	1650 N	1280	-0-	-370	-0-	-0-	101	1	1179	2	N	-0-					27
07	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	-0-	127	1	1313	2	N	-0-					27
08	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	-0-	109	1	1204	2	N	-0-					27
09	0	1558	-0-	1558	-0-	1558	1558	2			N	-0-					27
10	0	985	-0-	985	-0-	2543	984	2	1	9	N	1	1	8			27

 HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

 COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8			27
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
07	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					27
08	899 N	480	-0-	-419	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
09	0	1309	-0-	1309	-0-	1309	1308	2	1	9	N	1	1	8			27
10	0	317	-0-	317	-0-	1626	316	2	1	9	N	1	1	8			27

 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

 GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

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

 MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 232149		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12012		PERF.10832 - 10852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				27
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-				27
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				27
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				27
10	0	9	-0-	9	12	9	2			N	-0-				27

WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242792		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14612		PERF.11343 - 14612						
05	4371 X	3457	-0-	-914	-0-	218	1	3237	2	Y	2	2	8		42	
06	4230 X	3252	-0-	-978	-0-	244	1	3006	2	Y	2	2	8		42	
07	4371 X	2754	-0-	-1617	-0-	220	1	2416	2	Y	107	105	1		44	
08	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	263	1	3920	2	Y	2	2	8		44	
09	0	4055	-0-	4055	4055	214	1	3732	2	Y	99	105	1	1	8	37
10	0	4957	-0-	4957	9012	280	1	4594	2	Y	75	2	8		110	

PRITCHETT GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244769		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10861		PERF.11110 - 13319						
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	325	1	6015	2	Y	79	62	1	5	8	34
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	295	1	5282	2	Y	48	55	1			27
07	7502 X	5066	-0-	-2436	-0-	259	1	4754	2	Y	48	50	1			25
08	7347 X	3859	-0-	-3488	-0-	166	1	3656	2	Y	34	26	1	3	8	30
09	0	6363	-0-	6363	6363	348	1	5956	2	Y	54	50	1	2	8	32
10	0	5417	-0-	5417	11780	306	1	5035	2	Y	69	53	1	7	8	41

HUNTER, J.L.		WELL #: 4H		RRCID -> 246176		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10907		PERF.11439 - 14631						
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	396	1	4057	2	N	180	177	1	3	8	60
06	4260 X	3647	-0-	-613	-0-	289	1	3358	2	N	-0-					60
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	403	1	4182	2	N	-0-					60
08	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	364	1	4014	2	N	150	179	1	4	8	27
09	0	6123	-0-	6123	6123	6086	2	37	9	N	34	1	8			60
10	0	3483	-0-	3483	9606	3470	2	13	9	N	12	2	8			70

BROWN, IDA MAE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246361		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11233 - 14625						
05	4061 X	3330	-0-	-731	-0-	210	1	3119	2	Y	1	1	8			25
06	3750 X	3121	-0-	-629	-0-	234	1	2886	2	Y	1	1	8			25
07	3875 X	3069	-0-	-806	-0-	249	1	2740	2	Y	73	68	1			30
08	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	214	1	3190	2	Y	1	1	8			30
09	0	3300	-0-	3300	3300	175	1	3062	2	Y	57	65	1			22
10	0	3556	-0-	3556	6856	201	1	3301	2	Y	49	1	8			70

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
HILL, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	260154	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10752 - 10838						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	264752	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10861 - 10961						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267158	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10794 - 10900						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	0	88	-0-	88	88	88	2				N	-0-					40
10	0	8	-0-	8	96	8	2				N	-0-					40

SNOW, J. E.		WELL #:		7H	RRCID ->	276309	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11437 - 15116						
05	9393 X	8747	-0-	-646	-0-	248	1	8396	2	N	94	10	8				167
06	8880 X	6993	-0-	-1887	-0-	103	9	6733	2	N	69	176	1				60
07	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	184	1	8545	2	N	68						128
08	8804 X	7997	-0-	-807	-0-	76	9	7638	2	N	115	173	1	10	8		60
09	0	8949	-0-	8949	8949	232	1	7742	2	N	61	3	8				118
10	0	8693	-0-	8693	17642	127	9	7446	2	N	63	8	8				173
						1140	1										
						67	9										
						69	9										

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		3	RRCID ->	283416	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10918 - 11749						
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-						32
06	1260 N	996	-0-	-264	-0-	103	9			N	-0-						32
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-						32
08	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	76	9			N	-0-						32
09	0	1590	-0-	1590	1590	127	9			N	-0-						32
10	0	1490	-0-	1490	3080	1140	1	174	9	N	158	165	1				25
						1316	2										

SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	283507	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10799 - 10848						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
HILL LC-GILMER S (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 287814		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11212 - 19353			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		64387 X	46110	-0-	-18277	-0-	126 1	45723 2	Y	237	264 1	9 8	73
							261 9						
06		62310 X	44320	-0-	-17990	-0-	132 1	43957 2	Y	210	164 1		119
							231 9						
07		64387 X	45833	-0-	-18554	-0-	1753 1	43821 2	Y	235	254 1		100
							259 9						
08		54082 X	54082	-0-	-0-	-0-	2473 1	51270 2	Y	308	176 1	52 8	180
							339 9						
09		0	51895	-0-	51895	51895	2371 1	49234 2	Y	264	267 1	9 8	168
							290 9						
10		0	54647	-0-	54647	106542	2458 1	51905 2	Y	258	264 1	6 8	156
							284 9						

MARSH TD-ARRINGTON (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 291268		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11218 - 20333			
05		204166 X	112484	-0-	-91682	-0-	304 1	110615 2	Y	1423	1300 1	65 8	276
							1565 9						
06		197580 X	98312	-0-	-99268	-0-	290 1	96668 2	Y	1231	1313 1	2 8	192
							1354 9						
07		188139 X	96301	-0-	-91838	-0-	297 1	94759 2	Y	1132	1069 1		255
							1245 9						
08		132804 X	86373	-0-	-46431	-0-	274 1	84887 2	Y	1102	906 1	73 8	378
							1212 9						
09		0	76316	-0-	76316	76316	257 1	75026 2	Y	939	1145 1	15 8	157
							1033 9						
10		0	43499	-0-	43499	119815	140 1	42806 2	Y	503	465 1	5 8	190
							553 9						

MARSH TD-COLLIE (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 291269		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11152 - 19914			
05		279589 X	143966	-0-	-135623	-0-	393 1	143039 2	Y	485	421 1	38 8	91
							534 9						
06		270570 X	123710	-0-	-146860	-0-	368 1	122906 2	Y	396	425 1		62
							436 9						
07		253952 X	122527	-0-	-131425	-0-	381 1	121722 2	Y	385	360 1		87
							424 9						
08		172360 X	108700	-0-	-63660	-0-	348 1	107860 2	Y	447	340 1	47 8	147
							492 9						
09		0	94734	-0-	94734	94734	322 1	94029 2	Y	348	430 1	7 8	58
							383 9						
10		0	65840	-0-	65840	160574	213 1	65335 2	Y	265	220 1	3 8	100
							292 9						

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		RRCID -> 274802		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11076		PERF.10880 - 10994			
SOUTH GILMER		WELL #: 2											
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1650 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
06		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1297 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
07		2945 X	756	-0-	-2189	-0-	756 3		Y	-0-			-0-
08		222 X	222	-0-	-0-	-0-	221 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		2850 X	569	-0-	-2281	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
10		0	345	-0-	345	-0-	345 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371													
05		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1754 3	25 9	N	23	23 1		-0-
06		1980 X	1524	-0-	-456	-0-	1504 3	20 9	N	18	18 1		-0-
07		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2981 3	4 9	N	4	4 1		-0-
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2914 3	41 9	N	37	37 1		-0-
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3350 3	24 9	N	22	22 1		-0-
10		0	3120	-0-	3120	-0-	3094 3	26 9	N	24	24 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418													
05		961 N	320	-0-	-641	-0-	319 3	1 9	N	1	1 1		-0-
06		570 N	346	-0-	-224	-0-	346 3		N	-0-			-0-
07		372 N	234	-0-	-138	-0-	234 3		N	-0-			-0-
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10		0	775	-0-	775	-0-	774 3	1 9	N	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390													
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
10		0	64	-0-	64	-0-	64 3		N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630													
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2049 3	23 9	N	21	21 1		-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195 3	19 9	N	17	17 1		-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598 3	4 9	N	4	4 1		-0-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1561 3	35 9	N	32	32 1		-0-
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1418 3	14 9	N	13	13 1		-0-
10		0	1552	-0-	1552	-0-	1537 3	15 9	N	14	14 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026													
05		7595 X	6362	-0-	-1233	-0-	6234 3	128 9	Y	116	116 1		-0-
06		6570 X	5180	-0-	-1390	-0-	5080 3	100 9	Y	91	91 1		-0-
07		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7351 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
08		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8247 3	290 9	Y	264	264 1		-0-
09		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8009 3	167 9	Y	152	152 1		-0-
10		0	9780	-0-	9780	-0-	9613 3	167 9	Y	152	152 1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582													
05		9641 X	8965	-0-	-676	-0-	8775 3	190 9	Y	173	173 1		-0-
06		9090 X	7133	-0-	-1957	-0-	6984 3	149 9	Y	135	135 1		-0-
07		9362 X	8590	-0-	-772	-0-	8558 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
08		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8753 3	325 9	Y	295	295 1		-0-
09		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8586 3	184 9	Y	167	167 1		-0-
10		0	8670	-0-	8670	-0-	8486 3	184 9	Y	167	167 1		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5766 X	5316	-0-	-450	-0-	5174 3	142 9	Y	Y	129	129 1	1	-0-
06	5370 X	2931	-0-	-2439	-0-	2852 3	79 9	Y	Y	72	72 1	1	-0-
07	5642 X	14	-0-	-5628	-0-	14 3		Y	Y	-0-			-0-
08	T. A.	5981	-0-	5981	5981	5842 3	139 9	Y	Y	126	126 1	1	-0-
09	T. A.	5263	-0-	5263	11244	5119 3	144 9	Y	Y	131	131 1	1	-0-
10	T. A.	4275	-0-	4275	15519	4131 3	144 9	Y	Y	131	131 1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

05	3069 X	2257	-0-	-812	-0-	2168 3	89 9	Y	Y	81	81 1	1	-0-
06	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	1763 3	65 9	Y	Y	59	59 1	1	-0-
07	2263 X	2054	-0-	-209	-0-	2040 3	14 9	Y	Y	13	13 1	1	-0-
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2049 3	151 9	Y	Y	137	137 1	1	-0-
09	2190 X	1880	-0-	-310	-0-	1801 3	79 9	Y	Y	72	72 1	1	-0-
10	0	2188	-0-	2188	2188	2109 3	79 9	Y	Y	72	72 1	1	-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

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

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

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

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099											
WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954					
05	1147 X	552	-0-	-595	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
06	1110 X	587	-0-	-523	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
07	961 X	660	-0-	-301	-0-	660	2		Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	444	444	2		Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870								
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					211
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					211
07	14B2 EXT	760	-0-	760	-0-	760	2			N	-0-					211
08	14B2 EXT	330	-0-	330	-0-	1090	2			N	-0-					211
*09	14B2 EXT	129	-0-	129	-0-	1219	2			N	-0-					211
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1219				N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884								
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					114
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					114
07	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	28	2			N	-0-					114
08	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	45	2			N	-0-					114
*09	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	61	2			N	-0-					114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	61				N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	4	2	Y	-0-				19	
06	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2	2	2	Y	-0-				19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				19	
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				19	
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				19	
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				19	

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205	

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59	
*09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				59	
*10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				59	

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-	
06	900 N	272	-0-	-628	-0-	272	2			N	-0-				-0-	
07	992 N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-				-0-	
08	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-				-0-	
09	270 N	21	-0-	-249	-0-	21	2			N	-0-				-0-	
10	0	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-				-0-	

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26	

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					53
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					53
07	14B2 EXT	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					53
08	14B2 EXT	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
*09	14B2 EXT	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856								
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					80
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					80
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					80
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					80
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					80

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

KING OPERATING CORPORATION		465296		WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894		PERF.11624 - 11636		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11566 - 11584						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					63
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SHIPP, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11742 - 11788						
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					13
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					13
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					13
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11608 - 11630						
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					73
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					73
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					73
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11592 - 11616						
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					58
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					58
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					58
08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					58
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					58
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					58

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
 CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

 WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

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

 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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

 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

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

 CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	353	1	2430	2	N	-0-	25
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	301	1	2112	2	N	-0-	25
07	2883 X	1048	-0-	-1835	-0-	175	1	873	2	N	-0-	25
08	2883 X	1234	-0-	-1649	-0-	28	1	1206	2	N	-0-	25
09	0	5032	-0-	5032	5032	4898	2	134	9	N	122	147
10	0	3170	-0-	3170	8202	3144	2	26	9	N	24	171

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
SNOW, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	049122	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11554 - 11589
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SWEETMAN, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	049996	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11655 - 11781
05	5084 X	3324	-0-	-1760	-0-	284	1	3040	2	N	59
06	4920 X	2094	-0-	-2826	-0-	191	1	1903	2	N	59
07	5084 X	1677	-0-	-3407	-0-	177	1	1500	2	N	59
08	5084 X	2770	-0-	-2314	-0-	204	1	2566	2	N	59
09	0	5928	-0-	5928	5928	5738	2	190	9	N	64
10	0	4752	-0-	4752	10680	4752	2			N	64

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	077079	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	11829	PERF.11659 - 11749
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	Y	34
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	5
09	0	3668	-0-	3668	3668	3554	2	114	9	Y	17
10	0	3532	-0-	3532	7200	3532	2			Y	17

WHEELER, O. N.		WELL #:		2	RRCID ->	078933	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10893 - 10986
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	23
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	23
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	23
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	733	2	76	9	N	92
09	0	1379	-0-	1379	1379	1379	2			N	92
10	0	1013	-0-	1013	2392	1013	2			N	92

LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	079144	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11651 - 11815
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITE, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	079291	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	11845	PERF.10764 - 10939
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	13	1	165	2	Y	-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	19	1	211	2	Y	7
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	2	Y	7
09	0	281	-0-	281	281	15	1	266	2	Y	-0-
10	0	238	-0-	238	519	14	1	224	2	Y	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BINION, ARTHUR		WELL #:		1	RRCID ->	094565	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10454 - 10777	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-		25
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-		25
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	2	N	-0-		25
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	1	1 8	25
						1	9						
09	0	159	-0-	159	159	9	1	150	2	N	-0-		25
10	0	427	-0-	427	586	25	1	402	2	N	-0-		25

BROWN, IDA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	097199	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	N/A	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-		-0-
06	750 N	207	-0-	-543	-0-	16	1	191	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	592	-0-	-121	-0-	49	1	543	2	Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	Y	-0-		-0-
09	0	747	-0-	747	747	40	1	707	2	Y	-0-		-0-
10	0	662	-0-	662	1409	38	1	624	2	Y	-0-		-0-

MARSH, T.D.		WELL #:		1	RRCID ->	127070	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10699 - 11734	
05	5952 X	5820	-0-	-132	-0-	5820	2			N	-0-		19
06	4200 X	3164	-0-	-1036	-0-	3070	2	94	9	N	85		104
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5184	2	83	9	N	75		179
08	5828 X	2682	-0-	-3146	-0-	2682	2			N	-0-	133 1	46
09	0	3541	-0-	3541	3541	3541	2			N	-0-		46
10	0	4338	-0-	4338	7879	4338	2			N	-0-		46

HILL, L.C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	127071	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10718 - 11704	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		8
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	353	2	46	9	N	42		50
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	444	2	28	9	N	25		75
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	56 1	19
09	0	657	-0-	657	657	657	2			N	-0-		19
10	0	3130	-0-	3130	3787	3130	2			N	-0-		19

SNOW, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151191	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	11740 - 11864	
05	1240 N	878	-0-	-362	-0-	878	2			N	-0-		36
06	990 N	773	-0-	-217	-0-	773	2			N	-0-		36
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-		36
08	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-		36
09	0	698	-0-	698	698	698	2			N	-0-		36
10	0	905	-0-	905	1603	905	2			N	-0-		36

LANDERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154362	COMPL. DATE	03/06/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11694 - 11788	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 742143														
MCCOLLUM, GENE A.												WELL #: 2		
RRCID -> 154926												COMPL. DATE 05/10/1995		
TOTAL DEPTH 11920												PERF.11710 - 11790		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	

SNOW, J. E.												WELL #: 3		
RRCID -> 156230												COMPL. DATE 09/14/1995		
TOTAL DEPTH 11925												PERF.11550 - 11757		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1												WELL #: 3		
RRCID -> 156404												COMPL. DATE 11/07/1995		
TOTAL DEPTH 11890												PERF.11558 - 11629		
05	2883 N	2008	-0-	-875	-0-	302	1	1706	2	N	-0-		22	
06	2280 N	1304	-0-	-976	-0-	238	1	1066	2	N	-0-		22	
07	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	348	1	1681	2	N	-0-		22	
08	2015 N	1360	-0-	-655	-0-	192	1	1168	2	N	-0-		22	
09	0	1515	-0-	1515	1515	1313	2	202	9	N	184	177 1	29	
10	0	946	-0-	946	2461	946	2			N	-0-		29	

LANDERS UNIT												WELL #: 5		
RRCID -> 160940												COMPL. DATE 10/22/1996		
TOTAL DEPTH 11900												PERF.11628 - 11776		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022														

BINION, ARTHUR												WELL #: 2		
RRCID -> 184365												COMPL. DATE 05/14/2001		
TOTAL DEPTH 11802												PERF.10713 - 10816		
05	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			Y	-0-		31	
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-		31	
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-		31	
08	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	1148	2			Y	-0-		31	
09	0	1040	-0-	1040	1040	1015	2	25	9	Y	23		54	
10	0	1018	-0-	1018	2058	1018	2			Y	-0-		54	

BINION, ARTHUR												WELL #: 3		
RRCID -> 184700												COMPL. DATE 07/31/2001		
TOTAL DEPTH 10950												PERF.10740 - 10800		
05	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1 8	63	
06	2520 X	2355	-0-	-165	-0-	2355	2			Y	-0-		63	
07	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			Y	-0-		63	
08	2542 X	2159	-0-	-383	-0-	2159	2			Y	-0-		63	
09	0	1960	-0-	1960	1960	1916	2	44	9	Y	40		103	
10	0	2010	-0-	2010	3970	2010	2			Y	-0-		103	

MCCOLLUM, GENE A.												WELL #: 3		
RRCID -> 196055												COMPL. DATE 10/18/2017		
TOTAL DEPTH 11850												PERF.10918 - 11749		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GILMER(JURASSIC)															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SNOW, DELBERT //CONT.// 742143															
WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3503 X	3198	-0-	-305	-0-	502 1	2696 2	N		-0-				28
06		3390 X	2673	-0-	-717	-0-	370 1	2303 2	N		-0-				28
07		3441 X	3239	-0-	-202	-0-	468 1	2771 2	N		-0-				28
08		3441 X	3249	-0-	-192	-0-	385 1	2864 2	N		-0-				28
09		0	2969	-0-	2969	2969	2969 2		N		-0-				28
10		0	2689	-0-	2689	5658	2689 2		N		-0-				28

MCCOLLUM, GENE A.															
WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

JOHNSON, JAMES L.															
WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821															
05		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	270 1	1437 2	N		-0-				27
06		2310 N	1086	-0-	-1224	-0-	192 1	894 2	N		-0-				27
07		1612 N	1283	-0-	-329	-0-	192 1	1091 2	N		-0-				27
08		1705 N	1204	-0-	-501	-0-	219 1	985 2	N		-0-				27
09		0	528	-0-	528	528	24 1	504 2	N		-0-				27
10		0	409	-0-	409	937	409 2		N		-0-				27

MCCOLLUM, GENE A.															
WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753															
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	31 1	929 2	N		178	176 1			82
							196 9								
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	30 1	741 2	N		-0-				82
07		1054 N	936	-0-	-118	-0-	31 1	905 2	N		-0-				82
08		1147 N	909	-0-	-238	-0-	31 1	674 2	N		185	182 1			85
							204 9								
09		0	633	-0-	633	633	633 2		N		-0-				85
10		0	833	-0-	833	1466	617 2	216 9	N		196				281

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SNOW, DELBERT //CONT.// 742143												
WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		1736 N	1549	-0-	-187	-0-	243 1	1306 2		N	-0-	40
06		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	221 1	1371 2		N	-0-	40
07		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	288 1	1701 2		N	-0-	40
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	223 1	1655 2		N	-0-	40
09		0	1922	-0-	1922	1922	1922 2			N	-0-	40
10		0	2038	-0-	2038	3960	2038 2			N	-0-	40

COYLE, N. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740												
05		3100 N	3107	-0-	7	50	369 1	2554 2		Y	167	27
							184 9					
06		2730 N	2039	-0-	-691	-0-	226 1	1813 2		Y	-0-	27
07		2821 X	2576	-0-	-245	-0-	287 1	2289 2		Y	-0-	27
08		2821 X	1723	-0-	-1098	-0-	199 1	1524 2		Y	-0-	27
09		0	1613	-0-	1613	1613	1613 2			Y	-0-	27
10		0	1477	-0-	1477	3090	1477 2			Y	-0-	27

SNOW, J. E.												
WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736												
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	342 1	1006 2		N	1	30
							1 9					
06		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	355 1	858 2		N	-0-	30
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	523 1	1216 2		N	-0-	30
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	334 1	1230 2		N	1	30
							1 9					
09		0	790	-0-	790	790	790 2			N	-0-	30
10		0	1086	-0-	1086	1876	1086 2			N	-0-	30

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627												
05		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	396 1	2241 2		N	-0-	27
06		2490 X	1559	-0-	-931	-0-	285 1	1274 2		N	-0-	27
07		2573 X	1876	-0-	-697	-0-	322 1	1554 2		N	-0-	27
08		2573 X	2345	-0-	-228	-0-	331 1	2014 2		N	-0-	27
09		0	1247	-0-	1247	1247	1247 2			N	-0-	27
10		0	1279	-0-	1279	2526	1279 2			N	-0-	27

SNOW, DELBERT												
WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LANDERS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//	34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143									
WHEELER, O. N.			WELL #:	3	RRCID ->	214866	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10796	- 11760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	5146 X	4694	-0-	-452	-0-	463 1	4008 2	N	203	190 1			42
06	4980 X	2743	-0-	-2237	-0-	223 9 273 1	2328 2	N	129	147 1			24
07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	142 9 538 1	5613 2	N	-0-				24
08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	478 1 123 9	4692 2	N	112	109 1			27
09	0	4655	-0-	4655	4655	471 1	4184 2	N	-0-				27
10	0	3993	-0-	3993	8648	3875 2	118 9	N	107				134
COYLE, N. L.			WELL #:	3	RRCID ->	215393	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11539	- 11753
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	36 1	253 2	Y	-0-				-0-
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	Y	-0-				-0-
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	15 1	119 2	Y	-0-				-0-
09	0	132	-0-	132	132	132 2		Y	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	190	58 2		Y	-0-				-0-
JOHNSON, JAMES L.			WELL #:	3	RRCID ->	216250	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10872	- 11819
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-				27
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-				27
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-				27
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				27
09	0	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-				27
10	0	77	-0-	77	144	77 2		N	-0-				27
MCCOLLUM, GENE A.			WELL #:	6	RRCID ->	217959	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11655	- 11762
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ENOCH			WELL #:	1	RRCID ->	219023	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10859	- 10940
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	320 2	N	-0-				37
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	24 1	280 2	N	-0-				37
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	28 1	292 2	N	-0-				37
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31 1	346 2	N	-0-				37
09	0	401	-0-	401	401	401 2		N	-0-				37
10	0	299	-0-	299	700	299 2		N	-0-				37
LANDERS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	219539	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10861	- 11828
05	713 N	562	-0-	-151	-0-	224 1	338 2	N	-0-				25
06	720 N	369	-0-	-351	-0-	121 1	248 2	N	-0-				25
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	182 1	238 2	N	-0-				25
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	176 1	237 2	N	-0-				25
09	0	250	-0-	250	250	107 1	143 2	N	-0-				25
10	0	69	-0-	69	319	69 2		N	-0-				25

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	N	-0-	23
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-	23
09	0	54	-0-	54	54	54 2		N	-0-	23
10	0	32	-0-	32	86	32 2		N	-0-	23

WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853		
05	4030 X	3213	-0-	-817	-0-	332 1	2881 2	N	-0-	24
06	3900 X	2448	-0-	-1452	-0-	246 1	2101 2	N	92	85
						101 9				
07	4030 X	3262	-0-	-768	-0-	285 1	2977 2	N	-0-	85
08	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	305 1	2987 2	N	-0-	32
09	0	3946	-0-	3946	3946	399 1	3547 2	N	-0-	32
10	0	3563	-0-	3563	7509	3563 2		N	-0-	32

HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956		
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	494 1	1393 2	N	-0-	38
06	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	523 1	1276 2	N	-0-	38
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	589 1	1319 2	N	-0-	38
08	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	581 1	1008 2	N	-0-	38
09	0	1440	-0-	1440	1440	456 1	984 2	N	-0-	38
10	0	1407	-0-	1407	2847	447 1	960 2	N	-0-	38

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7564 X	5883	-0-	-1681	-0-	743 1	5140 2	N	-0-				27
06	7320 X	5782	-0-	-1538	-0-	636 1	5103 2	N	39				66
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	43 9	6809 2	N	174	189 1			51
08	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	191 9	6139 2	N	5				56
09	0	5788	-0-	5788	5788	6 9		N	-0-				56
10	0	7279	-0-	7279	13067	7092 2	187 9	N	170	183 1			43
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888				
05	558 N	364	-0-	-194	-0-	364 2		Y	-0-				-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-				-0-
07	589 N	413	-0-	-176	-0-	413 2		Y	-0-				-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-				-0-
09	0	474	-0-	474	474	474 2		Y	-0-				-0-
10	0	437	-0-	437	911	437 2		Y	-0-				-0-
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		Y	-0-				-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2917 2	173 9	Y	157				157
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-	137 1			20
09	0	2415	-0-	2415	2415	2353 2	62 9	Y	56	67 1			9
10	0	3073	-0-	3073	5488	3073 2		Y	-0-				9
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
MCBETH		WELL #: 1		RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742				
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-				23
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-				23
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-				23
08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 2		N	-0-				23
09	0	2317	-0-	2317	2317	2317 2		N	-0-				23
10	0	2228	-0-	2228	4545	2228 2		N	-0-				23

GILMER(JURASSIC)										//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
COLLIE, D. A. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	1176 1	1773 2	N	-0-			25			
06		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	729 1	1485 2	N	-0-			25			
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	1368 1	1789 2	N	-0-			25			
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	1224 1	1650 2	N	-0-			25			
09		0	3265	-0-	3265	3265	3265	1393 1	1872 2	N	-0-			25			
10		0	1738	-0-	1738	5003	5003	1738 2		N	-0-			25			

SONCO HOLDINGS LLC										801653							
REYNOLDS, S. I.										WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021																	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										828880							
INDIAN ROCK GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 037072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-			
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	836 3	10 9	Y	9	9 1		-0-			
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	283 3	3 9	Y	3	3 1		-0-			
10		0	601	-0-	601	601	601	601 3		Y	-0-			-0-			

INDIAN ROCK GAS UNIT 3										801653							
INDIAN ROCK GAS UNIT 3										WELL #: 1		RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

INDIAN ROCK GAS UNIT #5										801653							
INDIAN ROCK GAS UNIT #5										WELL #: 1		RRCID -> 043146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

INDIAN ROCK GAS UNIT 6										801653							
INDIAN ROCK GAS UNIT 6										WELL #: 1		RRCID -> 044249		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	133	-0-	133	133	133	133 3		Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133		Y	-0-			-0-			

GILMER(JURASSIC)													
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	1064	1062	3	2	9	Y	2	-0-
06	DLQ	G-10	892	-0-	892	1956	891	3	1	9	Y	1	-0-
07	DLQ	G-10	879	-0-	879	2835	879	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	913	-0-	913	3748	913	3			Y	-0-	-0-
09		2900 N	873	-0-	-2027	1721	873	3			Y	-0-	-0-
10		0	911	-0-	911	2632	911	3			Y	-0-	-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779													
05	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	1777	1757	3	20	9	Y	18	-0-
06	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	2828	1037	3	14	9	Y	13	-0-
07	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	4067	1237	3	2	9	Y	2	-0-
08	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	5440	1355	3	18	9	Y	16	-0-
09		7398 X	1958	-0-	-5440	-0-	1945	3	13	9	Y	12	-0-
10		0	1865	-0-	1865	1865	1842	3	23	9	Y	21	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746													
05	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	1963	1963	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	381	-0-	381	2344	381	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	379	-0-	379	2723	379	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	398	-0-	398	3121	398	3			Y	-0-	-0-
09		2900 N	372	-0-	-2528	593	372	3			Y	-0-	-0-
10		0	338	-0-	338	931	338	3			Y	-0-	-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833													
05	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	1034	1034	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	389	-0-	389	1423	387	3	2	9	Y	2	-0-
07	DLQ	G-10	170	-0-	170	1593	170	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1593					Y	-0-	-0-
09		1593 N	-0-	-0-	-1593	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820													
05	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	178	-0-	178	295	178	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	233	-0-	233	528	233	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	358	-0-	358	886	358	3			Y	-0-	-0-
09		1418 N	532	-0-	-886	-0-	532	3			Y	-0-	-0-
10		0	630	-0-	630	630	629	3	1	9	Y	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850													
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743	- 11805		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	1792	-0-	1792	1792	1789	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	DLQ G-10	992	-0-	992	2784	992	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1749	-0-	1749	4533	1749	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6380	1847	3			Y	-0-			-0-
09	7969 X	1589	-0-	-6380	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	0	2131	-0-	2131	2131	2127	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726	- 11800		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614	- 11780		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083988	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11733	- 11842		
05	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	1712	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ G-10	764	-0-	764	2504	753	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
07	DLQ G-10	1363	-0-	1363	3867	1361	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	DLQ G-10	1963	-0-	1963	5830	1927	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
09	7627 X	1797	-0-	-5830	-0-	1775	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
10	0	1518	-0-	1518	1518	1494	3	24	9	Y	22	22	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	140964	COMPL. DATE	02/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11691	- 11818		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	248	-0-	248	587	248	3			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	587					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	141271	COMPL. DATE	04/09/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11737	- 11834		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		2	RRCID ->	141719	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11579	- 11786		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	DLQ	G-10	2153	-0-	2153	2153	2125 3	28 9 Y	25	25 1	-0-
06	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	3629	1456 3	20 9 Y	18	18 1	-0-
07	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	5279	1647 3	3 9 Y	3	3 1	-0-
08	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	8094	2775 3	40 9 Y	36	36 1	-0-
09	10072 X		1978	-0-	-8094	-0-	1954 3	24 9 Y	22	22 1	-0-
10	0		1954	-0-	1954	1954	1930 3	24 9 Y	22	22 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826			
05	DLQ	G-10	2132	-0-	2132	2132	2112 3	20 9 Y	18	18 1	-0-
06	DLQ	G-10	2895	-0-	2895	5027	2892 3	3 9 Y	3	3 1	-0-
07	DLQ	G-10	195	-0-	195	5222	188 3	7 9 Y	6	6 1	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5222			-0-		-0-
09	5874 X		652	-0-	-5222	-0-	652 3		-0-		-0-
10	0		719	-0-	719	719	719 3		-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840			
05	DLQ	G-10	3495	-0-	3495	3495	3467 3	28 9 Y	25	25 1	-0-
06	DLQ	G-10	2427	-0-	2427	5922	2407 3	20 9 Y	18	18 1	-0-
07	DLQ	G-10	2772	-0-	2772	8694	2768 3	4 9 Y	4	4 1	-0-
08	DLQ	G-10	3857	-0-	3857	12551	3812 3	45 9 Y	41	41 1	-0-
09	15926 X		3375	-0-	-12551	-0-	3351 3	24 9 Y	22	22 1	-0-
10	0		3729	-0-	3729	3729	3697 3	32 9 Y	29	29 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788			
05	DLQ	G-10	2654	-0-	2654	2654	2653 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
06	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	3961	1303 3	4 9 Y	4	4 1	-0-
07	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	5026	1064 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
08	DLQ	G-10	2544	-0-	2544	7570	2534 3	10 9 Y	9	9 1	-0-
09	9289 X		1719	-0-	-7570	-0-	1718 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
10	0		1924	-0-	1924	1924	1921 3	3 9 Y	3	3 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746			
05	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	1111 3		-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	2112	1000 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
07	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	3196	1084 3		-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1055	-0-	1055	4251	1055 3		-0-		-0-
09	2400 N		1048	-0-	-1352	2899	1048 3		-0-		-0-
10	0		1630	-0-	1630	4529	1629 3	1 9 Y	1	1 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828			
05	DLQ	G-10	2023	-0-	2023	2023	2022 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
06	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	4013	1990 3		-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	5556	1543 3		-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1921	-0-	1921	7477	1921 3		-0-		-0-
09	2400 N		2072	-0-	-328	7149	2072 3		-0-		-0-
10	0		2378	-0-	2378	9527	2378 3		-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	144599	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11832	- 12039		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		3	RRCID ->	144730	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11734	- 11948
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-		-0-
07		206 X	-0-	-0-	-206	-0-			Y	-0-		-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		3	RRCID ->	144870	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11570	- 11774			
05	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	1784	1766	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
06		3001 X	1217	-0-	-1784	-0-	1214	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		1798 X	1470	-0-	-328	-0-	1452	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
09		1740 X	1355	-0-	-385	-0-	1336	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
10		0	1893	-0-	1893	1893	1863	3	30	9	Y	27	27	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	145050	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11615	- 11798			
05	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	817	3			Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	1950	1133	3			Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	1523	-0-	1523	3473	1523	3			Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	1589	-0-	1589	5062	1583	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
09		2400 N	1252	-0-	-1148	3914	1251	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		0	1204	-0-	1204	5118	1204	3			Y	-0-		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	145068	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11731	- 11933			
05	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	406	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	DLQ	G-10	189	-0-	189	597	188	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ	G-10	261	-0-	261	858	261	3			Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	444	-0-	444	1302	440	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
09		1697 N	395	-0-	-1302	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		0	443	-0-	443	443	441	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145228	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11593	- 11790			
05	DLQ	G-10	4093	-0-	4093	4093	4065	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ	G-10	2534	-0-	2534	6627	2515	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
07	DLQ	G-10	2939	-0-	2939	9566	2936	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	12761	3150	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
09		15738 X	2977	-0-	-12761	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10		0	2441	-0-	2441	2441	2418	3	23	9	Y	21	21	1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145268	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11554	- 11762			
05	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	724	3			Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	922	-0-	922	1646	908	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
07	DLQ	G-10	3040	-0-	3040	4686	3036	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ	G-10	3846	-0-	3846	8532	3806	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
09		2400 N	3414	-0-	1014	9546	3390	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10		0	3394	-0-	3394	12940	3368	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	145317	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11658	- 11808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	1665	3			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1254	-0-	1254	2919	1254	3			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1408	-0-	1408	4327	1408	3			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	5557	1229	3		1 9	Y	1	1 1	-0-
09	2400 N	736	-0-	-1664	3893	736	3			Y	-0-		-0-
10	0	1101	-0-	1101	4994	1100	3		1 9	Y	1	1 1	-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145371	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11629	- 11920	
05	DLQ G-10	4185	-0-	4185	4185	4157	3	28 9	Y	25	25 1		-0-
06	DLQ G-10	2416	-0-	2416	6601	2401	3	15 9	Y	14	14 1		-0-
07	DLQ G-10	3537	-0-	3537	10138	3534	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	DLQ G-10	4081	-0-	4081	14219	4039	3	42 9	Y	38	38 1		-0-
09	18264 X	4045	-0-	-14219	-0-	4021	3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10	0	4096	-0-	4096	4096	4070	3	26 9	Y	24	24 1		-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	146521	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3910	- 4018	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149710	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11598	- 11784	
05	DLQ G-10	1896	-0-	1896	1896	1871	3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06	DLQ G-10	1686	-0-	1686	3582	1669	3	17 9	Y	15	15 1		-0-
07	DLQ G-10	2536	-0-	2536	6118	2532	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ G-10	2098	-0-	2098	8216	2056	3	42 9	Y	38	38 1		-0-
09	9837 X	1621	-0-	-8216	-0-	1598	3	23 9	Y	21	21 1		-0-
10	0	1698	-0-	1698	1698	1675	3	23 9	Y	21	21 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	159473	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11702	- 11702	
05	DLQ G-10	645	-0-	645	645	644	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1786	1128	3	13 9	Y	12	12 1		-0-
07	DLQ G-10	846	-0-	846	2632	844	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	DLQ G-10	818	-0-	818	3450	800	3	18 9	Y	16	16 1		-0-
09	2400 N	1165	-0-	-1235	2215	1147	3	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	0	1099	-0-	1099	3314	1075	3	24 9	Y	22	22 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	160168	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11640	- 11806	
05	DLQ G-10	966	-0-	966	966	966	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	339	-0-	339	1305	339	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	253	-0-	253	1558	253	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	449	-0-	449	2007	449	3		Y	-0-			-0-
09	2372 N	365	-0-	-2007	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	550	548	3	2 9	Y	2	2 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		4	RRCID ->	160980	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11636	- 11810	
05	DLQ G-10	1693	-0-	1693	1693	1693	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3129	-0-	3129	4822	3109	3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ G-10	3183	-0-	3183	8005	3179	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ G-10	2933	-0-	2933	10938	2892	3	41 9	Y	37	37 1		-0-
09	13461 X	2523	-0-	-10938	-0-	2499	3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10	0	2951	-0-	2951	2951	2930	3	21 9	Y	19	19 1		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880												
CLEMENS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161359		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	DLQ G-10	1947	-0-	1947	1947	1915	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
06	DLQ G-10	1424	-0-	1424	3371	1404	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ G-10	1531	-0-	1531	4902	1528	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	DLQ G-10	1664	-0-	1664	6566	1627	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
09	8397 X	1831	-0-	-6566	-0-	1803	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	0	2047	-0-	2047	2047	2016	3	31	9	Y	28	28	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 3		RRCID -> 166914		COMPL. DATE 01/05/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827					
05	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	1787	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
06	DLQ G-10	1725	-0-	1725	3526	1705	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ G-10	1791	-0-	1791	5317	1787	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ G-10	1367	-0-	1367	6684	1323	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
09	8763 X	2079	-0-	-6684	-0-	2058	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
10	0	449	-0-	449	449	435	3	14	9	Y	13	13	1	-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169282		COMPL. DATE 07/05/1998			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796					
05	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	1095	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	DLQ G-10	112	-0-	112	1211	110	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	DLQ G-10	381	-0-	381	1592	381	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	226	-0-	226	1818	226	3			Y	-0-			-0-
09	1942 X	124	-0-	-1818	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
10	0	318	-0-	318	318	316	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 5		RRCID -> 179159		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856					
05	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	2138	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3775	1592	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
07	DLQ G-10	1452	-0-	1452	5227	1451	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7580	2344	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	10081 X	2501	-0-	-7580	-0-	2497	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	0	2285	-0-	2285	2285	2273	3	12	9	Y	11	11	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 179633		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785					
05	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	1859	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
06	DLQ G-10	1506	-0-	1506	3378	1497	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
07	DLQ G-10	1774	-0-	1774	5152	1773	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	DLQ G-10	2187	-0-	2187	7339	2147	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
09	9639 X	2300	-0-	-7339	-0-	2274	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
10	0	2116	-0-	2116	2116	2097	3	19	9	Y	17	17	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 4		RRCID -> 180628		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876					
05	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	1704	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
06	DLQ G-10	1344	-0-	1344	3062	1335	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
07	DLQ G-10	1294	-0-	1294	4356	1292	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	DLQ G-10	1477	-0-	1477	5833	1460	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
09	2400 N	1836	-0-	-564	5269	1822	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
10	0	1830	-0-	1830	7099	1813	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 5		RRCID -> 180680		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738					
05	DLQ G-10	4229	-0-	4229	4892	4201	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ G-10	2190	-0-	2190	7082	2172	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	9265 X	2183	-0-	-7082	-0-	2180	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4982	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4823	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
10	0	4343	-0-	4343	4343	4311	3	32	9	Y	29	29	1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 5		RRCID -> 181395		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11696 - 11898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	614	-0-	614	614	614	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	630	-0-	630	1244	630	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1102	-0-	1102	2346	1102	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3602	1256	3	Y	1	1	1	-0-
09	2400 N	1256	-0-	-1144	2458	1256	3	Y	-0-			-0-
10	0	1337	-0-	1337	3795	1337	3	Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 6		RRCID -> 181914		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11609 - 11830		
05	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2174	3	Y	24	24	1	-0-
06	DLQ G-10	1718	-0-	1718	3918	1698	3	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ G-10	2574	-0-	2574	6492	2570	3	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ G-10	2460	-0-	2460	8952	2418	3	Y	38	38	1	-0-
09	11177 X	2225	-0-	-8952	-0-	2201	3	Y	22	22	1	-0-
10	0	2042	-0-	2042	2042	2019	3	Y	21	21	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 184679		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11660 - 11862		
05	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	226			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	226			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	131	-0-	131	357	131	3	Y	-0-			-0-
09	581 N	224	-0-	-357	-0-	220	3	Y	4	4	1	-0-
10	0	340	-0-	340	340	338	3	Y	2	2	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 184695		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11676 - 11890		
05	DLQ G-10	2112	-0-	2112	2112	2090	3	Y	20	20	1	-0-
06	DLQ G-10	1464	-0-	1464	3576	1444	3	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ G-10	1440	-0-	1440	5016	1436	3	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ G-10	1217	-0-	1217	6233	1184	3	Y	30	30	1	-0-
09	6437 X	204	-0-	-6233	-0-	203	3	Y	1	1	1	-0-
10	0	2293	-0-	2293	2293	2274	3	Y	17	17	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 6		RRCID -> 185080		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12787 - 12801		
05	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1278	3	Y	18	18	1	-0-
06	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2298	982	3	Y	16	16	1	-0-
07	DLQ G-10	1327	-0-	1327	3625	1324	3	Y	3	3	1	-0-
08	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4844	1183	3	Y	33	33	1	-0-
09	2400 N	1157	-0-	-1243	3601	1133	3	Y	22	22	1	-0-
10	0	1205	-0-	1205	4806	1183	3	Y	20	20	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 5		RRCID -> 186290		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11610 - 11826		
05	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	2921	3	Y	24	24	1	-0-
06	4942 X	1995	-0-	-2947	-0-	1975	3	Y	18	18	1	-0-
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	Y	2	2	1	-0-
08	2945 X	1826	-0-	-1119	-0-	1808	3	Y	16	16	1	-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3131	3	Y	19	19	1	-0-
10	0	3753	-0-	3753	3753	3727	3	Y	24	24	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 6		RRCID -> 186293		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11710 - 11876		
05	DLQ G-10	4343	-0-	4343	4343	4317	3	Y	24	24	1	-0-
06	DLQ G-10	3472	-0-	3472	7815	3454	3	Y	16	16	1	-0-
07	DLQ G-10	4655	-0-	4655	12470	4651	3	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ G-10	4459	-0-	4459	16929	4418	3	Y	37	37	1	-0-
09	21222 X	4293	-0-	-16929	-0-	4269	3	Y	22	22	1	-0-
10	0	4276	-0-	4276	4276	4254	3	Y	20	20	1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 6		RRCID -> 186493		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
05	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	466 3	2 9	Y	2
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	830	359 3	3 9	Y	3
07	DLQ	G-10	382	-0-	382	1212	381 3	1 9	Y	1
08	DLQ	G-10	187	-0-	187	1399	186 3	1 9	Y	1
09	1527 X		128	-0-	-1399	-0-	128 3		Y	-0-
10	0		66	-0-	66	66	66 3		Y	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 186537		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794		
05	DLQ	G-10	3639	-0-	3639	3639	3611 3	28 9	Y	25
06	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	5894	2234 3	21 9	Y	19
07	DLQ	G-10	2521	-0-	2521	8415	2518 3	3 9	Y	3
08	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	11030	2580 3	35 9	Y	32
09	14085 X		3055	-0-	-11030	-0-	3031 3	24 9	Y	22
10	0		3594	-0-	3594	3594	3572 3	22 9	Y	20

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 8		RRCID -> 187126		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790		
05	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	480 3		Y	-0-
06	DLQ	G-10	484	-0-	484	964	484 3		Y	-0-
07	DLQ	G-10	460	-0-	460	1424	460 3		Y	-0-
08	DLQ	G-10	504	-0-	504	1928	504 3		Y	-0-
09	2369 N		441	-0-	-1928	-0-	441 3		Y	-0-
10	0		446	-0-	446	446	446 3		Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 187291		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778		
05	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	1754	1737 3	17 9	Y	15
06	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	2819	1065 3		Y	-0-
07	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	4405	1586 3		Y	-0-
08	DLQ	G-10	376	-0-	376	4781	375 3	1 9	Y	1
09	4844 X		63	-0-	-4781	-0-	63 3		Y	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 187292		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824		
05	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	508 3		Y	-0-
06	DLQ	G-10	541	-0-	541	1049	541 3		Y	-0-
07	DLQ	G-10	440	-0-	440	1489	440 3		Y	-0-
08	DLQ	G-10	460	-0-	460	1949	459 3	1 9	Y	1
09	2400 N		462	-0-	-1938	11	462 3		Y	-0-
10	0		550	-0-	550	561	550 3		Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 187972		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832		
05	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	452 3		Y	-0-
06	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	2595	2123 3	20 9	Y	18
07	DLQ	G-10	3115	-0-	3115	5710	3109 3	6 9	Y	5
08	DLQ	G-10	3426	-0-	3426	9136	3376 3	50 9	Y	45
09	2400 N		3072	-0-	672	9808	3033 3	39 9	Y	35
10	0		3170	-0-	3170	12978	3138 3	32 9	Y	29

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 189198		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782		
05	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	382 3		Y	-0-
06	DLQ	G-10	136	-0-	136	518	136 3		Y	-0-
07	DLQ	G-10	309	-0-	309	827	309 3		Y	-0-
08	DLQ	G-10	230	-0-	230	1057	230 3		Y	-0-
09	1383 N		326	-0-	-1057	-0-	326 3		Y	-0-
10	0		282	-0-	282	282	282 3		Y	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 7		RRCID -> 189334		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	2220	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	DLQ G-10	2607	-0-	2607	4852	2587	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ G-10	1475	-0-	1475	6327	1472	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	DLQ G-10	3778	-0-	3778	10105	3747	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
09	13729 X	3624	-0-	-10105	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10	0	4055	-0-	4055	4055	4029	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 189341		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842					
05	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	1954	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	DLQ G-10	1639	-0-	1639	3596	1638	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ G-10	1877	-0-	1877	5473	1877	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1780	-0-	1780	7253	1780	3			Y	-0-			-0-
09	2400 N	1893	-0-	-507	6746	1893	3			Y	-0-			-0-
10	0	1752	-0-	1752	8498	1752	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 189363		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762					
05	DLQ G-10	882	-0-	882	882	864	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
06	DLQ G-10	595	-0-	595	1477	588	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
07	DLQ G-10	1216	-0-	1216	2693	1214	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	DLQ G-10	1314	-0-	1314	4007	1277	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
09	5071 X	1064	-0-	-4007	-0-	1043	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
10	0	929	-0-	929	929	907	3	22	9	Y	20	20	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 7		RRCID -> 189563		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804					
05	DLQ G-10	769	-0-	769	769	769	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	702	-0-	702	1471	701	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ G-10	700	-0-	700	2171	700	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	664	-0-	664	2835	664	3			Y	-0-			-0-
09	2400 N	539	-0-	-1861	974	539	3			Y	-0-			-0-
10	0	626	-0-	626	1600	626	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 8		RRCID -> 189722		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814					
05	DLQ G-10	8598	-0-	8598	13224	8569	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
06	DLQ G-10	4952	-0-	4952	18176	4934	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	20353 X	2177	-0-	-18176	-0-	2174	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	329	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	8310 X	3939	-0-	-4371	-0-	3916	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
10	0	2786	-0-	2786	2786	2760	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 9		RRCID -> 189723		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794					
05	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	305	94	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	841	-0-	841	1146	841	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	730	-0-	730	1876	730	3			Y	-0-			-0-
09	2400 N	625	-0-	-1775	101	625	3			Y	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389	490	388	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 190506		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880					
05	DLQ G-10	987	-0-	987	987	966	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
06	DLQ G-10	573	-0-	573	1560	553	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ G-10	1311	-0-	1311	2871	1307	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ G-10	1269	-0-	1269	4140	1228	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
09	2400 N	973	-0-	-1427	2713	952	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
10	0	1398	-0-	1398	4111	1372	3	26	9	Y	24	24	1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794 -	12838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303				Y	-0-			-0-
06	303 X	-0-	-0-	-303	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636 -	11790	
05	DLQ G-10	4973	-0-	4973	4973	4927 3	46 9	Y	42	42 1		-0-	
06	DLQ G-10	3335	-0-	3335	8308	3305 3	30 9	Y	27	27 1		-0-	
07	DLQ G-10	5059	-0-	5059	13367	5053 3	6 9	Y	5	5 1		-0-	
08	DLQ G-10	5315	-0-	5315	18682	5257 3	58 9	Y	53	53 1		-0-	
09	28549 X	9867	-0-	-18682	-0-	9827 3	40 9	Y	36	36 1		-0-	
10	0	5478	-0-	5478	5478	5438 3	40 9	Y	36	36 1		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808 -	11014	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		6	RRCID ->	191039	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11688 -	12870	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		7	RRCID ->	191059	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11608 -	11760	
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2566 3	28 9	N	25	25 1		-0-	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2086 3	17 9	N	15	15 1		-0-	
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223 3	2 9	N	2	2 1		-0-	
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2587 3	44 9	N	40	40 1		-0-	
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2193 3	24 9	N	22	22 1		-0-	
10	0	2175	-0-	2175	2175	2149 3	26 9	N	24	24 1		-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191952	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	12979	PERF.12805 -	12811	
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340 3	3 9	N	3	3 1		-0-	
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1687 3	2 9	N	2	2 1		-0-	
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-			-0-	
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-	
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-			-0-	
10	0	2097	-0-	2097	2097	2096 3	1 9	N	1	1 1		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		9	RRCID ->	192233	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	12101	PERF.11656 -	11778	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #: 2		RRCID -> 192466		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 193321		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715		
05	3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	3	N	-0-	-0-
06	3000 X	1692	-0-	-1308	-0-	1691	3	1 9	1 1	-0-
07	2294 X	629	-0-	-1665	-0-	629	3	N	-0-	-0-
08	2294 X	1604	-0-	-690	-0-	1603	3	1 9	1 1	-0-
09	2010 X	1116	-0-	-894	-0-	1115	3	1 9	1 1	-0-
10	0	948	-0-	948	948	948	3	N	-0-	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193322		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193397		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090		
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3	N	-0-	-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3	N	-0-	-0-
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3	N	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-
10	0	448	-0-	448	448	447	3	1 9	1 1	-0-

TRAMMEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203545		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132		
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3168	3	25 9	23 1	-0-
06	2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1901	3	3 9	3 1	-0-
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3173	3	2 9	2 1	-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3305	3	44 9	40 1	-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2806	3	21 9	19 1	-0-
10	0	2939	-0-	2939	2939	2926	3	13 9	12 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 8		RRCID -> 211098		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916		
05	434 N	256	-0-	-178	-0-	254	3	2 9	2 1	-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1 9	1 1	-0-
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3	N	-0-	-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	188	3	1 9	1 1	-0-
09	450 N	314	-0-	-136	-0-	313	3	1 9	1 1	-0-
10	0	196	-0-	196	196	195	3	1 9	1 1	-0-

LAUGHLIN		WELL #: 3		RRCID -> 214128		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953		
05	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8652	3	28 9	25 1	-0-
06	5190 X	5067	-0-	-123	-0-	5047	3	20 9	18 1	-0-
07	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7094	3	3 9	3 1	-0-
08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7932	3	45 9	41 1	-0-
09	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8017	3	24 9	22 1	-0-
10	0	6804	-0-	6804	6804	6776	3	28 9	25 1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		465 N	260	-0-	-205	-0-	259 3	1 9	N	1	1 1		-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-			-0-
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	881 3	10 9	N	9	9 1		-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	955 3	7 9	N	6	6 1		-0-
10		0	744	-0-	744	744	740 3	4 9	N	4	4 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856													
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1875 3	29 9	N	26	26 1		-0-
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1617 3	20 9	N	18	18 1		-0-
07		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2711 3	4 9	N	4	4 1		-0-
08		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2582 3	42 9	N	38	38 1		-0-
09		1230 N	1008	-0-	-222	-0-	987 3	21 9	N	19	19 1		-0-
10		0	1481	-0-	1481	1481	1472 3	9 9	N	8	8 1		-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023													
05		3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2336 3	29 9	N	26	26 1		-0-
06		2640 X	1769	-0-	-871	-0-	1748 3	21 9	N	19	19 1		-0-
07		2728 X	2200	-0-	-528	-0-	2197 3	3 9	N	3	3 1		-0-
08		2697 X	2561	-0-	-136	-0-	2516 3	45 9	N	41	41 1		-0-
09		2610 X	2289	-0-	-321	-0-	2265 3	24 9	N	22	22 1		-0-
10		0	2365	-0-	2365	2365	2339 3	26 9	N	24	24 1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877													
05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4719 3	29 9	N	26	26 1		-0-
06		4530 X	3927	-0-	-603	-0-	3906 3	21 9	N	19	19 1		-0-
07		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4955 3	4 9	N	4	4 1		-0-
08		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4789 3	44 9	N	40	40 1		-0-
09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4851 3	24 9	N	22	22 1		-0-
10		0	4895	-0-	4895	4895	4869 3	26 9	N	24	24 1		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099													
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793													
05		651 X	352	-0-	-299	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
06		510 X	336	-0-	-174	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
07		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
08		527 X	435	-0-	-92	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
09		510 X	267	-0-	-243	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
10		0	354	-0-	354	354	354 2		Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	2127	2	29 9	Y	26		73
06	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1786	2	7 9	Y	6		79
07	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26 9	Y	24		103
08	2170 X	1981	-0-	-189	-0-	1981	2		Y	-0-		103
09	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2151	2	44 9	Y	40		143
10	0	2134	-0-	2134	-0-	2134	2		Y	-0-		143

WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726				
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33 9	Y	30	5 1	31
06	1110 X	369	-0-	-741	-0-	369	2		Y	-0-		31
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-		31
08	1984 X	1115	-0-	-869	-0-	1086	2	29 9	Y	26	47 1	10
09	1920 X	1355	-0-	-565	-0-	1322	2	33 9	Y	30		40
10	0	3139	-0-	3139	-0-	3131	2	8 9	Y	7		47

INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810				
05	496 N	108	-0-	-388	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
06	570 N	65	-0-	-505	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	-0-	65	2		Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838				
05	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	-0-	40	2		Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099											
MARTIN -L-				WELL #:	3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

INMAN -A-				WELL #:	6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MARTIN				WELL #:	1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MARTIN -L-				WELL #:	4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	2661	-0-	2661	3191	2661	2			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	925	-0-	925	4116	925	2			Y	-0-			-0-	
09	5238 X	1122	-0-	-4116	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-	
10	0	840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-			-0-	

INMAN -A-				WELL #:	5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			2	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-			2	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			2	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			2	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			2	
10	0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-			2	

MARTIN -L-				WELL #:	7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11722			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WILLIAMS -T-				WELL #:	5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768 - 11778			
05	3534 X	1279	-0-	-2255	-0-	1279	2			Y	-0-	88	1	18	
06	3420 X	2627	-0-	-793	-0-	2573	2	54	9	Y	49			67	
07	3534 X	1225	-0-	-2309	-0-	1225	2			Y	-0-			67	
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3171	2	89	9	Y	81	112	1	36	
09	2640 X	2433	-0-	-207	-0-	2381	2	52	9	Y	47			83	
10	0	1212	-0-	1212	1212	1212	2			Y	-0-			83	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709	- 11798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		947 N	947	-0-	-0-	947 2			Y	-0-	85 1		17
06		510 N	291	-0-	-219	291 2			Y	-0-			17
07		1023 N	557	-0-	-466	557 2			Y	-0-			17
08		961 N	497	-0-	-464	491 2	6 9		Y	5	18 1		4
09		572 N	572	-0-	-0-	572 2			Y	-0-			4
10		0	389	-0-	389	381 2	8 9		Y	7			11

INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836	- 11924	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748	- 11843	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724	- 11806	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630	- 11776	
05	3162	X	1930	-0-	-1232	1920 2	10 9		Y	9			52
06	3060	X	1862	-0-	-1198	1829 2	33 9		Y	30			82
07	4723	X	4723	-0-	-0-	4648 2	75 9		Y	68	80 1		70
08	3738	X	3738	-0-	-0-	3698 2	40 9		Y	36			106
09	4060	X	4060	-0-	-0-	4024 2	36 9		Y	33	73 1		66
10	0		2355	-0-	2355	2355 2	24 9		Y	22			88

WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730	- 11811	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650	- 11766	
05	3441	X	1248	-0-	-2193	1209 2	39 9		Y	35			63
06	3300	X	963	-0-	-2337	941 2	22 9		Y	20			83
07	3193	X	1486	-0-	-1707	1486 2			Y	-0-			83
08	2294	X	1571	-0-	-723	1571 2			Y	-0-			83
09	1650	X	390	-0-	-1260	390 2			Y	-0-			83
10	0		490	-0-	490	490 2			Y	-0-			83

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	388 2	11 9	Y	10	37
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352 2	11 9	Y	10	47
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	501 2	25 9	Y	23	32
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	489 2	29 9	Y	26	58
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	407 2	13 9	Y	12	31
10	0	406	-0-	406	406	391 2	15 9	Y	14	45

CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804		
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770		
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-	8
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	8
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-	8
10	0	2515	-0-	2515	2515	2412 2	103 9	Y	94	102

CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099		WELL #: 2		RRCID -> 224644	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11606	- 11760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	534	-0-	-179	-0-	521 2	13 9	Y	12			49
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	294 2	9 9	Y	8			57
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	918 2	47 9	Y	43	56 1		44
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	959 2	48 9	Y	44			88
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	687 2	36 9	Y	33	61 1		60
10	0	687	-0-	687	-0-	654 2	33 9	Y	30			90

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11698 - 11822	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12160			PERF.11824 - 11842	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 11892		PERF.10698 - 10868	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			7		
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			7		
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			7		
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			7		
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-			7		
10	0	228	-0-	228	-0-	228 2		N	-0-			7		

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #: 1		RRCID -> 103640	COMPL. DATE 10/11/1981	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11601	- 11634	
05	7037 X	5804	-0-	-1233	-0-	853 1	4932 2	N	17	173 1	163
06	4380 X	1570	-0-	-2810	-0-	250 1	1320 2	N	-0-		163
07	7564 X	1873	-0-	-5691	-0-	393 1	1450 2	N	2		165
08	7564 X	1683	-0-	-5881	-0-	593 1	1090 2	N	-0-		165
09	0	2120	-0-	2120	2120	787 1	1333 2	N	-0-		165
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT		165

FENTON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 105727		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 11965			PERF.11610 - 11648	
05	6603 X	6393	-0-	-210	-0-	6349 2	44 9	N	40			317	
06	6150 X	4941	-0-	-1209	-0-	4876 2	65 9	N	59			376	
07	6386 X	5612	-0-	-774	-0-	5583 2	29 9	N	26	173 1		229	
08	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	5815 2	44 9	N	40			269	
09	0	5740	-0-	5740	5740	5707 2	33 9	N	30	177 1		122	
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			122	

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19995 X	19515	-0-	-480	-0-	2102	1	17356	2	N	52	125	1	122
06	19200 X	14931	-0-	-4269	-0-	1507	1	13351	2	N	66			188
07	19840 X	16187	-0-	-3653	-0-	1660	1	14476	2	N	46			234
08	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-			234
09	0	20240	-0-	20240	20240	1966	1	18186	2	N	80			314
10	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	710	88	9			N	NO RPT			314
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708														
05	9362 X	8817	-0-	-545	-0-	1162	1	7537	2	N	107	143	1	353
06	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1238	1	8564	2	N	83			436
07	10137 X	10066	-0-	-71	-0-	1250	1	8711	2	N	95	178	1	353
08	10137 X	9545	-0-	-592	-0-	1272	1	8185	2	N	80	172	1	261
09	0	6839	-0-	6839	6839	1229	1	5601	2	N	8			269
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	9	9			N	NO RPT			269
COWRIE ENERGY LLC 183056 BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651														
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			63
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			63
10	0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-			63
MERIT ENERGY COMPANY 561136 SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810														
05	3100 N	2107	-0-	-993	5551	2040	2	67	9	Y	61	67	1	43
06	3000 N	2069	-0-	-931	4620	1997	2	72	9	Y	65	67	1	41
07	3100 N	1879	-0-	-1221	3399	1839	2	40	9	Y	36			77
08	3100 N	1837	-0-	-1263	2136	1770	2	67	9	Y	61	65	1	73
09	3000 N	1697	-0-	-1303	833	1653	2	44	9	Y	40	63	1	50
10	0	1302	-0-	1302	2135	1250	2	52	9	Y	47	60	1	37
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844 JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546														
05	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-			52
06	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-			52
07	12803 X	10761	-0-	-2042	-0-	10760	2	1	9	N	1	1	8	52
08	14167 X	13360	-0-	-807	-0-	13360	2			N	-0-			52
09	0	8919	-0-	8919	8919	8919	2			N	-0-			52
10	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT			52

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844												
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2			Y	-0-	38
06		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5476 2	1 9		Y	1	39
07		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4892 2	1 9		Y	1	39
08		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2			Y	-0-	39
09		0	4073	-0-	4073	4073	4073 2			Y	-0-	39
10		4836 X NO RPT		-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT	39

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521												
05		T. A.	6723	-0-	6723	26436	6693 2	30 9		Y	27	94
06		26954 X	518	-0-	-26436	-0-	515 2	3 9		Y	3	97
07		7502 X	6919	-0-	-583	-0-	6916 2	3 9		Y	3	100
08		8680 X	4863	-0-	-3817	-0-	4855 2	8 9		Y	7	107
09		0	4768	-0-	4768	4768	4768 2			Y	-0-	107
10		6913 X NO RPT		-0-	-6913	-0-				Y	NO RPT	107

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795												
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2			N	-0-	81
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2			N	-0-	81
07		3317 X	819	-0-	-2498	-0-	819 2			N	-0-	81
08		3658 X	775	-0-	-2883	-0-	775 2			N	-0-	81
09		0	686	-0-	686	686	686 2			N	-0-	81
10		3658 X NO RPT		-0-	-3658	-0-				N	NO RPT	81

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496												
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			Y	-0-	39
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			Y	-0-	39
07		3100 N	3508	-0-	408	408	3508 2			Y	-0-	39
08		3737 X	3329	-0-	-408	-0-	3329 2			Y	-0-	39
09		0	2328	-0-	2328	2328	2328 2			Y	-0-	39
10		3503 X NO RPT		-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT	39

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575												
05		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2			Y	-0-	44
06		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965 2			Y	-0-	44
07		5208 X	3862	-0-	-1346	-0-	3862 2			Y	-0-	44
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2			Y	-0-	44
09		0	4327	-0-	4327	4327	4327 2			Y	-0-	44
10		5022 X NO RPT		-0-	-5022	-0-				Y	NO RPT	44

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627												
05		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2			N	-0-	65
06		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2			N	-0-	65
07		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	16563 2			N	-0-	65
08		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782 2			N	-0-	65
09		0	7547	-0-	7547	7547	7547 2			N	-0-	65
10		6479 X NO RPT		-0-	-6479	1068				N	NO RPT	65

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	659844									
GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:	3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392	- 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-		18
06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-		18
07		3100 N	5463	-0-	2363	2363	5463	2	N	-0-		18
08		3100 N	6494	-0-	3394	5757	6494	2	N	-0-		18
09		0	3461	-0-	3461	9218	3461	2	N	-0-		18
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	6583			N	NO RPT		18

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	4	RRCID ->	224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11426	- 11518	
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3931	2	12	9	Y	95
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	Y	98
07		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4115	2	2	9	Y	100
08		4774 X	3086	-0-	-1688	-0-	3078	2	8	9	Y	107
09		0	2633	-0-	2633	2633	2633	2			Y	107
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		107

PRUDENT RESOURCES LLC			681827									
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554	- 11667	
05		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3	N	-0-		62
06		4980 X	2973	-0-	-2007	-0-	2973	3	N	-0-		62
07		5146 X	4332	-0-	-814	-0-	4332	3	N	-0-		62
08		5394 X	3005	-0-	-2389	-0-	3005	3	N	-0-		62
09		0	5344	-0-	5344	5344	5344	3	N	-0-		62
*10		9679 X	4335	-0-	-5344	-0-	4335	3	N	-0-		62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11514	- 11594	
05		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	140	1	1091	3	N	94
06		1170 N	883	-0-	-287	-0-	81	1	802	3	N	94
07		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	146	1	998	3	N	94
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	193	1	1316	3	N	94
09		0	1552	-0-	1552	1552	115	1	1437	3	N	94
*10		2626 N	1074	-0-	-1552	-0-	118	1	956	3	N	94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.11578	- 11656	
05		8122 X	6100	-0-	-2022	-0-	692	1	5408	3	N	140
06		7230 X	4383	-0-	-2847	-0-	408	1	3975	3	N	140
07		7471 X	4095	-0-	-3376	-0-	520	1	3575	3	N	140
08		6107 X	3904	-0-	-2203	-0-	500	1	3404	3	N	140
09		0	8888	-0-	8888	8888	656	1	8232	3	N	140
*10		14995 X	6107	-0-	-8888	-0-	670	1	5437	3	N	140

SHEER ENERGY, LLC			772753									
BRADFORD		WELL #:	1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678	- 11701	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. 945936														
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	795	1	8979	2	Y	-0-		-0-
06		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	787	1	9031	2	Y	-0-		-0-
07		10075 X	9906	-0-	-169	-0-	657	1	9249	2	Y	-0-		-0-
08		10075 X	9733	-0-	-342	-0-	637	1	9096	2	Y	-0-		-0-
09		9810 X	8560	-0-	-1250	-0-	558	1	7999	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
10		0	9564	-0-	9564	9564	635	1	8929	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623														
05		15035 X	11743	-0-	-3292	-0-	955	1	10784	2	Y	4		11
							4	9						
06		12330 X	10535	-0-	-1795	-0-	844	1	9687	2	Y	4	11 1	4
							4	9						
07		12617 X	10386	-0-	-2231	-0-	689	1	9693	2	Y	4		8
							4	9						
08		12617 X	9517	-0-	-3100	-0-	623	1	8886	2	Y	7	10 1	5
							8	9						
09		12210 X	9106	-0-	-3104	-0-	594	1	8506	2	Y	5		10
							6	9						
10		0	9528	-0-	9528	9528	632	1	8889	2	Y	6	10 1	6
							7	9						

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656														
05		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-		2
06		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-		2
07		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	1270	1	17882	2	Y	3		5
							3	9						
08		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1520	1	21692	2	Y	7	9 1	3
							8	9						
09		16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	1068	1	15301	2	Y	7	3 8	7
							8	9						
10		0	17981	-0-	17981	17981	1194	1	16781	2	Y	5	7 1	5
							6	9						

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692														
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556														
05		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	666	1	7518	2	Y	7		21
							8	9						
06		7860 X	7211	-0-	-649	-0-	577	1	6625	2	Y	8	21 1	8
							9	9						
07		8122 X	7439	-0-	-683	-0-	493	1	6936	2	Y	9		17
							10	9						
08		8184 X	8068	-0-	-116	-0-	527	1	7528	2	Y	12	20 1	9
							13	9						
09		7920 X	6515	-0-	-1405	-0-	424	1	6079	2	Y	11		20
							12	9						
10		0	7462	-0-	7462	7462	495	1	6953	2	Y	13	21 1	12
							14	9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2139 N	1837	-0-	-302	-0-	148	1 1668 2	Y	19		50
06	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	21 131	1 1502 2	Y	17	49 1	18
07	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	19 112	1 1577 2	Y	19		37
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	21 125	1 1791 2	Y	28	44 1	21
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	31 131	1 1874 2	Y	26		47
10	0	2815	-0-	2815	2815	29 185	1 2599 2	Y	28	47 1	28
						31	9				

GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694			
05	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	433	1 8707 2	Y	4		9
06	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	4 402	1 8051 2	Y	6		15
07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	7 403	1 7994 2	Y	5	12 1	8
08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	6 396	1 7845 2	Y	5	5 1	8
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	6 382	1 7488 2	Y	6	7 1 1 8	6
10	0	8514	-0-	8514	8514	7 413	1 8097 2	Y	4	6 1	4
						4	9				

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654			
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	132	1 1492 2	Y	10		25
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	11 130	1 1487 2	Y	9	25 1	9
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	10 56	1 784 2	Y	10		19
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	11 107	1 1529 2	Y	15	23 1	11
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	17 80	1 1140 2	Y	12		23
10	0	848	-0-	848	848	13 55	1 778 2	Y	14	23 1	14
						15	9				

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	319	1	6421	2	Y	11			22
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	12	9	348	1	Y	14			36
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	15	9	327	1	Y	12	28	1	20
08	6758 X	6484	-0-	-274	-0-	13	9	311	1	Y	13	13	1	20
09	7050 X	5817	-0-	-1233	-0-	14	9	282	1	Y	11	17	1	14
10	0	5424	-0-	5424	5424	12	9	263	1	Y	11	15	1	10
						12	9							
WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11569				
05	3875 X	3781	-0-	-94	-0-	179	1	3590	2	Y	11			23
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	12	9	183	1	Y	15			38
07	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	17	9	187	1	Y	12	30	1	20
08	4092 X	3642	-0-	-450	-0-	13	9	174	1	Y	14	13	1	21
09	3960 X	3857	-0-	-103	-0-	15	9	187	1	Y	12	18	1	15
10	0	3738	-0-	3738	3738	13	9	181	1	Y	12	16	1	11
						13	9							
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11448 - 11574				
05	8649 X	8113	-0-	-536	-0-	384	1	7725	2	Y	4			8
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	4	9	423	1	Y	5			13
07	8959 X	8573	-0-	-386	-0-	6	9	411	1	Y	5	11	1	7
08	8959 X	8383	-0-	-576	-0-	6	9	402	1	Y	4	4	1	7
09	8670 X	8352	-0-	-318	-0-	4	9	405	1	Y	5	7	1	5
10	0	8117	-0-	8117	8117	6	9	394	1	Y	5	6	1	4
						6	9							
JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11615 - 11688				
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	166	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11494 - 11638				
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	193	1	2174	2	Y	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	181	1	2076	2	Y	-0-			-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	156	1	2190	2	Y	-0-			-0-
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	140	1	2008	2	Y	-0-			-0-
10	0	2270	-0-	2270	2270	151	1	2119	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	4 1	116 2	Y	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	3 1	92 2	Y	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	111	-0-	-99	-0-	3 1	108 2	Y	-0-		-0-
10		0	102	-0-	102	102	3 1	99 2	Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650				
05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	679 1	10072 2	Y	48	37 1		41
06	9960 X	8888	-0-	-1072	-0-	604 1	8231 2	Y	48	38 1		51
07	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	797 1	9652 2	Y	58	53 1		56
08	10819 X	10290	-0-	-529	-0-	731 1	9497 2	Y	56	50 1		62
09	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	590 1	10186 2	Y	53	90 1		25
10	0	10670	-0-	10670	10670	634 1	9975 2	Y	55	36 1		44

GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782				
05	7440 X	6844	-0-	-596	-0-	426 1	6323 2	Y	86	66 1		74
06	7050 X	5575	-0-	-1475	-0-	374 1	5102 2	Y	90	68 1		96
07	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	558 1	6751 2	Y	107	99 1		104
08	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	508 1	6599 2	Y	101	92 1		113
09	6900 X	6454	-0-	-446	-0-	348 1	6000 2	Y	96	163 1		46
10	0	7117	-0-	7117	7117	419 1	6589 2	Y	99	65 1		80

GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882				
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	511 1	7577 2	Y	120	89 1		103
06	7740 X	6075	-0-	-1665	-0-	406 1	5541 2	Y	116	91 1		128
07	7998 X	7955	-0-	-43	-0-	594 1	7195 2	Y	151	134 1		145
08	7998 X	7542	-0-	-456	-0-	529 1	6875 2	Y	125	125 1		145
09	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	438 1	7558 2	Y	133	214 1		64
10	0	7564	-0-	7564	7564	443 1	6969 2	Y	138	91 1		111

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6572 X	5517	-0-	-1055	-0-	160	1	5345	2	Y	11	23	1	11
06	6360 X	3758	-0-	-2602	-0-	109	1	3641	2	Y	7			18
07	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	239	1	7975	2	Y	13	22	1	9
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	172	1	5733	2	Y	11			20
09	5340 X	3803	-0-	-1537	-0-	110	1	3680	2	Y	12	23	1	9
10	0	3285	-0-	3285	3285	95	1	3176	2	Y	13			22

GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-

WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584					
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-			-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-			-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-			-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-			-0-
10	0	1208	-0-	1208	1208	59	1	1149	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747					
05	12338 X	3983	-0-	-8355	-0-	3927	2	56	9	Y	51			139
06	11730 X	3703	-0-	-8027	-0-	3703	2			Y	-0-	99	1	40
07	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15381	2	70	9	Y	64			104
08	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12698	2	95	9	Y	86	139	1	51
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	12950	2	97	9	Y	88		8	137
10	0	13249	-0-	13249	13249	13150	2	99	9	Y	90	140	1	87

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667					
05	589 N	311	-0-	-278	-0-	290	2	21	9	Y	19			46
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	292	2	14	9	Y	13	44	1	15
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	331	2	22	9	Y	20			35
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	250	2	30	9	Y	27	43	1	19
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	235	2	30	9	Y	27			46
10	0	220	-0-	220	220	192	2	28	9	Y	25	44	1	27

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607					
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	119	8	1	111	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-		227	1	7559	2	Y	7	13	1	6
06	7470 X	6177	-0-	-1293	-0-		180	1	5991	2	Y	5			11
07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-		229	1	7623	2	Y	6	12	1	5
08	7781 X	7474	-0-	-307	-0-		217	1	7250	2	Y	6			11
09	7530 X	7481	-0-	-49	-0-		218	1	7256	2	Y	6	12	1	5
10	0	7387	-0-	7387	7387		215	1	7164	2	Y	7			12

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549															
05	5549 X	4989	-0-	-560	-0-		236	1	4753	2	Y	-0-			-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		233	1	4666	2	Y	-0-			-0-
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		235	1	4666	2	Y	-0-			-0-
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-		278	1	5506	2	Y	-0-			-0-
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-		250	1	4904	2	Y	-0-			-0-
10	0	5081	-0-	5081	5081		247	1	4834	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202															
05	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-		834	1	9417	2	Y	-0-			-0-
06	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-		729	1	8367	2	Y	-0-			-0-
07	8990 X	8856	-0-	-134	-0-		587	1	8269	2	Y	-0-			-0-
08	8990 X	8597	-0-	-393	-0-		563	1	8034	2	Y	-0-			-0-
09	8700 X	8184	-0-	-516	-0-		534	1	7650	2	Y	-0-			-0-
10	0	8245	-0-	8245	8245		548	1	7697	2	Y	-0-			-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684															
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		74	1	1478	2	Y	-0-			-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		73	1	1454	2	Y	-0-			-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		73	1	1450	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1523	-0-	-27	-0-		73	1	1450	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1423	-0-	-107	-0-		69	1	1354	2	Y	-0-			-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450		70	1	1380	2	Y	-0-			-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692														
05	2356 N	1385	-0-	-971	-0-	87	1	1284	2	Y	13	13	1	12
						14	9							
06	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	147	1	2001	2	Y	19	11	1	20
						21	9							
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	179	1	2168	2	Y	24	21	1	23
						26	9							
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1431	2	Y	20	21	1	22
						22	9							
09	2160 N	1744	-0-	-416	-0-	94	1	1626	2	Y	22	34	1	10
						24	9							
10	0	1914	-0-	1914	1914	113	1	1776	2	Y	23	15	1	18
						25	9							

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582														
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	8	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	6	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	256	7	1	249	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836														
05	5425 X	5241	-0-	-184	-0-	426	1	4807	2	Y	7			20
						8	9							
06	5370 X	4661	-0-	-709	-0-	373	1	4280	2	Y	7	20	1	7
						8	9							
07	5549 X	4568	-0-	-981	-0-	302	1	4257	2	Y	8			15
						9	9							
08	5549 X	4380	-0-	-1169	-0-	286	1	4081	2	Y	12	18	1	9
						13	9							
09	5370 X	3982	-0-	-1388	-0-	259	1	3712	2	Y	10			19
						11	9							
10	0	4987	-0-	4987	4987	330	1	4645	2	Y	11	19	1	11
						12	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GLADEWATER GU 2		WELL #:		3	RRCID -> 165160			COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	123 1	1391 2	Y	3				7
							3 9							
06		1530 N	1389	-0-	-141	-0-	111 1	1276 2	Y	2	7	1		2
							2 9							
07		1550 N	1442	-0-	-108	-0-	95 1	1344 2	Y	3				5
							3 9							
08		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	94 1	1342 2	Y	4	6	1		3
							4 9							
09		1380 N	855	-0-	-525	-0-	56 1	796 2	Y	3				6
							3 9							
10		0	1444	-0-	1444	1444	96 1	1344 2	Y	4	6	1		4
							4 9							

GLADEWATER GU 16		WELL #:		11	RRCID -> 179887			COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752			

05		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	46 1	1529 2	Y	33	68	1		33
							36 9							
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	40 1	1342 2	Y	25				58
							28 9							
07		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	53 1	1758 2	Y	38	70	1		26
							42 9							
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	48 1	1587 2	Y	33				59
							36 9							
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	49 1	1618 2	Y	37	70	1		26
							41 9							
10		0	1910	-0-	1910	1910	54 1	1812 2	Y	40				66
							44 9							

SHEPPARD GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 189944			COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658			

05		3193 X	3027	-0-	-166	-0-	143 1	2884 2	Y	-0-				-0-
							147 1	2943 2	Y	-0-				-0-
06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	147 1	2943 2	Y	-0-				-0-
							146 1	2902 2	Y	-0-				-0-
07		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	146 1	2902 2	Y	-0-				-0-
							150 1	2973 2	Y	-0-				-0-
08		3193 X	3123	-0-	-70	-0-	150 1	2973 2	Y	-0-				-0-
							147 1	2872 2	Y	-0-				-0-
09		3090 X	3019	-0-	-71	-0-	147 1	2872 2	Y	-0-				-0-
							147 1	2872 2	Y	-0-				-0-
10		0	3038	-0-	3038	3038	147 1	2891 2	Y	-0-				-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220343			COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432			

05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	39 1	1127 2	Y	-0-				-0-
							42 1	1265 2	Y	-0-				-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	39 1	1184 2	Y	-0-				-0-
							72 1	2228 2	Y	-0-				-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	39 1	1184 2	Y	-0-				-0-
							51 1	1575 2	Y	-0-				-0-
08		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	72 1	2228 2	Y	-0-				-0-
							32 1	997 2	Y	-0-				-0-
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	51 1	1575 2	Y	-0-				-0-
							32 1	997 2	Y	-0-				-0-
10		0	1029	-0-	1029	1029	32 1	997 2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)				35135 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #:		1	RRCID -> 160247			COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003			

05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048												
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	34	1	220	2	Y	22	299
06	600 N	199	-0-	-401	-0-	24	9	152	2	Y	23	322
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	41	190
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	25	9	190	2	Y	20	210
09	0	39	-0-	39	39	45	9	27	2	Y	5	215
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	30	1			Y	NO RPT	215
						22	9					
						6	1					
						6	9					

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732 WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072												
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-	3
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-	3
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	3
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-	3
09	0	803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-	3
10	0	1355	-0-	1355	2158	1355	2			Y	-0-	3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028												
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-	2
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-	2
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	2
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	2
09	0	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-	2
10	0	251	-0-	251	533	251	2			Y	-0-	2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155												
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	4
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2			Y	-0-	4
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-	4
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-	4
09	0	756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-	4
10	0	769	-0-	769	1525	769	2			Y	-0-	4

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008													
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-	-0-
06		1170 N	908	-0-	-262	-0-	908	2			Y	-0-	-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-	-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	-0-
09		0	1226	-0-	1226	-0-	1226	2			Y	-0-	-0-
10		0	1198	-0-	1198	-0-	2424	1198	2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. 945936													
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760													
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385													
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BASA RESOURCES, INC. 053974													
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824													
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
KING, V. & A. N.		WELL #:		34	RRCID ->	165525	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10666 - 10806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			186
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			186
07	558 N	444	-0-	-114	-0-	-0-	444 2		N	-0-			186
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			186
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	-0-	505 2		N	-0-			186
10	0	510	-0-	510	510	510	510 2		N	-0-			186

BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156256	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10850 - 10975	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	277 2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	901	-0-	901	1178	901	901 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1135	-0-	1135	2313	1135	1135 2		Y	-0-			-0-
10	0	935	-0-	935	3248	935	935 2		Y	-0-			-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156283	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	10889 - 11072
05	1400 N	2426	-0-	1026	7467	2401	2 25 9	Y	23	20	1	26
06	3000 N	1474	-0-	-1526	5941	1450	2 24 9	Y	22	24	1	24
07	3100 N	2057	-0-	-1043	4898	2031	2 26 9	Y	24	17	1	31
08	3100 N	655	-0-	-2445	2453	625	2 30 9	Y	27	30	1	28
09	0	1535	-0-	1535	3988	1509	2 26 9	Y	24	22	1	30
10	0	1693	-0-	1693	5681	1667	2 26 9	Y	24	33	1	21

EDWARDS, J K "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156288	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10680 - 10861
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156324	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10842 - 10962
05	3756 X	450	-0-	-3306	-0-	443	2 7 9	Y	6	5	1	6
06	425 X	425	-0-	-0-	-0-	422	2 3 9	Y	3	4	1	5
07	1767 X	520	-0-	-1247	-0-	516	2 4 9	Y	4	3	1	6
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	2 6 9	Y	5	6	1	5
09	0	393	-0-	393	393	387	2 6 9	Y	5	4	1	6
10	0	682	-0-	682	1075	678	2 4 9	Y	4	6	1	4

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157476	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	11188	PERF.	10904 - 11026
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	1400 N	1816	-0-	416	6055	1795 2	21 9 Y	19	17 1	21
06	3000 N	1253	-0-	-1747	4308	1236 2	17 9 Y	15	18 1	18
07	3100 N	1522	-0-	-1578	2730	1502 2	20 9 Y	18	13 1	23
08	3100 N	1266	-0-	-1834	896	1243 2	23 9 Y	21	23 1	21
09	0	1218	-0-	1218	2114	1199 2	19 9 Y	17	16 1	22
10	0	1344	-0-	1344	3458	1323 2	21 9 Y	19	25 1	16

BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002		
05	1400 N	678	-0-	-722	1152	668 2	10 9 Y	9	8 1	10
06	2040 N	888	-0-	-1152	-0-	884 2	4 9 Y	4	7 1	7
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784 2	8 9 Y	7	5 1	9
08	682 N	436	-0-	-246	-0-	427 2	9 9 Y	8	9 1	8
09	0	1584	-0-	1584	1584	1577 2	7 9 Y	6	6 1	8
10	0	1346	-0-	1346	2930	1338 2	8 9 Y	7	9 1	6

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068		
05	1400 N	514	-0-	-886	820	506 2	8 9 Y	7	6 1	8
06	1245 N	425	-0-	-820	-0-	423 2	2 9 Y	2	5 1	5
07	589 N	511	-0-	-78	-0-	504 2	7 9 Y	6	4 1	7
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 2	7 9 Y	6	7 1	6
09	0	650	-0-	650	650	644 2	6 9 Y	5	5 1	6
10	0	719	-0-	719	1369	712 2	7 9 Y	6	7 1	5

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924		
05	1400 N	1816	-0-	416	5606	1795 2	21 9 Y	19	17 1	21
06	3000 N	1246	-0-	-1754	3852	1229 2	17 9 Y	15	18 1	18
07	3100 N	1678	-0-	-1422	2430	1658 2	20 9 Y	18	13 1	23
08	3100 N	1369	-0-	-1731	699	1346 2	23 9 Y	21	23 1	21
09	0	1521	-0-	1521	2220	1502 2	19 9 Y	17	16 1	22
10	0	1482	-0-	1482	3702	1461 2	21 9 Y	19	25 1	16

HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854		
05	98 N	28	-0-	-70	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	24	-0-	24	24	24 2	Y	-0-		-0-
10	0	27	-0-	27	51	27 2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1400 N	1115	-0-	-285	2729	1101 2	14 9	Y	13	11 1			14
06	3000 N	856	-0-	-2144	585	847 2	9 9	Y	8	11 1			11
07	1629 N	1044	-0-	-585	-0-	1031 2	13 9	Y	12	8 1			15
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1072 2	13 9	Y	12	14 1			13
09	0	1025	-0-	1025	1025	1013 2	12 9	Y	11	10 1			14
10	0	953	-0-	953	1978	941 2	12 9	Y	11	15 1			10

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841				
05	1400 N	1505	-0-	105	4721	1486 2	19 9	Y	17	14 1			18
06	3000 N	1205	-0-	-1795	2926	1192 2	13 9	Y	12	15 1			15
07	3100 N	1519	-0-	-1581	1345	1502 2	17 9	Y	15	11 1			19
08	2768 N	1423	-0-	-1345	-0-	1404 2	19 9	Y	17	19 1			17
09	0	1435	-0-	1435	1435	1420 2	15 9	Y	14	13 1			18
10	0	1285	-0-	1285	2720	1268 2	17 9	Y	15	20 1			13

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060				
05	1400 N	1490	-0-	90	2558	1477 2	13 9	Y	12	10 1			13
06	3000 N	903	-0-	-2097	461	885 2	18 9	Y	16	14 1			15
07	1763 N	1302	-0-	-461	-0-	1287 2	15 9	Y	14	10 1			19
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1284 2	18 9	Y	16	18 1			17
09	0	1044	-0-	1044	1044	1029 2	15 9	Y	14	13 1			18
10	0	1159	-0-	1159	2203	1144 2	15 9	Y	14	20 1			12

LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828				
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045				
05	970 N	210	-0-	-760	-0-	208 2	2 9	Y	2	2 1			2
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1			2
07	279 N	164	-0-	-115	-0-	162 2	2 9	Y	2	1 1			3
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399 2	2 9	Y	2	3 1			2
09	0	349	-0-	349	349	346 2	3 9	Y	3	2 1			3
10	0	287	-0-	287	636	285 2	2 9	Y	2	3 1			2

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094				
05	1400 N	625	-0-	-775	883	622 2	3 9	Y	3	3 1			4
06	1311 N	428	-0-	-883	-0-	419 2	9 9	Y	8	6 1			6
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	535 2	7 9	Y	6	4 1			8
08	620 X	542	-0-	-78	-0-	534 2	8 9	Y	7	8 1			7
09	0	457	-0-	457	457	451 2	6 9	Y	5	5 1			7
10	0	362	-0-	362	819	355 2	7 9	Y	6	8 1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	1400 N	1314	-0-	-86	4407	1303	2	11 9	Y	10	9 1	11
06	3000 N	911	-0-	-2089	2318	894	2	17 9	Y	15	13 1	13
07	3100 N	1077	-0-	-2023	295	1063	2	14 9	Y	13	9 1	17
08	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	1426	2	15 9	Y	14	16 1	15
09	0	950	-0-	950	950	937	2	13 9	Y	12	11 1	16
10	0	990	-0-	990	1940	977	2	13 9	Y	12	17 1	11

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919				
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-		-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-		-0-
09	0	606	-0-	606	606	606	2		Y	-0-		-0-
10	0	538	-0-	538	1144	538	2		Y	-0-		-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850				
05	1400 N	1710	-0-	310	5302	1690	2	20 9	Y	18	15 1	20
06	3000 N	1290	-0-	-1710	3592	1275	2	15 9	Y	14	17 1	17
07	3100 N	1406	-0-	-1694	1898	1387	2	19 9	Y	17	12 1	22
08	3100 N	1298	-0-	-1802	96	1277	2	21 9	Y	19	21 1	20
09	0	1139	-0-	1139	1235	1121	2	18 9	Y	16	15 1	21
10	0	1179	-0-	1179	2414	1160	2	19 9	Y	17	23 1	15

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956				
05	88 N	28	-0-	-60	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	138	-0-	138	138	138	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	138				Y	-0-		-0-
10	T. A.	126	-0-	126	264	126	2		Y	-0-		-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	1317	N	170	-0-	-1147	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2	2	1	2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1	1	1	2
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	0		328	-0-	328	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	0		162	-0-	162	-0-	161	2	1	9	Y	1	2	1	1

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924							
05	1400	N	1164	-0-	-236	2961	1150	2	14	9	Y	13	11	1	14
06	3000	N	977	-0-	-2023	938	967	2	10	9	Y	9	11	1	12
07	2068	N	1130	-0-	-938	-0-	1118	2	12	9	Y	11	8	1	15
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1	13
09	0		1123	-0-	1123	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1	14
10	0		1023	-0-	1023	-0-	2146	2	13	9	Y	12	16	1	10

ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785							
05	1400	N	400	-0-	-1000	316	394	2	6	9	Y	5	4	1	5
06	613	N	297	-0-	-316	-0-	294	2	3	9	Y	3	4	1	4
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1	5
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	5	1	5
09	0		499	-0-	499	-0-	495	2	4	9	Y	4	4	1	5
10	0		551	-0-	551	-0-	1050	2	3	9	Y	3	5	1	3

STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832							
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964							
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217		PERF.10948 - 11054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3
08	186 N	42	-0-	-144	-0-	38	2	4	9	Y	4
09	0	7	-0-	7	7	4	2	3	9	Y	3
10	0	34	-0-	34	41	31	2	3	9	Y	3

WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10679 - 10776	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10820 - 10936	
05	1400 N	1009	-0-	-391	2417	1009	2			Y	-0-
06	3000 N	763	-0-	-2237	180	763	2			Y	-0-
07	976 N	796	-0-	-180	-0-	796	2			Y	-0-
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	2			Y	-0-
09	0	948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-
10	0	960	-0-	960	1908	960	2			Y	-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10615 - 10751	
05	1400 N	826	-0-	-574	2487	823	2	3	9	Y	3
06	3000 N	564	-0-	-2436	51	550	2	14	9	Y	13
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	798	2	9	9	Y	8
08	1302 X	780	-0-	-522	-0-	770	2	10	9	Y	9
09	0	582	-0-	582	582	573	2	9	9	Y	8
10	0	1389	-0-	1389	1971	1380	2	9	9	Y	8

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10810 - 10956	
05	1039 N	329	-0-	-710	-0-	326	2	3	9	Y	3
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	Y	3
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	Y	4
09	0	859	-0-	859	859	856	2	3	9	Y	3
10	0	981	-0-	981	1840	978	2	3	9	Y	3

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10687 - 10780	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948		PERF.10654 - 10832	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1400 N	1445	-0-	45	3665	1432 2	13 9	Y	12
06	3000 N	1399	-0-	-1601	2064	1382 2	17 9	Y	15
07	3100 N	1268	-0-	-1832	232	1253 2	15 9	Y	14
08	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	1115 2	18 9	Y	16
09	0	1038	-0-	1038	1038	1023 2	15 9	Y	14
10	0	936	-0-	936	1974	921 2	15 9	Y	14

SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780	
05	1422 X	564	-0-	-858	-0-	557 2	7 9	Y	6
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	462 2	7 9	Y	6
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	509 2	6 9	Y	5
08	558 N	142	-0-	-416	-0-	135 2	7 9	Y	6
09	0	267	-0-	267	267	260 2	7 9	Y	6
10	0	126	-0-	126	393	119 2	7 9	Y	6

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34 2		Y	-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32	66	32 2		Y	-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966	
05	1400 N	1531	-0-	131	4991	1509 2	22 9	Y	20
06	3000 N	1512	-0-	-1488	3503	1502 2	10 9	Y	9
07	3100 N	1513	-0-	-1587	1916	1496 2	17 9	Y	15
08	3100 N	1568	-0-	-1532	384	1549 2	19 9	Y	17
09	0	1610	-0-	1610	1994	1593 2	17 9	Y	15
10	0	1683	-0-	1683	3677	1666 2	17 9	Y	15

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936	
05	254 N	154	-0-	-100	-0-	143 2	11 9	Y	10
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 2	2 9	Y	2
09	0	81	-0-	81	81	78 2	3 9	Y	3
10	0	90	-0-	90	171	88 2	2 9	Y	2

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	628 N	48	-0-	-580	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	248	2	Y	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	556	308	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946			
05	1400 N	3624	-0-	2224	8392	3624	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3408	-0-	408	8800	2885	2	523 9 Y	475	248 1		227
07	3100 N	3186	-0-	86	8886	2943	2	243 9 Y	221	378 1		70
08	12113 X	3227	-0-	-8886	-0-	2849	2	378 9 Y	344	187 1		227
09	0	2821	-0-	2821	2821	2448	2	373 9 Y	339	379 1		187
10	0	2997	-0-	2997	5818	2551	2	446 9 Y	405	380 1		212

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923			
05	1400 N	676	-0-	-724	1151	675	2	1 9 Y	1	1 1		1
06	2128 N	977	-0-	-1151	-0-	965	2	12 9 Y	11	6 1		6
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7 9 Y	6	4 1		8
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8 9 Y	7	8 1		7
09	0	661	-0-	661	661	653	2	8 9 Y	7	6 1		8
10	0	10	-0-	10	671	4	2	6 9 Y	5	8 1		5

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848			
05	1400 N	785	-0-	-615	1645	777	2	8 9 Y	7	6 1		8
06	2297 N	652	-0-	-1645	-0-	643	2	9 9 Y	8	8 1		8
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	733	2	9 9 Y	8	6 1		10
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10 9 Y	9	10 1		9
09	0	654	-0-	654	654	645	2	9 9 Y	8	7 1		10
10	0	589	-0-	589	1243	581	2	8 9 Y	7	10 1		7

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066			
05	1400 N	1844	-0-	444	5690	1823	2	21 9 Y	19	17 1		21
06	3000 N	1611	-0-	-1389	4301	1593	2	18 9 Y	16	18 1		19
07	3100 N	1933	-0-	-1167	3134	1913	2	20 9 Y	18	13 1		24
08	3100 N	1750	-0-	-1350	1784	1728	2	22 9 Y	20	23 1		21
09	0	1591	-0-	1591	3375	1571	2	20 9 Y	18	16 1		23
10	0	1593	-0-	1593	4968	1573	2	20 9 Y	18	25 1		16

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906			
05	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6	6		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6	6		Y	-0-			-0-
08	591 N	585	-0-	-6	-0-	585	2	Y	-0-			-0-
09	0	1794	-0-	1794	1794	1794	2	Y	-0-			-0-
10	0	1510	-0-	1510	3304	1510	2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926			
05	558 N	124	-0-	-434	-0-	123	2	1 9 Y	1	1 1		1
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1 9 Y	1	1 1		1
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2 9 Y	2	1 1		2
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9 Y	1	2 1		1
09	0	133	-0-	133	133	131	2	2 9 Y	2	1 1		2
10	0	222	-0-	222	355	221	2	1 9 Y	1	2 1		1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10824 - 10934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1400 N	1133	-0-	-267	3137	1129	2	4	9	Y	4	7	1	2
06	3000 N	946	-0-	-2054	1083	946	2			Y	-0-	2	1	-0-
07	2132 N	1049	-0-	-1083	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
09	0	1074	-0-	1074	1074	1074	2			Y	-0-			-0-
10	0	1089	-0-	1089	2163	1089	2			Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10893		PERF.10650 - 10790				
05	DLQ G-10	19	-0-	19	56	19	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	17	-0-	17	73	17	2			Y	-0-			-0-
07	81 N	8	-0-	-73	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	16	-0-	16	25	16	2			Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10813 - 10914				
05	1400 N	1522	-0-	122	4130	1522	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	995	-0-	-2005	2125	995	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1108	-0-	-1992	133	1108	2			Y	-0-			-0-
08	1519 N	961	-0-	-558	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
09	0	1109	-0-	1109	1109	1109	2			Y	-0-			-0-
10	0	986	-0-	986	2095	986	2			Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708 - 10840				
05	1400 N	1788	-0-	388	5283	1767	2	21	9	Y	19	16	1	20
06	3000 N	1481	-0-	-1519	3764	1463	2	18	9	Y	16	18	1	18
07	3100 N	1692	-0-	-1408	2356	1672	2	20	9	Y	18	13	1	23
08	3100 N	1665	-0-	-1435	921	1643	2	22	9	Y	20	22	1	21
09	0	1555	-0-	1555	2476	1536	2	19	9	Y	17	16	1	22
10	0	1438	-0-	1438	3914	1419	2	19	9	Y	17	24	1	15

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10704 - 10836				
05	1400 N	608	-0-	-792	1510	597	2	11	9	Y	10	8	1	11
06	2106 N	596	-0-	-1510	-0-	595	2	1	9	Y	1	6	1	6
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	697	2	8	9	Y	7	5	1	8
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	8	1	7
09	0	751	-0-	751	751	743	2	8	9	Y	7	6	1	8
10	0	820	-0-	820	1571	813	2	7	9	Y	6	9	1	5

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10836 - 10928				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790 - 10909				
05	702 N	169	-0-	-533	-0-	166	2	3	9	Y	3	3	1	3
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	2	1	2
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	2
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	0	116	-0-	116	116	114	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	0	132	-0-	132	248	130	2	2	9	Y	2	2	1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		1400 N	1092	-0-	-308	3403	1075	2	17	9	Y	17
06		3000 N	1091	-0-	-1909	1494	1085	2	6	9	Y	11
07		2734 N	1240	-0-	-1494	-0-	1228	2	12	9	Y	8
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	2	14	9	Y	14
09		0	1123	-0-	1123	1123	1111	2	12	9	Y	10
10		0	1033	-0-	1033	2156	1021	2	12	9	Y	15

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012												
05	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904												
05	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0		456	-0-	456	456	456	2			Y	-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932												
05	1400	N	912	-0-	-488	2125	912	2			Y	-0-
06	2359	N	234	-0-	-2125	-0-	234	2			Y	-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848												
05	1400	N	865	-0-	-535	2305	857	2	8	9	Y	7
06	3000	N	738	-0-	-2262	43	728	2	10	9	Y	9
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	907	2	9	9	Y	8
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	10
09	0		486	-0-	486	486	477	2	9	9	Y	8
10	0		449	-0-	449	935	440	2	9	9	Y	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
GLADEWATER G.U. 17		WELL #:		3	RRCID ->	170450	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10644 - 10748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1400 N	972	-0-	-428	2055	972	2			Y	-0-				-0-
06	2941 N	886	-0-	-2055	-0-	886	2			Y	-0-				-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-				-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-				-0-
09	0	1758	-0-	1758	1758	1758	2			Y	-0-				-0-
10	0	1607	-0-	1607	3365	1607	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	170972	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10874 - 10982				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171126	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	11112	PERF.10838 - 10948				
05	95 N	19	-0-	-76	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
09	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-				-0-
10	0	39	-0-	39	66	39	2			Y	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	171368	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10586 - 10740				
05	212 N	37	-0-	-175	-0-	36	2	1 9	Y	1	1 1				1
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-					1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-					1
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-					1
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-					1
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-	1 1				-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:		6	RRCID ->	171369	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10874 - 10962				
05	1400 N	1109	-0-	-291	2832	1109	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	920	-0-	-2080	752	920	2			Y	-0-				-0-
07	1630 N	878	-0-	-752	-0-	878	2			Y	-0-				-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-				-0-
09	0	915	-0-	915	915	915	2			Y	-0-				-0-
10	0	918	-0-	918	1833	918	2			Y	-0-				-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	171386	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10919 - 11034				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-				-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172009	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	11163	PERF.10842 - 10996				
05	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-				-0-
10	0	21	-0-	21	42	21	2			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172010	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10822	- 10933			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	172013	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10808	- 10938			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173188	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10760	- 10926			
05	1400 N	1640	-0-	240	4660	1629	2	11 9	Y	10	15 1	5			
06	3000 N	1603	-0-	-1397	3263	1596	2	7 9	Y	6	8 1	3			
07	3100 N	1631	-0-	-1469	1794	1631	2		Y	-0-	3 1	-0-			
08	3100 N	2299	-0-	-801	993	2299	2		Y	-0-		-0-			
09	0	2118	-0-	2118	3111	2118	2		Y	-0-		-0-			
10	0	2098	-0-	2098	5209	2098	2		Y	-0-		-0-			

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		3	RRCID ->	174307	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10833	- 10942			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	175989	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10803	- 10928			
05	1400 N	1318	-0-	-82	3266	1305	2	13 9	Y	12	10 1	13			
06	3000 N	1035	-0-	-1965	1301	1021	2	14 9	Y	13	13 1	13			
07	2630 N	1329	-0-	-1301	-0-	1315	2	14 9	Y	13	9 1	17			
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15 9	Y	14	16 1	15			
09	0	1046	-0-	1046	1046	1032	2	14 9	Y	13	12 1	16			
10	0	1093	-0-	1093	2139	1079	2	14 9	Y	13	18 1	11			

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		2	RRCID ->	175993	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10884	- 10992			
05	1400 N	1555	-0-	155	5023	1555	2		Y	-0-		-0-			
06	3000 N	1383	-0-	-1617	3406	1383	2		Y	-0-		-0-			
07	3100 N	1402	-0-	-1698	1708	1402	2		Y	-0-		-0-			
08	3100 N	1450	-0-	-1650	58	1450	2		Y	-0-		-0-			
09	0	1821	-0-	1821	1879	1821	2		Y	-0-		-0-			
10	0	1726	-0-	1726	3605	1726	2		Y	-0-		-0-			

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175994	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10908	- 11038			
05	1400 N	1229	-0-	-171	3106	1217	2	12 9	Y	11	10 1	12			
06	3000 N	945	-0-	-2055	1051	932	2	13 9	Y	12	12 1	12			
07	2004 N	953	-0-	-1051	-0-	939	2	14 9	Y	13	9 1	16			
08	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14 9	Y	13	15 1	14			
09	0	958	-0-	958	958	945	2	13 9	Y	12	11 1	15			
10	0	954	-0-	954	1912	942	2	12 9	Y	11	16 1	10			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10635 - 10776					
05	245 N	63	-0-	-182	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1		1
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1		1
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-				1
08	T. A.	113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	1	1		1
09	T. A.	68	-0-	68	181	67	2	1	9	Y	1	1	1		1
10	T. A.	57	-0-	57	238	56	2	1	9	Y	1	1	1		1

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10862 - 11022					
05	1400 N	931	-0-	-469	2242	931	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	784	-0-	-2216	26	784	2			Y	-0-				-0-
07	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2			Y	-0-				-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-				-0-
09	0	809	-0-	809	809	809	2			Y	-0-				-0-
10	0	886	-0-	886	1695	886	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10986 - 11085					
05	1400 N	786	-0-	-614	1535	786	2			Y	-0-				-0-
06	2192 N	657	-0-	-1535	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			Y	-0-				-0-
08	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			Y	-0-				-0-
09	0	857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-				-0-
10	0	844	-0-	844	1701	844	2			Y	-0-				-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10636 - 10778					
05	1400 N	1799	-0-	399	5104	1782	2	17	9	Y	15	13	1		17
06	3000 N	1431	-0-	-1569	3535	1411	2	20	9	Y	18	17	1		18
07	3100 N	1748	-0-	-1352	2183	1728	2	20	9	Y	18	13	1		23
08	3100 N	1713	-0-	-1387	796	1692	2	21	9	Y	19	22	1		20
09	0	1533	-0-	1533	2329	1513	2	20	9	Y	18	16	1		22
10	0	1526	-0-	1526	3855	1507	2	19	9	Y	17	24	1		15

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10824 - 10921					
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				-0-
06	2040 X	1400	-0-	-640	-0-	1400	2			Y	-0-				-0-
07	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			Y	-0-				-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-				-0-
09	0	2520	-0-	2520	2520	2520	2			Y	-0-				-0-
10	0	2142	-0-	2142	4662	2142	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029		PERF.10795 - 10910					
05	9009 X	964	-0-	-8045	-0-	949	2	15	9	Y	14	22	1		7
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-		7	1	-0-
07	3007 X	2491	-0-	-516	-0-	2491	2			Y	-0-				-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-				-0-
09	0	2426	-0-	2426	2426	2426	2			Y	-0-				-0-
10	0	2517	-0-	2517	4943	2517	2			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10746 - 10852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1400 N	1064	-0-	-336	2299	1064 2			Y	-0-	-0-
06	3000 N	930	-0-	-2070	229	930 2			Y	-0-	-0-
07	1343 N	1114	-0-	-229	-0-	1114 2			Y	-0-	-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			Y	-0-	-0-
09	0	1751	-0-	1751	1751	1751 2			Y	-0-	-0-
10	0	1683	-0-	1683	3434	1683 2			Y	-0-	-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10874	
05	1400 N	192	-0-	-1208	2026	173 2	19 9	Y	17	15 1	18
06	3000 N	1537	-0-	-1463	563	1537 2		Y	-0-	3 1	15
07	2725 N	2162	-0-	-563	-0-	2162 2		Y	-0-	2 1	13
08	T. A.	1991	-0-	1991	1991	1987 2	4 9	Y	4	4 1	13
*09	T. A.	1758	-0-	1758	3749	1758 2		Y	-0-	3 1	10
10	T. A.	1767	-0-	1767	5516	1764 2	3 9	Y	3	4 1	3

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10658 - 10828	
05	1400 N	1130	-0-	-270	2975	1115 2	15 9	Y	14	12 1	15
06	3000 N	918	-0-	-2082	893	909 2	9 9	Y	8	11 1	12
07	1920 N	1027	-0-	-893	-0-	1015 2	12 9	Y	11	8 1	15
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019 2	13 9	Y	12	14 1	13
09	0	864	-0-	864	864	852 2	12 9	Y	11	10 1	14
10	0	834	-0-	834	1698	822 2	12 9	Y	11	15 1	10

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10896 - 11024	
05	1400 N	1603	-0-	203	5075	1586 2	17 9	Y	15	13 1	17
06	3000 N	1219	-0-	-1781	3294	1202 2	17 9	Y	15	16 1	16
07	3100 N	1521	-0-	-1579	1715	1503 2	18 9	Y	16	11 1	21
08	3100 N	1436	-0-	-1664	51	1417 2	19 9	Y	17	20 1	18
09	0	1479	-0-	1479	1530	1461 2	18 9	Y	16	14 1	20
10	0	1256	-0-	1256	2786	1239 2	17 9	Y	15	21 1	14

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10702 - 10858	
05	1400 N	833	-0-	-567	1924	833 2		Y	-0-		-0-
06	2627 N	703	-0-	-1924	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 2		Y	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 2	1 9	Y	1		1
09	0	1471	-0-	1471	1471	1467 2	4 9	Y	4	2 1	3
10	0	1406	-0-	1406	2877	1402 2	4 9	Y	4	5 1	2

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10669 - 10782	
05	426 N	109	-0-	-317	-0-	108 2	1 9	Y	1	1 1	2
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	1 1	1
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285 2	1 9	Y	1	1 1	1
08	T. A.	1072	-0-	1072	1072	1071 2	1 9	Y	1	1 1	1
09	T. A.	813	-0-	813	1885	812 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	T. A.	434	-0-	434	2319	432 2	2 9	Y	2	2 1	1

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151		PERF.10892 - 11025	
05	7700 X	2031	-0-	-5669	-0-	2009 2	22 9	Y	20	17 1	22
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1694 2	20 9	Y	18	20 1	20
07	2046 X	1961	-0-	-85	-0-	1939 2	22 9	Y	20	14 1	26
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1846 2	24 9	Y	22	25 1	23
09	0	1599	-0-	1599	1599	1577 2	22 9	Y	20	18 1	25
10	0	1655	-0-	1655	3254	1634 2	21 9	Y	19	27 1	17

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10795 - 10933					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11110 - 11237					
05	1400 N	1198	-0-	-202	1752	1197	2	1	9	Y	1	1	1		1
06	2868 N	1116	-0-	-1752	-0-	1093	2	23	9	Y	21	11	1		11
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11	8	1		14
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	14	1		13
09	0	1356	-0-	1356	1356	1344	2	12	9	Y	11	10	1		14
10	0	1152	-0-	1152	2508	1141	2	11	9	Y	10	15	1		9

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965					
05	1400 N	819	-0-	-581	1375	790	2	29	9	Y	26	39	1		13
06	2090 N	715	-0-	-1375	-0-	715	2			Y	-0-	13	1		-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-				-0-
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-				-0-
09	0	793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-				-0-
10	0	869	-0-	869	1662	869	2			Y	-0-				-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746					
05	689 N	230	-0-	-459	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1		1
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3	2	1		2
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	2	1		3
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2	3	1		2
09	0	944	-0-	944	944	941	2	3	9	Y	3	2	1		3
10	0	446	-0-	446	1390	444	2	2	9	Y	2	3	1		2

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822					
05	1400 N	397	-0-	-1003	286	395	2	2	9	Y	2	2	1		3
06	809 N	523	-0-	-286	-0-	517	2	6	9	Y	5	4	1		4
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	928	2	4	9	Y	4	3	1		5
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	Y	4	5	1		4
09	0	529	-0-	529	529	525	2	4	9	Y	4	3	1		5
10	0	470	-0-	470	999	467	2	3	9	Y	3	5	1		3

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1400	N	1326	-0-	-74	3723	1311 2	15 9	Y	14	12 1	15
06	3000	N	1129	-0-	-1871	1852	1117 2	12 9	Y	11	13 1	13
07	3100	N	1364	-0-	-1736	116	1350 2	14 9	Y	13	9 1	17
08	1342	N	1226	-0-	-116	-0-	1211 2	15 9	Y	14	16 1	15
09	0		1195	-0-	1195	1195	1181 2	14 9	Y	13	12 1	16
10	0		1103	-0-	1103	2298	1089 2	14 9	Y	13	18 1	11

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014			
05	1278	X	387	-0-	-891	-0-	379 2	8 9	Y	7	6 1	7
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1	4 1	4
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	493 2	4 9	Y	4	3 1	5
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545 2	6 9	Y	5	5 1	5
09	0		207	-0-	207	207	203 2	4 9	Y	4	4 1	5
10	0		523	-0-	523	730	520 2	3 9	Y	3	5 1	3

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988			
05	1400	N	1421	-0-	21	4071	1404 2	17 9	Y	15	13 1	16
06	3000	N	1169	-0-	-1831	2240	1156 2	13 9	Y	12	14 1	14
07	3100	N	1377	-0-	-1723	517	1362 2	15 9	Y	14	10 1	18
08	1848	N	1331	-0-	-517	-0-	1313 2	18 9	Y	16	18 1	16
09	0		1197	-0-	1197	1197	1182 2	15 9	Y	14	13 1	17
10	0		1223	-0-	1223	2420	1208 2	15 9	Y	14	19 1	12

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972			
05	1400	N	689	-0-	-711	1458	622 2	67 9	Y	61	92 1	34
06	2056	N	598	-0-	-1458	-0-	598 2		Y	-0-	30 1	4
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586 2		Y	-0-		4
08	682	N	431	-0-	-251	-0-	431 2		Y	-0-		4
09	0		469	-0-	469	469	469 2		Y	-0-		4
10	0		625	-0-	625	1094	625 2		Y	-0-		4

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898			
05	1400	N	1921	-0-	521	5737	1921 2		Y	-0-		-0-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	4370	1633 2		Y	-0-		-0-
07	3100	N	1437	-0-	-1663	2707	1437 2		Y	-0-		-0-
08	3100	N	1285	-0-	-1815	892	1285 2		Y	-0-		-0-
09	0		1371	-0-	1371	2263	1371 2		Y	-0-		-0-
10	0		1195	-0-	1195	3458	1195 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024			
05	1400	N	1286	-0-	-114	3595	1286 2		Y	-0-		-0-
06	3000	N	1147	-0-	-1853	1742	1147 2		Y	-0-		-0-
07	2893	N	1151	-0-	-1742	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
09	0		1085	-0-	1085	1085	1085 2		Y	-0-		-0-
10	0		1325	-0-	1325	2410	1325 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05		651 N	-0-	-651	-0-			Y	6	5 1	7		
06		120 N	5	-115	-0-	5	2	Y	-0-	1 1	6		
07		31 N	27	-4	-0-	27	2	Y	-0-		6		
08	T. A.		4	-4	4	4	2	Y	-0-	1 1	5		
*09	T. A.	640	-0-	640	644	640	2	Y	-0-		5		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	644			Y	-0-	1 1	-0-		

GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878					
05		36 N	5	-31	-0-	5	2	Y	-0-		-0-		
06		1 N	1	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-		
07		31 N	2	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-		
08		5 N	2	-3	-0-	2	2	Y	-0-		-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825					
05		3339 X	955	-2384	-0-	946	2	9 9	Y	8	7 1	8	
06		793 X	793	-0-	-0-	782	2	11 9	Y	10	9 1	9	
07		1116 X	931	-185	-0-	920	2	11 9	Y	10	7 1	12	
08		961 N	761	-200	-0-	749	2	12 9	Y	11	12 1	11	
09		0	606	606	606	597	2	9 9	Y	8	8 1	11	
10		0	573	573	1179	562	2	11 9	Y	10	13 1	8	

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694					
05	DLQ	G-10	80	-0-	80	91	80	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	3	-0-	3	94	3	2	Y	-0-		-0-	
07		102 N	8	-0-	-94	-0-	8	2	Y	-0-		-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0	13	-0-	13	13	13	2	Y	-0-		-0-	
10		0	6	-0-	6	19	6	2	Y	-0-		-0-	

GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978					
05		1400 N	1760	-0-	360	4439	1760	2	Y	-0-		-0-	
06		3000 N	1487	-0-	-1513	2926	1487	2	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	1695	-0-	-1405	1521	1695	2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	1649	-0-	-1451	70	1649	2	Y	-0-		-0-	
09		0	1574	-0-	1574	1644	1574	2	Y	-0-		-0-	
10		0	1589	-0-	1589	3233	1589	2	Y	-0-		-0-	

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904					
05		1400 N	1674	-0-	274	5470	1656	2	18 9	Y	16	14 1	18
06		3000 N	1189	-0-	-1811	3659	1172	2	17 9	Y	15	16 1	17
07		3100 N	1284	-0-	-1816	1843	1266	2	18 9	Y	16	12 1	21
08		3100 N	1265	-0-	-1835	8	1244	2	21 9	Y	19	21 1	19
09		0	922	-0-	922	930	904	2	18 9	Y	16	15 1	20
10		0	948	-0-	948	1878	930	2	18 9	Y	16	22 1	14

CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822					
05		345 N	258	-0-	-87	-0-	257	2	1 9	Y	1	1 1	1
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3 9	Y	3	2 1	2
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3 9	Y	3	2 1	3
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3 9	Y	3	3 1	3
09		0	413	-0-	413	413	411	2	2 9	Y	2	2 1	3
10		0	410	-0-	410	823	408	2	2 9	Y	2	3 1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #:		16	RRCID ->	192219	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10742	- 10901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1400 N	1513	-0-	113	3723	1513 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1271	-0-	-1729	1994	1271 2		Y	-0-			-0-
07		2924 N	930	-0-	-1994	-0-	930 2		Y	-0-			-0-
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-			-0-
09		0	2684	-0-	2684	2684	2684 2		Y	-0-			-0-
10		0	2194	-0-	2194	4878	2194 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:		15	RRCID ->	193399	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10719	- 10869	
05		1400 N	884	-0-	-516	2348	884 2		Y	-0-			-0-
06		2816 N	468	-0-	-2348	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
07		992 N	555	-0-	-437	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
08		1023 X	729	-0-	-294	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
09		0	948	-0-	948	948	948 2		Y	-0-			-0-
10		0	899	-0-	899	1847	899 2		Y	-0-			-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194356	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10807	- 10933	
05		1400 N	1267	-0-	-133	3531	1253 2	14 9	Y	13	11 1		14
06		3000 N	1071	-0-	-1929	1602	1059 2	12 9	Y	11	12 1		13
07		2719 N	1117	-0-	-1602	-0-	1104 2	13 9	Y	12	9 1		16
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1244 2	17 9	Y	15	16 1		15
09		0	1106	-0-	1106	1106	1094 2	12 9	Y	11	11 1		15
10		0	1115	-0-	1115	2221	1101 2	14 9	Y	13	17 1		11

LESTER, J.W. GU		WELL #:		2	RRCID ->	194358	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10780	- 10880	
05		1400 N	486	-0-	-914	659	480 2	6 9	Y	5	4 1		5
06		1070 N	411	-0-	-659	-0-	405 2	6 9	Y	5	5 1		5
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	439 2	4 9	Y	4	3 1		6
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	461 2	7 9	Y	6	6 1		6
09		0	509	-0-	509	509	505 2	4 9	Y	4	4 1		6
10		0	500	-0-	500	1009	496 2	4 9	Y	4	6 1		4

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194745	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10880	- 11019	
05		1400 N	1072	-0-	-328	3105	1062 2	10 9	Y	9	8 1		10
06		3000 N	943	-0-	-2057	1048	931 2	12 9	Y	11	10 1		11
07		2117 N	1069	-0-	-1048	-0-	1057 2	12 9	Y	11	8 1		14
08		1085 N	972	-0-	-113	-0-	960 2	12 9	Y	11	13 1		12
09		0	870	-0-	870	870	859 2	11 9	Y	10	9 1		13
10		0	886	-0-	886	1756	875 2	11 9	Y	10	14 1		9

GLADEWATER GU 17		WELL #:		7	RRCID ->	195610	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10632	- 10744	
05		1400 N	770	-0-	-630	1223	750 2	20 9	Y	18	19 1		10
06		1839 N	616	-0-	-1223	-0-	595 2	21 9	Y	19	18 1		11
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	723 2	32 9	Y	29	20 1		20
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	954 2	12 9	Y	11	19 1		12
09		0	1326	-0-	1326	1326	1296 2	30 9	Y	27	19 1		20
10		0	877	-0-	877	2203	836 2	41 9	Y	37	39 1		18

GLADEWATER GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	196568	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10722	- 10826	
05		1400 N	385	-0-	-1015	82	385 2		Y	-0-			-0-
06		746 N	664	-0-	-82	-0-	664 2		Y	-0-			-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-			-0-
09		0	1566	-0-	1566	1566	1566 2		Y	-0-			-0-
10		0	1419	-0-	1419	2985	1419 2		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1400 N	588	-0-	-812	919	577	2	11	9	11
06	1152 N	233	-0-	-919	-0-	232	2	1	9	6
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	8
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	7
09	0	1149	-0-	1149	1149	1141	2	8	9	8
10	0	1127	-0-	1127	2276	1121	2	6	9	5

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828		
05	1400 N	688	-0-	-712	862	688	2		Y	-0-
06	1509 N	647	-0-	-862	-0-	647	2		Y	-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-
09	0	1364	-0-	1364	1364	1364	2		Y	-0-
10	0	1862	-0-	1862	3226	1862	2		Y	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803		
05	1400 N	1643	-0-	243	4598	1626	2	17	9	16
06	3000 N	1432	-0-	-1568	3030	1414	2	18	9	16
07	3100 N	1533	-0-	-1567	1463	1514	2	19	9	21
08	2701 N	1238	-0-	-1463	-0-	1218	2	20	9	19
09	0	1203	-0-	1203	1203	1185	2	18	9	20
10	0	1141	-0-	1141	2344	1123	2	18	9	14

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778		
05	1400 N	1658	-0-	258	2980	1657	2	1	9	1
06	3000 N	1384	-0-	-1616	1364	1352	2	32	9	15
07	2976 N	1612	-0-	-1364	-0-	1594	2	18	9	20
08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1460	2	19	9	18
09	0	1326	-0-	1326	1326	1309	2	17	9	19
10	0	1291	-0-	1291	2617	1274	2	17	9	13

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876		
05	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2		Y	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-
10	0	12	-0-	12	25	12	2		Y	-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1400 N	866	-0-	-534	1768	866 2	Y	-0-			-0-
06	2604 N	836	-0-	-1768	-0-	836 2	Y	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	Y	-0-			-0-
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	Y	-0-			-0-
09	0	1477	-0-	1477	1477	1477 2	Y	-0-			-0-
10	0	1347	-0-	1347	2824	1347 2	Y	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815	
05	1400 N	1180	-0-	-220	3100	1169 2	11 9 Y	10	8 1		11
06	3000 N	914	-0-	-2086	1014	901 2	13 9 Y	12	11 1		12
07	2062 N	1048	-0-	-1014	-0-	1036 2	12 9 Y	11	8 1		15
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1053 2	13 9 Y	12	14 1		13
09	0	945	-0-	945	945	933 2	12 9 Y	11	10 1		14
10	0	929	-0-	929	1874	916 2	13 9 Y	12	16 1		10

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949		PERF.10652 - 10806	
05	1400 N	458	-0-	-942	2185	458 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	888	-0-	-2112	73	888 2	Y	-0-			-0-
07	1227 N	1154	-0-	-73	-0-	1154 2	Y	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	Y	-0-			-0-
09	0	2000	-0-	2000	2000	2000 2	Y	-0-			-0-
10	0	1744	-0-	1744	3744	1744 2	Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10634 - 10821	
05	70 N	-0-	-0-	-70	-0-		Y	2	2 1		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			2
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-			2
10	0	13	-0-	13	13	13 2	Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10930 - 11023	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923	
05	1400 N	1415	-0-	15	4610	1400 2	15 9 Y	14	12 1		16
06	3000 N	1276	-0-	-1724	2886	1263 2	13 9 Y	12	14 1		14
07	3100 N	1700	-0-	-1400	1486	1685 2	15 9 Y	14	10 1		18
08	3100 N	1871	-0-	-1229	257	1853 2	18 9 Y	16	18 1		16
09	0	2078	-0-	2078	2335	2063 2	15 9 Y	14	13 1		17
10	0	2135	-0-	2135	4470	2120 2	15 9 Y	14	19 1		12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1400 N	1646	-0-	246	3977	1646	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	926	-0-	-2074	1903	926	2	Y	-0-		-0-
07	2909 N	1006	-0-	-1903	-0-	1006	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2	Y	-0-		-0-
09	0	986	-0-	986	986	986	2	Y	-0-		-0-
10	0	969	-0-	969	1955	969	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018	
05	1400 N	1460	-0-	60	4249	1397	2	63 9 Y	57	86 1	33
06	3000 N	1180	-0-	-1820	2429	1180	2	Y	-0-	28 1	5
07	3100 N	1309	-0-	-1791	638	1309	2	Y	-0-		5
08	1936 X	1298	-0-	-638	-0-	1298	2	Y	-0-		5
09	0	1245	-0-	1245	1245	1245	2	Y	-0-		5
10	0	1207	-0-	1207	2452	1207	2	Y	-0-		5

ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797	
05	1400 N	1509	-0-	109	4329	1492	2	17 9 Y	15	13 1	16
06	3000 N	1242	-0-	-1758	2571	1227	2	15 9 Y	14	15 1	15
07	3100 N	1444	-0-	-1656	915	1427	2	17 9 Y	15	11 1	19
08	2263 X	1348	-0-	-915	-0-	1329	2	19 9 Y	17	19 1	17
09	0	1239	-0-	1239	1239	1224	2	15 9 Y	14	13 1	18
10	0	1171	-0-	1171	2410	1154	2	17 9 Y	15	20 1	13

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
07	414 N	400	-0-	-14	-0-	400	2	Y	-0-		-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-		-0-
09	0	1544	-0-	1544	1544	1544	2	Y	-0-		-0-
10	0	1666	-0-	1666	3210	1666	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10707 - 10828	
05	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	56	-0-	56	338	49	2	7 9 Y	6	3 1	3
07	DLQ G-10	150	-0-	150	488	148	2	2 9 Y	2	2 1	3
08	14B2 EXT	647	-0-	647	1135	644	2	3 9 Y	3	3 1	3
09	0	489	-0-	489	1624	487	2	2 9 Y	2	2 1	3
10	0	727	-0-	727	2351	724	2	3 9 Y	3	4 1	2

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11074 - 11193	
05	1400 N	1600	-0-	200	4366	1587	2	13 9 Y	12	19 1	6
06	3000 N	1370	-0-	-1630	2736	1370	2	Y	-0-	6 1	-0-
07	3100 N	1506	-0-	-1594	1142	1506	2	Y	-0-		-0-
08	2390 N	1248	-0-	-1142	-0-	1248	2	Y	-0-		-0-
09	0	1465	-0-	1465	1465	1465	2	Y	-0-		-0-
10	0	1528	-0-	1528	2993	1528	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11001 - 11057	
05	1400 N	915	-0-	-485	2273	915	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	858	-0-	-2142	131	858	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	659	-0-	-333	-0-	659	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	573	-0-	-357	-0-	573	2	Y	-0-		-0-
09	0	946	-0-	946	946	946	2	Y	-0-		-0-
10	0	923	-0-	923	1869	923	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	23 N	10	-0-	-13	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944														
05	1400 N	788	-0-	-612	2177	788	2			Y	-0-			-0-
06	2854 N	677	-0-	-2177	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
07	899 N	656	-0-	-243	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
09	0	966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-			-0-
10	0	1012	-0-	1012	1978	1012	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997														
05	1400 N	1089	-0-	-311	2509	1071	2	18	9	Y	16	25	1	13
06	3000 N	890	-0-	-2110	399	890	2			Y	-0-	8	1	5
07	1268 N	869	-0-	-399	-0-	869	2			Y	-0-			5
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-			5
09	0	699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-			5
10	0	1072	-0-	1072	1771	1072	2			Y	-0-			5

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036														
05	1400 N	1561	-0-	161	4197	1561	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1294	-0-	-1706	2491	1294	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1455	-0-	-1645	846	1455	2			Y	-0-			-0-
08	2284 N	1438	-0-	-846	-0-	1438	2			Y	-0-			-0-
09	0	1285	-0-	1285	1285	1285	2			Y	-0-			-0-
10	0	1418	-0-	1418	2703	1418	2			Y	-0-			-0-

RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500														
05	1400 N	976	-0-	-424	2463	963	2	13	9	Y	12	11	1	14
06	3000 N	863	-0-	-2137	326	856	2	7	9	Y	6	10	1	10
07	1382 N	1056	-0-	-326	-0-	1045	2	11	9	Y	10	7	1	13
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1	12
09	0	913	-0-	913	913	903	2	10	9	Y	9	9	1	12
10	0	929	-0-	929	1842	918	2	11	9	Y	10	13	1	9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941														
05	1400 N	676	-0-	-724	1128	676	2			Y	-0-			-0-
06	1501 N	373	-0-	-1128	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
09	0	489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	856	367	2			Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998														
05	1400 N	1031	-0-	-369	2843	1007	2	24	9	Y	22	34	1	11
06	3000 N	829	-0-	-2171	672	829	2			Y	-0-	11	1	-0-
07	1657 N	985	-0-	-672	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
09	0	1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-			-0-
10	0	1067	-0-	1067	2095	1067	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
RUBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1400 N	865	-0-	-535	3360	851 2	14 9	Y	13	11 1		14
06		3000 N	847	-0-	-2153	1207	843 2	4 9	Y	4	9 1		9
07		2251 N	1044	-0-	-1207	-0-	1034 2	10 9	Y	9	6 1		12
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1018 2	10 9	Y	9	11 1		10
09		0	930	-0-	930	930	920 2	10 9	Y	9	8 1		11
10		0	908	-0-	908	1838	898 2	10 9	Y	9	12 1		8

GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757				
05		1400 N	885	-0-	-515	2038	831 2	54 9	Y	49	52 1		28
06		2865 N	827	-0-	-2038	-0-	768 2	59 9	Y	54	51 1		31
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	807 2	86 9	Y	78	55 1		54
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	960 2	32 9	Y	29	51 1		32
09		0	1272	-0-	1272	1272	1187 2	85 9	Y	77	53 1		56
10		0	901	-0-	901	2173	792 2	109 9	Y	99	107 1		48

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038				
05		1400 N	959	-0-	-441	2277	948 2	11 9	Y	10	8 1		11
06		3000 N	879	-0-	-2121	156	870 2	9 9	Y	8	9 1		10
07		1168 N	1012	-0-	-156	-0-	1002 2	10 9	Y	9	7 1		12
08		961 N	957	-0-	-4	-0-	945 2	12 9	Y	11	12 1		11
09		0	869	-0-	869	869	858 2	11 9	Y	10	9 1		12
10		0	852	-0-	852	1721	842 2	10 9	Y	9	13 1		8

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002				
05		1400 N	956	-0-	-444	2310	956 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	771	-0-	-2229	81	771 2		Y	-0-			-0-
07		992 N	862	-0-	-130	-0-	862 2		Y	-0-			-0-
08		961 N	830	-0-	-131	-0-	830 2		Y	-0-			-0-
09		0	785	-0-	785	785	785 2		Y	-0-			-0-
10		0	822	-0-	822	1607	822 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998				
05		1400 N	1061	-0-	-339	2382	1061 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	807	-0-	-2193	189	807 2		Y	-0-			-0-
07		1146 N	957	-0-	-189	-0-	957 2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 2		Y	-0-			-0-
09		0	985	-0-	985	985	985 2		Y	-0-			-0-
10		0	1046	-0-	1046	2031	1046 2		Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044				
05		1400 N	462	-0-	-938	667	462 2		Y	-0-			-0-
06		998 N	331	-0-	-667	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
07		434 N	205	-0-	-229	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
09		0	1011	-0-	1011	1011	1011 2		Y	-0-			-0-
10		0	1084	-0-	1084	2095	1084 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987				
05		1400 N	870	-0-	-530	1878	861 2	9 9	Y	8	12 1		4
06		2640 N	762	-0-	-1878	-0-	762 2		Y	-0-	4 1		-0-
07		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
08		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		Y	-0-			-0-
09		0	1115	-0-	1115	1115	1115 2		Y	-0-			-0-
10		0	869	-0-	869	1984	869 2		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
PHILLIPS "E" GU			WELL #:	10	RRCID ->	208954	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11137	PERF.10870	- 10982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1400 N	1144	-0-	-256	2189	1135 2	9 9	Y	8	12 1		4
06		3000 N	905	-0-	-2095	94	905 2		Y	-0-	4 1		-0-
07		1017 N	923	-0-	-94	-0-	923 2		Y	-0-			-0-
08		1147 N	525	-0-	-622	-0-	525 2		Y	-0-			-0-
09		0	582	-0-	582	582	582 2		Y	-0-			-0-
10		0	617	-0-	617	1199	617 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	8	RRCID ->	208955	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 11014	
05		1400 N	955	-0-	-445	2180	955 2		Y	-0-			-0-
06		2988 N	808	-0-	-2180	-0-	808 2		Y	-0-			-0-
07		899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2		Y	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-			-0-
09		0	826	-0-	826	826	826 2		Y	-0-			-0-
10		0	852	-0-	852	1678	852 2		Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	209811	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10662	- 10785	
05		1400 N	1881	-0-	481	5745	1860 2	21 9	Y	19	16 1		20
06		3000 N	976	-0-	-2024	3721	957 2	19 9	Y	17	18 1		19
07		3100 N	1218	-0-	-1882	1839	1198 2	20 9	Y	18	13 1		24
08		3100 N	1617	-0-	-1483	356	1594 2	23 9	Y	21	23 1		22
09		0	1512	-0-	1512	1868	1492 2	20 9	Y	18	17 1		23
10		0	1588	-0-	1588	3456	1568 2	20 9	Y	18	25 1		16

PHILLIPS "E" GU			WELL #:	7	RRCID ->	209924	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10938	- 11043	
05		1400 N	246	-0-	-1154	282	246 2		Y	-0-			2
06		319 N	37	-0-	-282	-0-	37 2		Y	-0-			2
07		465 N	2	-0-	-463	-0-	2 2		Y	-0-			2
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		Y	-0-			2
09		0	13	-0-	13	13	13 2		Y	-0-			2
10		0	-0-	-0-	-0-	13	-0-		Y	-0-			2

GLADEWATER GU 19			WELL #:	9	RRCID ->	212179	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	11038	PERF.10810	- 10944	
05		1400 N	1045	-0-	-355	2507	1045 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	701	-0-	-2299	208	701 2		Y	-0-			-0-
07		1215 N	1007	-0-	-208	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2		Y	-0-			-0-
09		0	901	-0-	901	901	901 2		Y	-0-			-0-
10		0	861	-0-	861	1762	861 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 6			WELL #:	6	RRCID ->	212181	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10876	- 11024	
05		1400 N	843	-0-	-557	1705	843 2		Y	-0-			-0-
06		2444 N	739	-0-	-1705	-0-	739 2		Y	-0-			-0-
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
09		0	1038	-0-	1038	1038	1038 2		Y	-0-			-0-
10		0	1052	-0-	1052	2090	1052 2		Y	-0-			-0-

PETTY, ROBERT H.			WELL #:	3	RRCID ->	212223	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11146	PERF.10906	- 11018	
05		453 N	23	-0-	-430	-0-	23 2		Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			1
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	DLQ G-10	1096	-0-	1096	4112	1085	2	11	9	11
06	T. A.	924	-0-	924	5036	912	2	12	9	11
07	6092 X	1056	-0-	-5036	-0-	1044	2	12	9	14
08	1085 N	967	-0-	-118	-0-	955	2	12	9	12
09	0	894	-0-	894	894	882	2	12	9	13
10	0	906	-0-	906	1800	894	2	12	9	9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	290	-0-	290	290	290	2			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319		
05	1400 N	851	-0-	-549	1303	844	2	7	9	7
06	1980 N	677	-0-	-1303	-0-	667	2	10	9	8
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	11
08	837 N	638	-0-	-199	-0-	628	2	10	9	10
09	0	660	-0-	660	660	652	2	8	9	10
10	0	789	-0-	789	1449	780	2	9	9	7

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134		
05	4934 X	1187	-0-	-3747	-0-	1172	2	15	9	16
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	12
07	1395 X	1367	-0-	-28	-0-	1354	2	13	9	15
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1301	2	15	9	14
09	0	1281	-0-	1281	1281	1268	2	13	9	15
10	0	1209	-0-	1209	2490	1197	2	12	9	10

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802		
05	1400 N	252	-0-	-1148	21	249	2	3	9	4
06	176 N	155	-0-	-21	-0-	153	2	2	9	3
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	176	2	2	9	3
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	3
09	0	640	-0-	640	640	638	2	2	9	3
10	0	563	-0-	563	1203	560	2	3	9	2

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896		
05	1400 N	560	-0-	-840	74	552	2	8	9	8
06	2024 N	1950	-0-	-74	-0-	1946	2	4	9	6
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2087	2	6	9	7
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	7
09	0	1398	-0-	1398	1398	1392	2	6	9	7
10	0	1492	-0-	1492	2890	1485	2	7	9	5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018		
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	12	2	1	9	1
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					1
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					1
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			1
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	897 N	140	-0-	-757	-0-	129 2	11 9	Y	10
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-
10	0	978	-0-	978	978	975 2	3 9	Y	3

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873	
05	1400 N	962	-0-	-438	2400	962 2		Y	-0-
06	3000 N	924	-0-	-2076	324	924 2		Y	-0-
07	1395 N	1071	-0-	-324	-0-	1071 2		Y	-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-
09	0	1648	-0-	1648	1648	1648 2		Y	-0-
10	0	1731	-0-	1731	3379	1731 2		Y	-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998	
05	715 N	156	-0-	-559	-0-	155 2	1 9	Y	1
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	112 2	2 9	Y	2
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	37 2	2 9	Y	2
09	0	335	-0-	335	335	334 2	1 9	Y	1
10	0	828	-0-	828	1163	827 2	1 9	Y	1

GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068	
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		Y	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-
08	T. A.	884	-0-	884	884	884 2		Y	-0-
09	T. A.	533	-0-	533	1417	533 2		Y	-0-
10	T. A.	585	-0-	585	2002	585 2		Y	-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099	
05	55 N	5	-0-	-50	-0-	5 2		Y	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-
09	0	32	-0-	32	32	32 2		Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	32	32 2		Y	-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030	
05	1400 N	1346	-0-	-54	3550	1346 2		Y	-0-
06	3000 N	1545	-0-	-1455	2095	1545 2		Y	-0-
07	3100 N	2596	-0-	-504	1591	2596 2		Y	-0-
08	2873 N	1282	-0-	-1591	-0-	1282 2		Y	-0-
09	0	1339	-0-	1339	1339	1339 2		Y	-0-
10	0	1142	-0-	1142	2481	1142 2		Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		CODE	CODE	BALANCE
05	1400	N	1252	-0-	-148	3421	1237 2	15 9	Y	14	12 1	16
06	3000	N	1139	-0-	-1861	1560	1129 2	10 9	Y	9	12 1	13
07	2869	N	1309	-0-	-1560	-0-	1296 2	13 9	Y	12	9 1	16
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183 2	17 9	Y	15	16 1	15
09	0		1084	-0-	1084	1084	1072 2	12 9	Y	11	11 1	15
10	0		1101	-0-	1101	2185	1087 2	14 9	Y	13	17 1	11

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044			
05	818	N	255	-0-	-563	-0-	253 2	2 9	Y	2	2 1	2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	Y	3	2 1	3
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	Y	2	2 1	3
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3	3 1	3
09	0		369	-0-	369	369	367 2	2 9	Y	2	2 1	3
10	0		386	-0-	386	755	384 2	2 9	Y	2	3 1	2

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782			
05	1400	N	1077	-0-	-323	2748	1031 2	46 9	Y	42	45 1	24
06	3000	N	729	-0-	-2271	477	677 2	52 9	Y	47	44 1	27
07	1477	N	1000	-0-	-477	-0-	927 2	73 9	Y	66	47 1	46
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1284 2	29 9	Y	26	44 1	28
09	0		1758	-0-	1758	1758	1685 2	73 9	Y	66	46 1	48
10	0		1624	-0-	1624	3382	1529 2	95 9	Y	86	92 1	42

GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942			
05	1400	N	458	-0-	-942	2000	458 2		Y	-0-		-0-
06	2218	N	218	-0-	-2000	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-		-0-
09	0		1644	-0-	1644	1644	1644 2		Y	-0-		-0-
10	0		1655	-0-	1655	3299	1655 2		Y	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883			
05	1400	N	820	-0-	-580	1806	820 2		Y	-0-		-0-
06	2591	N	785	-0-	-1806	-0-	785 2		Y	-0-		-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-		-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		-0-
09	0		1460	-0-	1460	1460	1460 2		Y	-0-		-0-
10	0		1400	-0-	1400	2860	1400 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882			
05	1400	N	1115	-0-	-285	3466	1097 2	18 9	Y	16	14 1	18
06	3000	N	1034	-0-	-1966	1500	1028 2	6 9	Y	5	11 1	12
07	2656	N	1156	-0-	-1500	-0-	1144 2	12 9	Y	11	8 1	15
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160 2	13 9	Y	12	14 1	13
09	0		1088	-0-	1088	1088	1076 2	12 9	Y	11	10 1	14
10	0		1257	-0-	1257	2345	1244 2	13 9	Y	12	16 1	10

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10799 - 10972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		324 N	63	-0-	-261	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	-0-		1
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9	Y	1	1 1	1
09		0	759	-0-	759	759	758 2	1 9	Y	1	1 1	1
10		0	774	-0-	774	1533	773 2	1 9	Y	1	1 1	1

GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10752 - 10585		
05		1400 N	1273	-0-	-127	3772	1206 2	67 9	Y	61	66 1	35
06		3000 N	883	-0-	-2117	1655	807 2	76 9	Y	69	64 1	40
07		2810 N	1155	-0-	-1655	-0-	1047 2	108 9	Y	98	69 1	69
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1540 2	41 9	Y	37	65 1	41
09		0	1843	-0-	1843	1843	1736 2	107 9	Y	97	67 1	71
10		0	1788	-0-	1788	3631	1648 2	140 9	Y	127	136 1	62

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10761 - 10925		
05		1400 N	755	-0-	-645	1365	738 2	17 9	Y	15	13 1	17
06		2019 N	654	-0-	-1365	-0-	654 2		Y	-0-	9 1	8
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075 2	9 9	Y	8	6 1	10
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1343 2	10 9	Y	9	10 1	9
09		0	1309	-0-	1309	1309	1300 2	9 9	Y	8	7 1	10
10		0	1388	-0-	1388	2697	1379 2	9 9	Y	8	11 1	7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10770 - 10933		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11079		PERF.10745 - 10896		
05		1400 N	532	-0-	-868	2010	525 2	7 9	Y	6	5 1	7
06		2396 N	386	-0-	-2010	-0-	383 2	3 9	Y	3	5 1	5
07		775 N	420	-0-	-355	-0-	413 2	7 9	Y	6	4 1	7
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	411 2	7 9	Y	6	7 1	6
09		0	368	-0-	368	368	361 2	7 9	Y	6	5 1	7
10		0	349	-0-	349	717	343 2	6 9	Y	5	7 1	5

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10804 - 10965		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10837 - 10962		
05		274 N	59	-0-	-215	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1	2
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	1 1	1
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-		1
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	1 9	Y	1	1 1	1
09		0	46	-0-	46	46	45 2	1 9	Y	1	1 1	1
10		0	44	-0-	44	90	43 2	1 9	Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	125 N	8	-0-	-117	-0-	7 2	1 9	Y	1	1	1
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		1
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-		1
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		1
*09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		Y	-0-		1
10	0	1343	-0-	1343	-0-	1343 2		Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990			
05	1400 N	1711	-0-	311	1271	1708 2	3 9	Y	3	2	3
06	2687 N	1416	-0-	-1271	-0-	1384 2	32 9	Y	29	16	16
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1521 2	18 9	Y	16	11	21
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1449 2	19 9	Y	17	20	18
09	0	1430	-0-	1430	1430	1412 2	18 9	Y	16	14	20
10	0	1397	-0-	1397	2827	1380 2	17 9	Y	15	21	14

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054			
05	1400 N	1753	-0-	353	5188	1753 2		Y	-0-		6
06	3000 N	1502	-0-	-1498	3690	1502 2		Y	-0-		6
07	3100 N	1642	-0-	-1458	2232	1642 2		Y	-0-		6
08	3100 N	1640	-0-	-1460	772	1640 2		Y	-0-		6
09	0	1615	-0-	1615	2387	1615 2		Y	-0-		6
10	0	1628	-0-	1628	4015	1628 2		Y	-0-		6

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036			
05	1400 N	807	-0-	-593	2307	796 2	11 9	Y	10	9	11
06	2824 N	517	-0-	-2307	-0-	511 2	6 9	Y	5	8	8
07	1023 N	612	-0-	-411	-0-	602 2	10 9	Y	9	6	11
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	600 2	9 9	Y	8	10	9
09	0	559	-0-	559	559	550 2	9 9	Y	8	7	10
10	0	578	-0-	578	1137	569 2	9 9	Y	8	11	7

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892			
05	1400 N	909	-0-	-491	2159	898 2	11 9	Y	10	9	11
06	2978 N	819	-0-	-2159	-0-	811 2	8 9	Y	7	9	9
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 2	11 9	Y	10	7	12
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039 2	11 9	Y	10	11	11
09	0	935	-0-	935	935	926 2	9 9	Y	8	8	11
10	0	808	-0-	808	1743	798 2	10 9	Y	9	12	8

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048			
05	1400 N	1177	-0-	-223	3211	1173 2	4 9	Y	4	7	2
06	3000 N	959	-0-	-2041	1170	959 2		Y	-0-	2	-0-
07	2470 N	1300	-0-	-1170	-0-	1300 2		Y	-0-		-0-
08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-		-0-
09	0	1257	-0-	1257	1257	1257 2		Y	-0-		-0-
10	0	1321	-0-	1321	2578	1321 2		Y	-0-		-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056			
05	1400 N	853	-0-	-547	1025	845 2	8 9	Y	7	6	8
06	1596 N	571	-0-	-1025	-0-	562 2	9 9	Y	8	8	8
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	630 2	10 9	Y	9	6	11
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	642 2	10 9	Y	9	10	10
09	0	537	-0-	537	537	529 2	8 9	Y	7	7	10
10	0	474	-0-	474	1011	465 2	9 9	Y	8	11	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
RUBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1400 N	1389	-0-	-11	2904	1376	2	13	9	Y	12	10 1	13
06	3000 N	1205	-0-	-1795	1109	1190	2	15	9	Y	14	13 1	14
07	2508 N	1399	-0-	-1109	-0-	1384	2	15	9	Y	14	10 1	18
08	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1284	2	17	9	Y	15	17 1	16
09	0	1251	-0-	1251	1251	1237	2	14	9	Y	13	12 1	17
10	0	1213	-0-	1213	2464	1199	2	14	9	Y	13	18 1	12

BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912				
05	1400 N	468	-0-	-932	432	458	2	10	9	Y	9	8 1	10
06	826 N	394	-0-	-432	-0-	394	2	-0-		Y	-0-	5 1	5
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	449	2	6	9	Y	5	4 1	6
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	6 1	6
09	0	384	-0-	384	384	380	2	4	9	Y	4	4 1	6
10	0	392	-0-	392	776	386	2	6	9	Y	5	7 1	4

BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028				
05	1103 N	199	-0-	-904	-0-	196	2	3	9	Y	3	2 1	3
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1	2 1	2
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2	1 1	3
08	T. A.	1286	-0-	1286	1286	1284	2	2	9	Y	2	3 1	2
09	T. A.	1804	-0-	1804	3090	1802	2	2	9	Y	2	2 1	2
10	T. A.	1751	-0-	1751	4841	1748	2	3	9	Y	3	3 1	2

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985				
05	449 N	128	-0-	-321	-0-	127	2	1	9	Y	1	1 1	1
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1 1	1
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	1 1	2
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	2 1	1
09	0	136	-0-	136	136	134	2	2	9	Y	2	1 1	2
10	0	140	-0-	140	276	139	2	1	9	Y	1	2 1	1

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001				
05	1400 N	1702	-0-	302	5456	1681	2	21	9	Y	19	16 1	20
06	3000 N	1343	-0-	-1657	3799	1328	2	15	9	Y	14	17 1	17
07	3100 N	1661	-0-	-1439	2360	1642	2	19	9	Y	17	12 1	22
08	3100 N	1636	-0-	-1464	896	1615	2	21	9	Y	19	21 1	20
09	0	1474	-0-	1474	2370	1456	2	18	9	Y	16	15 1	21
10	0	1412	-0-	1412	3782	1393	2	19	9	Y	17	23 1	15

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838				
05	1400 N	1863	-0-	463	6799	1845	2	18	9	Y	16	14 1	18
06	3000 N	1601	-0-	-1399	5400	1580	2	21	9	Y	19	18 1	19
07	3100 N	1623	-0-	-1477	3923	1603	2	20	9	Y	18	13 1	24
08	3100 N	1706	-0-	-1394	2529	1684	2	22	9	Y	20	23 1	21
09	0	1721	-0-	1721	4250	1701	2	20	9	Y	18	16 1	23
10	0	1555	-0-	1555	5805	1535	2	20	9	Y	18	25 1	16

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817				
05	1400 N	778	-0-	-622	1867	769	2	9	9	Y	8	7 1	9
06	2587 N	720	-0-	-1867	-0-	712	2	8	9	Y	7	8 1	8
07	837 N	748	-0-	-89	-0-	739	2	9	9	Y	8	6 1	10
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	726	2	10	9	Y	9	10 1	9
09	0	672	-0-	672	672	663	2	9	9	Y	8	7 1	10
10	0	766	-0-	766	1438	757	2	9	9	Y	8	11 1	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10651 - 10770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	1400	N	1193	-0-	-207	3212	1180 2	13 9	Y	12	10 1	13
06	3000	N	1007	-0-	-1993	1219	995 2	12 9	Y	11	12 1	12
07	2200	N	981	-0-	-1219	-0-	969 2	12 9	Y	11	8 1	15
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1011 2	15 9	Y	14	15 1	14
09	0		936	-0-	936	936	923 2	13 9	Y	12	11 1	15
10	0		875	-0-	875	1811	863 2	12 9	Y	11	16 1	10

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10836 - 10974		
05	1400	N	353	-0-	-1047	700	341 2	12 9	Y	11	9 1	12
06	924	N	224	-0-	-700	-0-	224 2		Y	-0-	4 1	8
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267 2		Y	-0-	3 1	5
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	5	5 1	5
09	0		723	-0-	723	723	719 2	4 9	Y	4	4 1	5
10	0		753	-0-	753	1476	750 2	3 9	Y	3	5 1	3

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10728 - 10902		
05	1400	N	809	-0-	-591	1960	800 2	9 9	Y	8	7 1	9
06	2673	N	713	-0-	-1960	-0-	705 2	8 9	Y	7	8 1	8
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040 2	9 9	Y	8	6 1	10
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802 2	10 9	Y	9	10 1	9
09	0		700	-0-	700	700	691 2	9 9	Y	8	7 1	10
10	0		741	-0-	741	1441	732 2	9 9	Y	8	11 1	7

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10787 - 10916		
05	1400	N	1433	-0-	33	3933	1413 2	20 9	Y	18	16 1	20
06	3000	N	1148	-0-	-1852	2081	1138 2	10 9	Y	9	14 1	15
07	3100	N	1593	-0-	-1507	574	1578 2	15 9	Y	14	10 1	19
08	1813	N	1239	-0-	-574	-0-	1221 2	18 9	Y	16	18 1	17
09	0		1283	-0-	1283	1283	1268 2	15 9	Y	14	13 1	18
10	0		1761	-0-	1761	3044	1746 2	15 9	Y	14	20 1	12

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10781 - 10945		
05	989	N	176	-0-	-813	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		-0-
09	0		1196	-0-	1196	1196	1196 2		Y	-0-		-0-
10	0		1234	-0-	1234	2430	1234 2		Y	-0-		-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10693 - 10923		
05	1400	N	2566	-0-	1166	8402	2543 2	23 9	Y	21	18 1	23
06	3000	N	2192	-0-	-808	7594	2162 2	30 9	Y	27	25 1	25
07	3100	N	2630	-0-	-470	7124	2602 2	28 9	Y	25	18 1	32
08	3100	N	2346	-0-	-754	6370	2315 2	31 9	Y	28	31 1	29
09	0		2345	-0-	2345	8715	2319 2	26 9	Y	24	22 1	31
10	0		2288	-0-	2288	11003	2262 2	26 9	Y	24	34 1	21

GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10756 - 10978		
05	1400	N	502	-0-	-898	1300	500 2	2 9	Y	2	3 1	1
06	1609	N	309	-0-	-1300	-0-	309 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	992	N	185	-0-	-807	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
09	0		197	-0-	197	197	197 2		Y	-0-		-0-
10	0		336	-0-	336	533	336 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		1400 N	839	-0-	-561	1904	830 2	9 9	Y	8	7 1	9
06		2599 N	695	-0-	-1904	-0-	687 2	8 9	Y	7	8 1	8
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	843 2	10 9	Y	9	6 1	11
08		837 N	775	-0-	-62	-0-	765 2	10 9	Y	9	10 1	10
09		0	685	-0-	685	685	677 2	8 9	Y	7	7 1	10
10		0	593	-0-	593	1278	584 2	9 9	Y	8	11 1	7

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934				
05		154 N	28	-0-	-126	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865				
05	DLQ	G-10	331	-0-	331	781	331 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	165	-0-	165	946	165 2		Y	-0-		-0-
07		1050 N	104	-0-	-946	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		-0-
09		0	524	-0-	524	524	524 2		Y	-0-		-0-
10		0	178	-0-	178	702	178 2		Y	-0-		-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004				
05		1400 N	877	-0-	-523	2071	866 2	11 9	Y	10	8 1	11
06		2825 N	754	-0-	-2071	-0-	746 2	8 9	Y	7	9 1	9
07		899 N	528	-0-	-371	-0-	519 2	9 9	Y	8	6 1	11
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	833 2	11 9	Y	10	11 1	10
09		0	804	-0-	804	804	794 2	10 9	Y	9	8 1	11
10		0	816	-0-	816	1620	806 2	10 9	Y	9	12 1	8

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006				
05		1400 N	636	-0-	-764	1032	628 2	8 9	Y	7	6 1	7
06		1561 N	529	-0-	-1032	-0-	523 2	6 9	Y	5	6 1	6
07		651 N	614	-0-	-37	-0-	606 2	8 9	Y	7	5 1	8
08		651 X	589	-0-	-62	-0-	581 2	8 9	Y	7	8 1	7
09		0	541	-0-	541	541	533 2	8 9	Y	7	6 1	8
10		0	759	-0-	759	1300	752 2	7 9	Y	6	9 1	5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05		1400 N	1477	-0-	77	2679	1463 2	14 9	Y	13	11 1	15
06		3000 N	1246	-0-	-1754	925	1231 2	15 9	Y	14	14 1	15
07		2288 N	1363	-0-	-925	-0-	1348 2	15 9	Y	14	10 1	19
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1220 2	18 9	Y	16	18 1	17
09		0	1104	-0-	1104	1104	1089 2	15 9	Y	14	13 1	18
10		0	1068	-0-	1068	2172	1053 2	15 9	Y	14	20 1	12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918				
05		519 N	90	-0-	-429	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		155 N	99	-0-	-56	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	1
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1	1 1	1
09		0	199	-0-	199	199	198 2	1 9	Y	1	1 1	1
10		0	159	-0-	159	358	158 2	1 9	Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	237678	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10726 - 10872				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1400 N	1266	-0-	-134	1698	1253	2	13	9	Y	12	10	1		13
06		2637 N	939	-0-	-1698	-0-	926	2	13	9	Y	12	12	1		13
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	Y	12	9	1		16
08		1271 N	758	-0-	-513	-0-	743	2	15	9	Y	14	16	1		14
09		0	836	-0-	836	836	823	2	13	9	Y	12	11	1		15
10		0	518	-0-	518	1354	504	2	14	9	Y	13	17	1		11

GLADEWATER G.U. 14			WELL #:		13	RRCID ->	238273	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10767 - 10928				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER, J. T.			WELL #:		3	RRCID ->	238274	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10717 - 10894				
05		1400 N	1262	-0-	-138	4416	1244	2	18	9	Y	16	13	1		17
06		3000 N	1384	-0-	-1616	2800	1374	2	10	9	Y	9	13	1		13
07		3100 N	1368	-0-	-1732	1068	1355	2	13	9	Y	12	9	1		16
08		2546 N	1478	-0-	-1068	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1		15
09		0	1215	-0-	1215	1215	1202	2	13	9	Y	12	11	1		16
10		0	1486	-0-	1486	2701	1473	2	13	9	Y	12	17	1		11

GLADEWATER GU 17			WELL #:		21	RRCID ->	240445	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10614 - 10812				
05		1400 N	726	-0-	-674	1176	726	2			Y	-0-				-0-
06		1832 N	656	-0-	-1176	-0-	656	2			Y	-0-				-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-				-0-
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-				-0-
09		0	1246	-0-	1246	1246	1246	2			Y	-0-				-0-
10		0	1034	-0-	1034	2280	1034	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 16			WELL #:		18	RRCID ->	244706	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10944 - 11154				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406													
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972				
05		434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-				20
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				20
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-				20
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				20
09		480 N	209	-0-	-271	-0-	209	2			Y	-0-				20
10		0	184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-				20

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1481 N	1481	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		28
06		1110 N	909	-0-	-201	909	2		Y	-0-		28
07		1085 N	1069	-0-	-16	1069	2		Y	-0-		28
08		1302 N	996	-0-	-306	996	2		Y	-0-		28
09		920 N	920	-0-	-0-	920	2		Y	-0-		28
10		0	998	-0-	998	998	2		Y	-0-		28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138	
05		1054 N	1029	-0-	-25	1029	2		Y	-0-		42
06		900 N	663	-0-	-237	663	2		Y	-0-		42
07		895 N	895	-0-	-0-	895	2		Y	-0-		42
08		1023 N	981	-0-	-42	981	2		Y	-0-		42
09		905 N	905	-0-	-0-	905	2		Y	-0-		42
10		0	517	-0-	517	517	2		Y	-0-		42

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212	
05		1364 N	696	-0-	-668	671	2	25 9	N	23		53
06		1440 N	1163	-0-	-277	1122	2	41 9	N	37		90
07		1395 N	1161	-0-	-234	1132	2	29 9	N	26		116
08		1205 N	1205	-0-	-0-	1177	2	28 9	N	25		141
09		1218 N	1218	-0-	-0-	1152	2	66 9	N	60	168 1	33
10		0	1260	-0-	1260	1219	2	41 9	N	37		70

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		197689	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901 - 10960	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823 - 10932	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 161866	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10784 - 10882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 168531	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10718 - 10825	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 175212	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10818 - 10859	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 193450	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10759 - 10810	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 224865	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10824 - 10877	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORRESTER OIL & GAS CO.		277385									
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT		324

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FORRESTER OIL & GAS CO.		//CONT.//		277385									
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11080 - 11136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
HAYNES, J. M.		WELL #:		46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960 PERF.10680 - 10834			
05		1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2	Y	-0-			131
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	Y	-0-			131
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	Y	-0-			131
08		1829 N	1411	-0-	-418	-0-	1405	2	6 9 Y	5			136
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1 9 Y	1			137
10		0	1080	-0-	1080	1080	1078	2	2 9 Y	2			139

HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10720 - 10824			
05		899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2	Y	-0-			141
06		840 N	781	-0-	-59	-0-	781	2	Y	-0-			141
07		899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2	Y	-0-			141
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	731	2	6 9 Y	5			146
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1 9 Y	1			147
10		0	873	-0-	873	873	871	2	2 9 Y	2			149

HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007 PERF.10733 - 10818			
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-			136
06		840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2	Y	-0-			136
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2	Y	-0-			136
08		775 N	685	-0-	-90	-0-	679	2	6 9 Y	5			141
09		780 N	774	-0-	-6	-0-	773	2	1 9 Y	1			142
10		0	715	-0-	715	715	713	2	2 9 Y	2			144

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BRAWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743 PERF.10860 - 10984			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105208	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	11690 PERF.10754 - 10898			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	120944	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	10748 - 10885	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	589 N	444	-0-	-145	-0-	19 6	1 9	419	2	Y	5	6 0	2 1	2
06	570 N	140	-0-	-430	-0-	6 2	1 9	132	2	Y	2	3 0		1
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	582	2	Y	12	7 0		6
08	434 N	153	-0-	-281	-0-	7 3	1 9	143	2	Y	3	7 0		2
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	89	2	Y	1	2 0		1
*10	589 N	465	-0-	-124	-0-	22 12	1 9	431	2	Y	11	7 0		5

MEDLIN, J.W.				WELL #:	1	RRCID ->	154500	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10926 - 11097	

05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	109 20	1 9	2399	2	Y	18	33 0	11 1	6
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	106 25	1 9	2291	2	Y	23	22 0		7
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	107 32	1 9	2360	2	Y	29	21 0		15
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	97 23	1 9	2108	2	Y	21	20 0		16
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	1837	2	Y	18	20 0		14
*10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	98 31	1 9	1956	2	Y	28	29 0		13

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154842	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10956 - 11079	

05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	52 6	1 9	1134	2	Y	5	11 0	3 1	2
06	1470 N	934	-0-	-536	-0-	41 6	1 9	887	2	Y	5	5 0		2
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	1541	2	Y	11	7 0		6
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	86 11	1 9	1855	2	Y	10	8 0		8
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	1660	2	Y	10	10 0		8
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	77 14	1 9	1541	2	Y	13	15 0		6

HIATT, LENA R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155010	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10972 - 11096	

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	155222	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889	- 10976	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE

05	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	76 1	1663 2	Y	4	4	9 0	3 1	1	
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	74 1	1583 2	Y	7	7	6 0		2	
07	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	74 1	1630 2	Y	8	8	6 0		4	
08	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	69 1	1488 2	Y	5	5	5 0		4	
09	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	67 1	1404 2	Y	5	5	5 0		4	
*10	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	74 1	1468 2	Y	8	8	8 0		4	

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155523	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10909	- 11054	
05	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	66 1	1454 2	Y	10	10	20 0	7 1	3	
06	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	62 1	1337 2	Y	14	14	13 0		4	
07	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	65 1	1440 2	Y	18	18	13 0		9	
08	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	61 1	1316 2	Y	13	13	12 0		10	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	64 1	1349 2	Y	13	13	13 0		10	
*10	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	68 1	1357 2	Y	20	20	21 0		9	

MOYERS, DOCIA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156045	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10708	- 10794	
05	3100 N	2063	-0-	-1037	6865	2063 2		Y	-0-	-0-			-0-	
06	3000 N	2107	-0-	-893	5972	2107 2		Y	-0-	-0-			-0-	
07	3100 N	2154	-0-	-946	5026	2154 2		Y	-0-	-0-			-0-	
08	3100 N	1952	-0-	-1148	3878	1952 2		Y	-0-	-0-			-0-	
09	3000 N	1905	-0-	-1095	2783	1905 2		Y	-0-	-0-			-0-	
10	0	1946	-0-	1946	4729	1946 2		Y	-0-	-0-			-0-	

WALKER, ISABELLA LEASE				WELL #:	1	RRCID ->	156046	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	11053	PERF.10764	- 10850	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	156094	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10891	- 10977	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51 1	1124 2	Y	12	12	23 0	8 1	4	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	984 2	Y	17	17	16 0		5	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	50 1	1112 2	Y	22	22	16 0		11	
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	48 1	1041 2	Y	17	17	15 0		13	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47 1	992 2	Y	15	15	16 0		12	
*10	1178 N	996	-0-	-182	-0-	46 1	926 2	Y	22	22	24 0		10	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10989		PERF.10712 - 10851						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	3100 N	1343	-0-	-1757	3976	1341	2	2	9	Y	2	3	1		2	
06	3000 N	1297	-0-	-1703	2273	1294	2	3	9	Y	3	3	1		2	
07	3100 N	1415	-0-	-1685	588	1413	2	2	9	Y	2				4	
08	1747 N	1159	-0-	-588	-0-	1157	2	2	9	Y	2	3	1		3	
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	3	1		2	
10	0	1178	-0-	1178	1178	1175	2	3	9	Y	3	3	1		2	

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11331		PERF.11054 - 11187						
05	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	55	1	1196	2	Y	18	39	0	13	1	6
06	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	62	1	1333	2	Y	29	26	0			9
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	60	1	1330	2	Y	33	25	0			17
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	Y	29	24	0			22
09	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	63	1	1321	2	Y	27	28	0			21
*10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	61	1	1221	2	Y	37	41	0			17

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10702 - 10839						
05	3100 N	560	-0-	-2540	729	556	2	4	9	Y	4	4	1		3	
06	1255 N	526	-0-	-729	-0-	523	2	3	9	Y	3	4	1		2	
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3				5	
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	494	2	4	9	Y	4	4	1		5	
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	515	2	2	9	Y	2	4	1		3	
10	0	468	-0-	468	468	464	2	4	9	Y	4	4	1		3	

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10884 - 11008						
05	3100 N	3527	-0-	427	427	153	1	3345	2	Y	26	38	0	12	1	9
06	3000 N	2588	-0-	-412	15	114	1	2443	2	Y	28	29	0			8
07	2757 N	2742	-0-	-15	-0-	117	1	2585	2	Y	36	26	0			18
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	114	1	2468	2	Y	28	25	0			21
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	21	25	0			17
*10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2255	2	Y	35	36	0			16

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156		PERF.10904 - 11002						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10659 - 10794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1111 N	215	-0-	-896	-0-	214 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	191 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	Y	1			1
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	0	182	-0-	182	182	181 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10890 - 10960		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 11224		PERF.10986 - 11095		
05	3100 N	2024	-0-	-1076	6015	88 1	1927 2	Y	8	16 0	5 1	3
06	3000 N	1781	-0-	-1219	4796	79 1	1691 2	Y	10	10 0		3
07	3100 N	1994	-0-	-1106	3690	11 9	1893 2	Y	14	10 0		7
08	3100 N	1951	-0-	-1149	2541	86 1	1852 2	Y	12	10 0		9
09	3000 N	1971	-0-	-1029	1512	13 9	1870 2	Y	11	11 0		9
*10	2905 N	1393	-0-	-1512	-0-	89 1	1315 2	Y	11	15 0		5
						12 9						

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10800 - 10860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10677 - 10810		
05	0 W	1887	-0-	1887	8515	1880 2	7 9	Y	6	6 1		4
06	3000 N	1669	-0-	-1331	7184	1662 2	7 9	Y	6	6 1		4
07	3100 N	1683	-0-	-1417	5767	1680 2	3 9	Y	3			7
08	3100 N	1606	-0-	-1494	4273	1599 2	7 9	Y	6	6 1		7
09	3000 N	1633	-0-	-1367	2906	1629 2	4 9	Y	4	6 1		5
10	0	1451	-0-	1451	4357	1445 2	6 9	Y	5	6 1		4

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10893 - 10998		
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1842 2	47 9	Y	43	45 1		30
06	1830 N	1363	-0-	-467	-0-	1326 2	37 9	Y	34	43 1		21
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1641 2	29 9	Y	26			47
08	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1733 2	51 9	Y	46	39 1		54
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1677 2	35 9	Y	32	47 1		39
10	0	1605	-0-	1605	1605	1554 2	51 9	Y	46	49 1		36

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159390	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11060	- 11184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	119 1	2616 2	Y	15	32 0	11 1	5
						17 9						
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	111 1	2393 2	Y	22	21 0		6
						24 9						
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	106 1	2342 2	Y	26	19 0		13
						29 9						
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	114 1	2465 2	Y	21	18 0		16
						23 9						
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	117 1	2463 2	Y	22	21 0		17
						24 9						
*10	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	106 1	2120 2	Y	26	31 0		12
						29 9						

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159543	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10856	- 10982
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159545	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	11084	PERF.10820	- 10938
05	342 N	-0-	-0-	-342	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159549	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11142	PERF.10868	- 10996
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	687 2	Y	8	17 0	6 1	3
						9 9						
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	Y	9	9 0		3
						10 9						
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28 1	626 2	Y	12	9 0		6
						13 9						
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36 1	777 2	Y	12	9 0		9
						13 9						
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	33 1	688 2	Y	12	12 0		9
						13 9						
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	36 1	715 2	Y	16	17 0		8
						18 9						

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	159652	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10698	- 10806
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10921 - 11045					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10912 - 11022					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10983 - 11101					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10914 - 11063					
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	101 40 9	2210 2	Y	36	75 0	25 1	12			
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	91 56 9	1969 2	Y	51	48 0		15			
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	104 80 9	2304 2	Y	73	51 0		37			
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	106 63 9	2293 2	Y	57	50 0		44			
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	94 54 9	1983 2	Y	49	54 0		39			
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	84 66 9	1669 2	Y	60	71 0		28			
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3820 - 3880					
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10754 - 10863					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10906 - 11028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10875 - 11006	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10810 - 11014		
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	105 1	2307 2	Y	15	30 0	10 1	5
						17 9						
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	94 1	2024 2	Y	19	18 0		6
						21 9						
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	109 1	2404 2	Y	27	19 0		14
						30 9						
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	96 1	2073 2	Y	18	18 0		14
						20 9						
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	97 1	2042 2	Y	19	18 0		15
						21 9						
*10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	90 1	1799 2	Y	23	27 0		11
						25 9						

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10835 - 11080		
05	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	105 1	2303 2	Y	13	27 0	9 1	4
						14 9						
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	95 1	2052 2	Y	18	17 0		5
						20 9						
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	107 1	2359 2	Y	24	17 0		12
						26 9						
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	104 1	2260 2	Y	19	17 0		14
						21 9						
09	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	96 1	2016 2	Y	17	18 0		13
						19 9						
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	104 1	2063 2	Y	24	26 0		11
						26 9						

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10958 - 11082		
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	1	5 0	2 1	-0-
						1 9						
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
07	310 N	41	-0-	-269	-0-	2 1	38 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10858 - 10998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	1928	-0-	-1172	6153	1916 2	12 9	Y	11	14 1	8
06		3000 N	1871	-0-	-1129	5024	1857 2	14 9	Y	13	13 1	8
07		3100 N	2071	-0-	-1029	3995	2061 2	10 9	Y	9		17
08		3100 N	1885	-0-	-1215	2780	1871 2	14 9	Y	13	14 1	16
09		3000 N	1529	-0-	-1471	1309	1520 2	9 9	Y	8	14 1	10
10		0	1674	-0-	1674	2983	1660 2	14 9	Y	13	13 1	10

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10928 - 11029		
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	62 1	1367 2	Y	6	13 0	4 1 2
							7 9					
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	64 1	1376 2	Y	10	9 0	3
							11 9					
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	66 1	1451 2	Y	12	9 0	6
							13 9					
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63 1	1361 2	Y	10	9 0	7
							11 9					
09		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	62 1	1303 2	Y	9	9 0	7
							10 9					
*10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	72 1	1436 2	Y	15	15 0	7
							17 9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10924 - 11062		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10950 - 11068		
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	53 1	1167 2	Y	6	13 0	4 1 2
							7 9					
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56 1	1205 2	Y	10	9 0	3
							11 9					
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57 1	1258 2	Y	12	9 0	6
							13 9					
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	56 1	1209 2	Y	10	9 0	7
							11 9					
09		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	56 1	1174 2	Y	9	9 0	7
							10 9					
*10		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	59 1	1178 2	Y	13	14 0	6
							14 9					

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11143		PERF.10869 - 10988		
05		3100 N	2051	-0-	-1049	6733	2036 2	15 9	Y	14	19 1	10
06		3000 N	2072	-0-	-928	5805	2054 2	18 9	Y	16	16 1	10
07		3100 N	2005	-0-	-1095	4710	1995 2	10 9	Y	9		19
08		3100 N	1945	-0-	-1155	3555	1927 2	18 9	Y	16	16 1	19
09		3000 N	1907	-0-	-1093	2462	1896 2	11 9	Y	10	16 1	13
10		0	2085	-0-	2085	4547	2065 2	20 9	Y	18	17 1	14

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10946	-	10988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	17	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	316	-0-	-180	-0-	14	1	302	2	Y	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-			-0-
10	0	579	-0-	579	579	28	1	551	2	Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	183840	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10968	-	11185
05	961 N	567	-0-	-394	-0-	25	1	538	2	Y	4	5	0	2 1 1
06	810 N	366	-0-	-444	-0-	16	1	347	2	Y	3	3	0	1
07	465 N	299	-0-	-166	-0-	13	1	284	2	Y	2	2	0	1
08	558 N	296	-0-	-262	-0-	13	1	280	2	Y	3	2	0	2
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	12	1	249	2	Y	1	2	0	1
*10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	Y	12	8	0	5
						13	9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185165	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10607	-	10802
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185629	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10849	-	11051
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10792	-	10910
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10900	-	10978
05	3100 N	2084	-0-	-1016	7287	2083	2	1	9	Y	1	2	1	1
06	3000 N	2483	-0-	-517	6770	2480	2	3	9	Y	3	2	1	2
07	3100 N	2163	-0-	-937	5833	2162	2	1	9	Y	1			3
08	3100 N	1879	-0-	-1221	4612	1876	2	3	9	Y	3	3	1	3
09	3000 N	2173	-0-	-827	3785	2172	2	1	9	Y	1	2	1	2
10	0	2216	-0-	2216	6001	2213	2	3	9	Y	3	3	1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095		PERF.10778 - 10958							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11199		PERF.10898 - 11051							
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-		-0-				
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-				
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-				
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11189		PERF.10882 - 11047							
05		2356 N	1918	-0-	-438	-0-	83	1	1826	2	Y	8	18	0	6	1	3
06		2310 N	1866	-0-	-444	-0-	82	1	1773	2	Y	10	10	0			3
07		2542 N	2452	-0-	-90	-0-	105	1	2327	2	Y	18	12	0			9
08		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	118	1	2557	2	Y	14	12	0			11
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2307	2	Y	14	14	0			11
*10		2449 N	2322	-0-	-127	-0-	110	1	2192	2	Y	18	21	0			8
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10994 - 11073							
05		2201 N	2150	-0-	-51	-0-	93	1	2047	2	Y	9	18	0	6	1	3
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	10	9	2009	2	Y	15	14	0			4
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	93	1	2072	2	Y	19	14	0			9
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	17	9	2195	2	Y	16	13	0			12
09		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	94	1	2099	2	Y	15	15	0			12
*10		2201 N	2076	-0-	-125	-0-	21	9	1956	2	Y	20	23	0			9
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10962 - 11040							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8184 X	7985	-0-	-199	-0-	348 1	7627 2	Y	9	20 0	6 1 3
							10 9					
06		7680 X	7674	-0-	-6	-0-	340 1	7317 2	Y	15	14 0	4
							17 9					
07		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	356 1	7853 2	Y	18	13 0	9
							20 9					
08		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	360 1	7800 2	Y	15	13 0	11
							17 9					
09		7740 X	7632	-0-	-108	-0-	346 1	7271 2	Y	14	14 0	11
							15 9					
*10		8215 X	7694	-0-	-521	-0-	367 1	7305 2	Y	20	22 0	9
							22 9					

MIKEN OIL, INC.				566783								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762	- 10898
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730	- 10836
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697	- 10804
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695	- 10802
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745	- 10841
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		T. A.	2051	-0-	2051	8036	2051 2			Y	-0-			-0-
06		10525 X	2489	-0-	-8036	-0-	2489 2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		2573 X NO RPT	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882														
05		T. A.	2461	-0-	2461	9644	2461 2			Y	-0-			-0-
06		12631 X	2987	-0-	-9644	-0-	2987 2			Y	-0-			-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			Y	-0-			-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			Y	-0-			-0-
09		0	616	-0-	616	616	616 2			Y	-0-			-0-
10		899 N NO RPT	-0-	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827														
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920														
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	68 1	533 3	N		-0-			55
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	50 1	496 3	N		-0-			55
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	85 1	581 3	N		-0-			55
08		589 N	211	-0-	-378	-0-	27 1	184 3	N		-0-			55
09		0	1750	-0-	1750	1750	129 1	1621 3	N		-0-			55
*10		3047 N	1297	-0-	-1750	-0-	142 1	1155 3	N		-0-			55

R2Q OPERATING LLC 687719														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148														
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			Y	-0-			4
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			Y	-0-			4
07		0	237	-0-	237	237	237 3			Y	-0-			4
08		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	237	-0-				Y	NO RPT			4
09		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016														
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			Y	-0-			6
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			Y	-0-			6
07		0	1121	-0-	1121	1121	1121 3			Y	-0-			6
08		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	1121	-0-				Y	NO RPT			6
09		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878														
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			Y	-0-			8
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-			8
07		0	46	-0-	46	46	46 3			Y	-0-			8
08		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	46	-0-				Y	NO RPT			8
09		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719										
WHITEHURST, H.F.		WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			403
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			403
07	0	103	-0-	103	103	103	3	Y	-0-			403
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	103			Y	NO RPT			403
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			403
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			403

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001				
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	Y	-0-			42
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	Y	-0-			42
07	0	1939	-0-	1939	1939	1939	3	Y	-0-			42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1939			Y	NO RPT			42
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751				
LESTER ET AL		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030				
WEBB		WELL #: 2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748				
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59	2	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 221475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893				
HALL, SAM B.		WELL #: 1										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

GOOCH (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC RESCH, FRANK		35730 600 189405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6826 - 6921					
05		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	911	1	3332	2	N	18		55	
06		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	20	9	852	1	N	47		102	
07		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	52	9	876	1	N	16		118	
08		3906 X	3894	-0-	-12	-0-	18	9	916	1	N	5		123	
09		3780 X	3761	-0-	-19	-0-	6	9	664	1	N	64	154 1	33	
10		0	4020	-0-	4020	4020	70	9	905	1	N	17		50	

KING OPERATING CORPORATION LANE, WILLIAM H.		465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 6835 - 6842				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN, L. D.		465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6800 - 7350				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORDE, MARY J.		465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7169 - 7184				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6814 - 6824				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	N	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	58	1	57	2	N	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	N	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	2	N	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	N	-0-
10	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	63	1	81	2	N	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	2	N	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	N	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	26	1	31	2	N	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	2	N	-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
06	3000 N	5312	-0-	2312	2312	5105	2	207	9	N	188
07	3100 N	8291	-0-	5191	7503	8083	2	208	9	N	189
08	3100 N	8291	-0-	5191	12694	8083	2	208	9	N	189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12694			N	NO RPT	70	
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	11733			N	NO RPT	70	

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

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8207 -	8230
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 -	7273
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 -	7222
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 -	8082
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 -	6822
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800	750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 -	8349
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	11	9	N	10		187
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	494	2	3	9	N	3		190
07	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	2			N	-0-		190
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3		193
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	719	2	8	9	N	7		200
10	0	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-		200

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7816 - 8284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7855 - 7885
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	376
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	376
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	376
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	377
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	377
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 8032 - 8086
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH				
FLINT PIPELINE COMPANY		273921		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9600 - 9628
BEARD, O. UNIT		WELL #:		1							
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-	26
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-	26
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-	26
08	0	102	-0-	102	102	102	1		N	-0-	26
09	0	100	-0-	100	202	100	1		N	-0-	26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT	26

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9632 - 9658
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	70
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	70
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2 9	N	2	70
08	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	2		N	-0-	70
09	0	343	-0-	343	343	341	2	2 9	N	2	70
10	0	188	-0-	188	531	182	2	6 9	N	5	70

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618								
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3824	-0-	-268	-0-	658 1	3166 2	N	-0-	56
06	3960 X	1946	-0-	-2014	-0-	268 1	1678 2	N	-0-	56
07	4092 X	3198	-0-	-894	-0-	338 1	2850 2	N	9	65
08	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	2978 1	4879 2	N	3	68
09	0	3543	-0-	3543	3543	170 1	3373 2	N	-0-	68
10	0	3860	-0-	3860	7403	349 1	3511 2	N	-0-	68

FAIR OIL, LTD.		258410								
HEROD-FINCH-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971		TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975		
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956 2	13 9	N	12	87
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	288 1	1808 2	N	-0-	87
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	217 1	1829 2	N	-0-	87
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	286 1	1824 2	N	-0-	87
09	0	1805	-0-	1805	1805	86 1	1719 2	N	-0-	87
10	0	1899	-0-	1899	3704	171 1	1728 2	N	-0-	87

H-F-J		WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985		
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	173 1	800 2	N	-0-	84
06	960 N	641	-0-	-319	-0-	91 1	550 2	N	-0-	84
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	86 1	695 2	N	-0-	84
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	118 1	726 2	N	-0-	84
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	28 1	534 2	N	-0-	84
10	0	806	-0-	806	806	75 1	731 2	N	-0-	84

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973		TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989		
05	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	310 1	1486 2	N	-0-	45
06	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	218 1	1357 2	N	-0-	45
07	1829 N	1583	-0-	-246	-0-	169 1	1414 2	N	-0-	45
08	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	221 1	1396 2	N	-0-	45
09	1590 N	1222	-0-	-368	-0-	59 1	1163 2	N	-0-	45
10	0	1294	-0-	1294	1294	117 1	1171 2	N	5	50

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060		
05	3100 N	3379	-0-	279	637	578 1	2801 2	N	-0-	19
06	3230 X	2593	-0-	-637	-0-	354 1	2239 2	N	-0-	19
07	1767 X	1055	-0-	-712	-0-	111 1	944 2	N	-0-	19
08	1767 X	1000	-0-	-767	-0-	135 1	865 2	N	-0-	19
09	1710 X	1145	-0-	-565	-0-	54 1	1091 2	N	-0-	19
10	0	1112	-0-	1112	1112	100 1	1012 2	N	-0-	19

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT				36663 684 704776	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
				WELL #: 2302	RRCID -> 093397	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6141	-		6145		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT				WELL #: 3103	RRCID -> 169240	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6096	-		6099	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	324 1 4 9	365 2	N	4		106	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	312 1 4 9	468 2	N	4		110	
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	372 1 15 9	1019 2	N	14		124	
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	372 1 9 9	1006 2	N	8		132	
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	348 1 11 9	890 2	N	10		142	
10	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	300 1 18 9	763 2	N	16		158	

GROGAN-VEACH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223021	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 6577	PERF. 6088	-		6092	
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	372 1 57 9	1187 2	N	52		194	
06	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	312 1 30 9	1032 2	N	27	159 1	62	
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	372 1 53 9	1225 2	N	48		110	
08	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	372 1 39 9	1189 2	N	35		145	
09	1380 N	330	-0-	-1050	-0-	96 1 13 9	221 2	N	12		157	
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	372 1 52 9	1178 2	N	47		204	

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT				36665 600 849732	ASSOCIATED	49B	CNTY: MARION					
				WELL #: 849732	RRCID -> 125894	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 5935	-		5940	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174	
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017												

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)		36665 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION						
TEXLA OPERATING COMPANY		849732		WELL #:		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6337 - 6350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017														

GRISBY (TRAVIS PEAK)		37055 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:		RRCID -> 206346		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8092 - 8964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	19	1	862	2	Y	19	12	1	17
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	Y	65	37	1	45
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	771	2	Y	42	50	1	37
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	16	1	749	2	Y	34	46	1	25
09	0	544	-0-	544	544	10	1	514	2	Y	18	22	1	21
10	0	721	-0-	721	1265	15	1	680	2	Y	24	20	1	25

HAINESVILLE (CONS.)		38040 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		WELL #:		RRCID -> 270006		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9220 - 9532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1457	3149	-0-	1692	1692	3061	3	88	9	N	80			179
06	1410	3050	-0-	1640	3332	2978	3	72	9	N	65			244
07	8057	3091	-0-	-4966	-0-	3030	3	61	9	N	55	164	1	135
08	3261	3229	-0-	-32	-0-	3139	3	90	9	N	82			217
09	4324	3737	-0-	-587	-0-	3624	3	113	9	N	103	185	1	135
10	0	3213	-0-	3213	3213	3123	3	90	9	N	82			217

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)		38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		WELL #:		RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9028 - 9142		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5580	1561	-0-	-4019	-0-	1536	3	25	9	N	23			225
06	5400	2952	-0-	-2448	-0-	2921	3	31	9	N	28	190	1	63
07	5580	3770	-0-	-1810	-0-	3724	3	46	9	N	42			105
08	5301 #	4708	-0-	-593	-0-	4651	3	57	9	N	52			157
09	4429 R	4429	-0-	-0-	-0-	4365	3	64	9	N	58			215
10	0	4463	-0-	4463	4463	4399	3	64	9	N	58	188	1	85

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 6724 - 9874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211837	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6746 - 6754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		REAL		WELL #:	1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5742 - 5838
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)		38290 500		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON		
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10142 - 10348	
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	943 3	10 9	N	9			164	
06	1140 N	825	-0-	-315	-0-	825 3		N	-0-			164	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			164	
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971 3	11 9	N	10			174	
09	0	964	-0-	964	964	940 3	24 9	N	22			196	
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			196	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		38291 200		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210012	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8542 - 9202	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CAMP, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	210013	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9622 - 9852
05	93 X	85	-0-	-8	-0-	4 1	79 2	N	2			106
						2 9						
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 2	N	-0-			106
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-			106
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N	-0-			106
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			106
10	0	97	-0-	97	97	5 1	92 2	N	-0-			106

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 2		RRCID -> 221771		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9710 - 9959		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 221773		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8616 - 10008		
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1222 2	N	7		104
						8	9					
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1125 2	N	9		113
						10	9					
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1258 2	N	10		123
						11	9					
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1270 2	N	5		128
						6	9					
09	1140 N	862	-0-	-278	-0-	42	1	813 2	N	6	2 8	132
						7	9					
10	0	926	-0-	926	926	48	1	877 2	N	1		133
						1	9					

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221775		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9749 - 10006		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222370		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 9716 - 9965		
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1115 2	N	9		150
						10	9					
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	909 2	N	8		158
						9	9					
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	939 2	N	3		161
						3	9					
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1032 2	N	2		163
						2	9					
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973 2	N	-0-		163
10	0	1016	-0-	1016	1016	53	1	963 2	N	-0-		163

CAMP, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 222404		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9762 - 10008		
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1600 2	N	6		104
						7	9					
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1270 2	N	9		113
						10	9					
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561 2	N	10		123
						11	9					
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1661 2	N	9		132
						10	9					
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1429 2	N	1		133
						1	9					
10	0	1508	-0-	1508	1508	79	1	1429 2	N	-0-		133

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196										COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 10139	PERF. 9736 - 9984	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	67	1	1237	2	N	5		175
06	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	64	1	1124	2	N	4		179
07	1426 N	1177	-0-	-249	-0-	61	1	1113	2	N	3		182
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	N	-0-		182
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	-0-		182
10	0	1286	-0-	1286	1286	67	1	1219	2	N	-0-		182
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424										COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 8608 - 9901	
05	1364 N	1095	-0-	-269	-0-	56	1	1037	2	N	2		108
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	1		109
07	1364 N	920	-0-	-444	-0-	48	1	868	2	N	4		113
08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	45	1	870	2	N	94	158 1	49
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	42	1	798	2	N	5		54
10	0	853	-0-	853	853	45	1	808	2	N	-0-		54
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490										COMPL. DATE 09/30/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9752 - 9866	
05	1798 N	1167	-0-	-631	-0-	59	1	1106	2	N	2		130
06	1740 N	928	-0-	-812	-0-	50	1	877	2	N	1		131
07	1395 N	993	-0-	-402	-0-	52	1	940	2	N	1		132
08	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	49	1	942	2	N	46	59 1 5 8	114
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	1		115
10	0	1305	-0-	1305	1305	68	1	1229	2	N	7		122
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933										COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 10128	PERF. 9713 - 9960	
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	332	1	374	2	N	-0-		224
06	810 N	555	-0-	-255	-0-	274	1	279	2	N	2		226
07	775 N	553	-0-	-222	-0-	284	1	268	2	N	1		227
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	349	1	295	2	N	4	119 1	112
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	290	1	289	2	N	-0-		112
10	0	648	-0-	648	648	310	1	338	2	N	-0-		112

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	59	1	1095	2	N	2		214
06	1170 N	933	-0-	-237	-0-	50	1	880	2	N	3		217
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	2	N	-0-		217
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	53	1	1021	2	N	11	11 8	217
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	2	N	-0-		217
10	0	1171	-0-	1171	1171	61	1	1110	2	N	-0-		217

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	818	1	4223	2	N	9		117
06	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	772	1	3448	2	N	6		123
07	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	803	1	3834	2	N	9		132
08	4774 X	4538	-0-	-236	-0-	784	1	3748	2	N	5		137
09	4620 X	4412	-0-	-208	-0-	797	1	3615	2	N	-0-		137
10	0	4531	-0-	4531	4531	798	1	3733	2	N	-0-		137

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

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

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	237	1	8524	2	Y	56	37 0	19 1	8
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	227	1	8188	2	Y	49	31 0	19 1	7
07	8711 X	7954	-0-	-757	-0-	218	1	7686	2	Y	45	31 0	15 1	6
08	8835 X	8501	-0-	-334	-0-	236	1	8212	2	Y	48	32 0	18 1	4
09	8550 X	8074	-0-	-476	-0-	233	1	7790	2	Y	46	25 0	15 1	10
10	0	7780	-0-	7780	7780	221	1	7506	2	Y	48	32 0	20 1	6

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

05	12989 X	12675	-0-	-314	-0-	339	1	12214	2	Y	111	73 0	38 1	16
06	12570 X	12309	-0-	-261	-0-	330	1	11871	2	Y	98	63 0	37 1	14
07	12958 X	12641	-0-	-317	-0-	346	1	12187	2	Y	98	67 0	32 1	13
08	12958 X	12432	-0-	-526	-0-	345	1	11977	2	Y	100	66 0	38 1	9
09	12450 X	11876	-0-	-574	-0-	342	1	11431	2	Y	94	51 0	31 1	21
10	0	12335	-0-	12335	12335	349	1	11870	2	Y	105	69 0	44 1	13

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		13020 X	12346	-0-	-674	-0-	331 1	11912 2	Y	94	62 0	32 1		14
							103 9							
06		12480 X	12300	-0-	-180	-0-	330 1	11878 2	Y	84	54 0	32 1		12
							92 9							
07		12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	344 1	12106 2	Y	84	58 0	27 1		11
							92 9							
08		12493 X	11962	-0-	-531	-0-	332 1	11538 2	Y	84	56 0	32 1		7
							92 9							
09		12300 X	11079	-0-	-1221	-0-	319 1	10676 2	Y	76	41 0	25 1		17
							84 9							
10		0	12032	-0-	12032	12032	341 1	11593 2	Y	89	58 0	37 1		11
							98 9							

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828														
05		12307 X	11440	-0-	-867	-0-	303 1	10918 2	N	199	132 0	69 1		29
							219 9							
06		11940 X	10704	-0-	-1236	-0-	284 1	10234 2	N	169	109 0	65 1		24
							186 9							
07		12338 X	11078	-0-	-1260	-0-	301 1	10589 2	N	171	117 0	55 1		23
							188 9							
08		12338 X	11047	-0-	-1291	-0-	304 1	10549 2	N	176	117 0	66 1		16
							194 9							
09		11670 X	10601	-0-	-1069	-0-	302 1	10116 2	N	166	90 0	55 1		37
							183 9							
10		0	10860	-0-	10860	10860	304 1	10354 2	N	184	122 0	76 1		23
							202 9							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	22 1			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	32 1			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 4		RRCID -> 219340		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9780 - 10035							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 5		RRCID -> 219616		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9754 - 10001							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 6		RRCID -> 221172		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8599 - 9999							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222513		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9730 - 10038							
05		837 N	502	-0-	-335	-0-	44 1	456 2	Y	2	2 8						91
06		780 N	775	-0-	-5	-0-	2 9	692 2	Y	-0-							91
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	83 1	556 2	Y	1	1 8						91
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	53 1	705 2	Y	62	17 1						136
09		780 N	614	-0-	-166	-0-	1 9	552 2	Y	-0-	50 1						86
*10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	68 9	664 2	Y	3	3 8						86
							62 1										
							107 1										
							3 9										

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 7		RRCID -> 225015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9790 - 10140							
05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	576 1	2304 2	Y	5	5 8						13
06		2550 N	1694	-0-	-856	-0-	6 9	1357 2	Y	-0-							13
07		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	337 1	2260 2	Y	-0-							13
08		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	567 1	2014 2	Y	197	56 1		2 8				152
09		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	509 1	2116 2	Y	9	153 1		7 8				1
*10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	217 9	2156 2	Y	6	6 8						1
							538 1										
							10 9										
							513 1										
							7 9										

DAVIS, TEXIE B. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 225400		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 8556 - 9759							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 8		RRCID -> 226637		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8618 - 10014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
LOWRY E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 211855		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10220 - 10410					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MOLHUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 218059		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8977 - 10396					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13			13	
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2501	2	7	9	N	6			19	
08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			19	
09	0	11	-0-	-0-	11	11	2			N	-0-			19	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			19	

MCELROY, VAN		WELL #: 1		RRCID -> 221884		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10084 - 10300					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 223215		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9084 - 10868					
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			19	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			19	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			19	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			19	
09	0	28	-0-	-0-	28	28	2			N	-0-			19	
10	0	38	-0-	-0-	38	66	38	2		N	-0-			19	

LOCKHART		WELL #: 2		RRCID -> 236018		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9004 - 10390					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		57
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		57
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		57
08		1054 N	958	-0-	-96	-0-	933	2	N	23		80
09		0	1313	-0-	1313	1313	1307	2	N	5		80
10		0	982	-0-	982	2295	970	2	N	11	5 8	80
											11 8	

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944												

05		698 R	11	-0-	-687	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
06		720 #	2	-0-	-718	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
07		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166												

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

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660												

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

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656												

05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	N	43	3	79
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	N	42	3	79
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	N	23	3	79
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N			79
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N			79
10		0	67	-0-	67	67	67	3	N			79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575												

05		62 N	54	-0-	-8	-0-	12	1	N	42	3	-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	10	1	N	42	3	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	N	23	3	-0-
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N			-0-
10		0	66	-0-	66	66	66	3	N			-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-				11
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	1	2	1		10
						1	9								
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-				10
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	Y	-0-				10
09	0	44	-0-	44	44	12	1	32	3	Y	-0-	2	1		8
*10	105 N	61	-0-	-44	-0-	13	1	37	3	Y	10				18
						11	9								

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			Y	-0-				-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-				-0-
07	1581 N	756	-0-	-825	-0-	756	3			Y	-0-				-0-
08	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	1194	3			Y	-0-				-0-
09	1710 N	1204	-0-	-506	-0-	1204	3			Y	-0-				-0-
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-				-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				23
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				23
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-				23
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2531	3	2	9	N	2	2	8		23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				24

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-				26
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	3			Y	-0-				26
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-				26
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-				26
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	Y	-0-				26
10	0	347	-0-	347	347	9	1	338	3	Y	-0-				26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FOGLE		//CONT.// //CONT.//	39026 200 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9335	- 10106							
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	Y	9			29
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	9	79	3	Y	-0-			29
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			29
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-			29
09	0	351	-0-	351	351	12	1	327	3	Y	-0-			29
10	0	243	-0-	243	594	24	1	218	3	Y	-0-			29
WELL #: 2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 8763	- 10093							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9342	- 10092							
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	38	1	139	3	Y	5			29
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	6	9	132	3	Y	-0-			29
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	25	1	131	3	Y	-0-			29
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			29
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	Y	-0-			29
10	0	188	-0-	188	188	26	1	169	3	Y	-0-			29
WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 9348	- 10086							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 9860	- 9906							
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	124	3	Y	7			43
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	8	9	132	3	Y	-0-			43
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	25	1	125	3	Y	-0-			43
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-			43
09	0	765	-0-	765	765	14	1	713	3	Y	-0-			43
10	0	305	-0-	305	1070	52	1	274	3	Y	-0-			43
WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 9880	- 10094							
05	2821 X	1942	-0-	-879	-0-	247	1	1683	3	Y	11	12	1	7
06	2730 X	1903	-0-	-827	-0-	12	9	1764	3	Y	3	8	1	2
07	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	136	1	1904	3	Y	7	6	1	3
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	3	9	1803	3	Y	5			8
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	146	1	1952	3	Y	20	7	1	21
10	0	2338	-0-	2338	2338	147	1	2166	3	Y	5	21	1	5

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC BROWN		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					35
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					35
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					35
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					35
09	0	563	-0-	563	563	8	1	555	3	Y	-0-					35
10	0	407	-0-	407	970	11	1	396	3	Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011				TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777				
05	6200 X	5357	-0-	-843	-0-	663	1	4514	3	N	164	167	1			103
06	6000 X	5215	-0-	-785	-0-	180	9	4688	3	N	150	163	1			90
07	6200 X	5272	-0-	-928	-0-	362	1	4738	3	N	155	176	1	3	8	66
08	5394 X	4941	-0-	-453	-0-	165	9	4436	3	N	129					195
09	0	4819	-0-	4819	4819	171	9	4253	3	N	118	176	1	1	8	136
10	0	5241	-0-	5241	10060	363	1	4722	3	N	143	151	1	4	8	124
						142	9									
						436	1									
						130	9									
						362	1									
						157	9									

FOGLE GAS UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977				
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					181
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					181
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	219	1	1790	3	N	47	177	1			51
08	3100 N	8306	-0-	5206	5206	52	9	7794	3	N	43					94
09	0	7055	-0-	7055	12261	47	9	6562	3	N	17					111
10	0	4367	-0-	4367	16628	474	1	3905	3	N	12					123
						19	9									
						449	1									
						13	9									

BROWN GAS UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413				
05	1054 X	990	-0-	-64	-0-	53	1	929	3	N	7					147
06	960 X	806	-0-	-154	-0-	8	9	804	3	N	-0-					147
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	2	1	953	3	N	3					150
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	3	9	1065	3	N	2					152
09	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1	1	1042	3	N	-0-					152
10	0	1380	-0-	1380	1380	16	1	1334	3	N	8					160
						3	9									
						37	1									
						9	9									

GIBSON SWD				WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
CRATON OPERATING LLC				186717										
CAYCE				WELL #:	1	RRCID ->	218054	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9861 - 10140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

EPPS, HUGH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	231782	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8756 - 10054	
05	3100 N	4959	-0-	1859	1859	4858	2	101	9	N	92			152
06	3000 N	1652	-0-	-1348	511	1620	2	32	9	N	29			181
07	1777 N	1266	-0-	-511	-0-	1241	2	25	9	N	23			204
08	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	1023	2	20	9	N	18	169	1	53
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	7			60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
STURGES GU				WELL #:	1	RRCID ->	210212	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6652 - 10035	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU				WELL #:	2	RRCID ->	213044	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9800 - 10029	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	396	1	383	2	Y	-0-			3
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	210	1	897	2	Y	-0-			3
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	Y	7			10
						8	9							
08	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	784	-0-	784	1453	136	1	647	2	Y	1			11
						1	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT			11

BARNES GU				WELL #:	1	RRCID ->	219811	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9762 - 9990	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU				WELL #:	4	RRCID ->	221118	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9796 - 9993	
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	1424	1	1377	2	Y	-0-			5
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	2	Y	-0-			5
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	14			19
						15	9							
08	DLQ G-10	2108	-0-	2108	2108	2107	2	1	9	Y	1			20
09	DLQ G-10	1642	-0-	1642	3750	285	1	1355	2	Y	2			22
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3750					Y	NO RPT			22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

STURGES GU				WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BARNES GU				WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

RUTLAND				WELL #: 1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	37 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	32 2	Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BARNES GU				WELL #: 4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BARNES GU				WELL #: 5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9757 - 9983				
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	499	1	482	2	Y	-0-					4
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					4
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	11					15
08	DLQ G-10	128	-0-	128	128	127	2	1	9	Y	1					16
09	DLQ G-10	301	-0-	301	429	52	1	247	2	Y	2					18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	429	2	9			Y	NO RPT					18
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV		252992		WELL #: 2		RRCID -> 236120		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10080			PERF. 9678 - 9899		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 242542		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 10206			PERF. 9834 - 9950				
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7					167
06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1309	2	29	9	N	26					193
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					208
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	844	2	19	9	N	17	137	1			88
09	0	863	-0-	863	863	844	2	19	9	N	17					105
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	863					N	NO RPT					105
FAULCONER ENERGY, LLC BLOCKER, VEF UNIT 2		263648		WELL #: 1 T		RRCID -> 221573		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9296 - 10032		
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	124	1	580	2	N	-0-					27
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	497	2	N	-0-					27
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	113	1	287	2	N	-0-					27
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	N	-0-					27
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	124	1	179	2	N	-0-					27
10	0	398	-0-	398	398	113	1	285	2	N	-0-					27
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC MAHON, ELIZABETH		650201		WELL #: 1		RRCID -> 120643		COMPL. DATE 05/24/1992			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8733 - 8740		
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-					92
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-					92
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	N	-0-					92
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	N	-0-					92
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
RFE OPERATING, LLC DEUTSCH		704776		WELL #: 2		RRCID -> 242883		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10215			PERF. 9862 - 10018		
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5	1	8			63
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5	1	8			67
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8	3	8			72
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	N	2	1	8			73
09	0	2183	-0-	2183	2183	2170	2	13	9	N	12	7	8			78
10	0	2311	-0-	2311	4494	2311	2			N	-0-					78

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776															
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8	2	8		127
06	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-				127
07	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1400	2	13	9	N	12	1	8		138
08	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1436	2	6	9	N	5				143
09	0	1284	-0-	1284	1284	1269	2	15	9	N	14				157
10	0	1261	-0-	1261	2545	1241	2	20	9	N	18				175

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146															

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

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052															

05	1705 X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-				46
06	1620 X	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-				46
07	1674 X	984	-0-	-690	-0-	984	2			N	-0-				46
08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1626	2	163	9	N	148	148	1		46
09	0	1749	-0-	1749	1749	1749	2			N	-0-				46
10	0	1784	-0-	1784	3533	1784	2			N	-0-				46

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111															

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

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117															

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986															

05	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-				27
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-				27
07	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-				27
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				27
09	0	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-				27
10	0	358	-0-	358	699	358	2			N	-0-				27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8608 - 9936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2					23
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2					23
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2					23
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2					23
09	0	139	-0-	139	139	139 2					23
10	0	154	-0-	154	293	154 2					23

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9864 - 10108	
05	4216 X	2045	-0-	-2171	-0-	2045 2					-0-
06	4080 X	1743	-0-	-2337	-0-	1743 2					-0-
07	4216 X	1748	-0-	-2468	-0-	1748 2					-0-
08	2914 X	1568	-0-	-1346	-0-	1374 2	194 9		176 1		-0-
*09	2310 X	913	-0-	-1397	-0-	913 2					-0-
*10	2046 X	1074	-0-	-972	-0-	1074 2					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9884 - 10129	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9875 - 10115	
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2					120
06	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2					120
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3183 2	19 9				137
08	2945 N	2760	-0-	-185	-0-	2713 2	47 9				180
*09	2490 N	1167	-0-	-1323	-0-	1167 2					180
*10	2945 X	2119	-0-	-826	-0-	2090 2	29 9		26 99 1		107

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8746 - 10118	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27

MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9872 - 10106	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8573 - 9902	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221989	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 8782 - 10125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEALEY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	222295	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	10344	PERF. 9951 - 10120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222368	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10046 - 10096
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022											

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222369	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 8820 - 10110
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	90
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	90
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	90
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	90
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	90
*10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	90

ALLEN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	222371	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9956 - 10104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLEN, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	222372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10244	PERF.10054 - 10104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	28
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	28
*09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2	N	-0-	28
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	28

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10055 - 10097	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9925 - 10084	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9884 - 10098	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8624 - 9378	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8660 - 8781	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9745 - 10012	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176		PERF. 9851 - 10028	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
RAINS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-			25
06	540 N	271	-0-	-269	-0-	271	2	N	-0-			25
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			25
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2	N	-0-			25
09	0	211	-0-	211	211	211	2	N	-0-			25
10	0	371	-0-	371	582	371	2	N	-0-			25

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032				
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-			26
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			26
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			26
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			26
09	0	95	-0-	95	95	95	2	N	-0-			26
10	0	87	-0-	87	182	87	2	N	-0-			26

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127				
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3391	-0-	391	391	3391	2	N	-0-			-0-
07	2734 N	2343	-0-	-391	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1736	-0-	-310	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
*09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
*10	2635 X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2	N	-0-			-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021				
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			72
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			72
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			72
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			72
09	0	47	-0-	47	47	47	2	N	-0-			72
10	0	36	-0-	36	83	36	2	N	-0-			72

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
BELL, CHARLIE		WELL #:		5	RRCID ->	232543	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8662 - 9933			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, JAMES F.		WELL #:		2	RRCID ->	232615	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9915 - 10150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232777	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9892 - 10069		
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	170	
06	1830	X	1561	-0-	-269	-0-	1533	2	28	9	N	25	168 1	27
07	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	1708	2	11	9	N	10		37
08	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	1399	2			N	-0-		37
*09	1770	X	779	-0-	-991	-0-	779	2			N	-0-		37
*10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-		37

KIRKPATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	232854	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9773 - 10068	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

D'ASTO		WELL #:		1	RRCID ->	233279	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9750 - 9981		
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	181	1	659	2	Y	-0-	42	
06	900	N	670	-0-	-230	-0-	81	1	589	2	Y	-0-	42 1	-0-
07	868	N	456	-0-	-412	-0-	68	1	388	2	Y	-0-		-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	211	1	996	2	Y	-0-		-0-
09	0		1929	-0-	1929	1929	297	1	1527	2	Y	95	46 1	49
10	0		1582	-0-	1582	3511	188	1	1394	2	Y	-0-		49

D'ASTO		WELL #:		2	RRCID ->	234863	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9730 - 9962		
05	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	346	1	1266	2	Y	-0-		42
06	3000	N	3742	-0-	742	742	429	1	3105	2	Y	189	134 1	97
07	3100	N	3091	-0-	-9	733	459	1	2632	2	Y	-0-		97
08	2538	N	1805	-0-	-733	-0-	316	1	1489	2	Y	-0-		97
09	0		1418	-0-	1418	1418	213	1	1100	2	Y	95	143 1	49
10	0		2862	-0-	2862	4280	105	9	2523	2	Y	-0-		49

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
SEALEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 236061		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 X	943	-0-	-204	-0-	943	2	Y	-0-			37
06	1110 X	958	-0-	-152	-0-	922	2	Y	33			70
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	Y	-0-			70
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-			70
*09	960 N	717	-0-	-243	-0-	685	2	Y	29	74	1	25
*10	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2	Y	-0-			25

HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052				
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			45
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			45
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45
09	0	79	-0-	79	-0-	79	2	N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	79		N	-0-			45

OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BELL, CHARLIE		WELL #:		7	RRCID ->	245552	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10082	PERF.	8816 - 9900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	246032	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9929 - 10095
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	246528	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9776 - 10064
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	246529	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9758 - 10050
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINS GU1		WELL #:		2	RRCID ->	247774	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9788 - 10042
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D'ASTO		WELL #:		3	RRCID ->	249428	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	8672 - 8736
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264793	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10165 - 14518
05	15128 X	14197	-0-	-931	-0-	14108	2	89 9	N	81	172 1	33
06	14310 X	13469	-0-	-841	-0-	13406	2	63 9	N	57		90
07	14508 X	13822	-0-	-686	-0-	13724	2	98 9	N	89		179
08	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14557	2	67 9	N	61	171 1	69
09	0	14318	-0-	14318	14318	14205	2	113 9	N	103	74 1	97
10	0	14433	-0-	14433	28751	14376	2	57 9	N	52		149

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
BELL, CHARLIE		WELL #:		6H	RRCID ->	272220	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9801 - 13540		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
MOSELEY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	275721	COMPL. DATE	01/26/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10300 - 16540		
05	26195 X	24403	-0-	-1792	-0-	24289	2	114	9	N	104	171	1	52
06	25050 X	23274	-0-	-1776	-0-	23145	2	129	9	N	117			169
07	25513 X	24592	-0-	-921	-0-	24481	2	111	9	N	101	170	1	100
08	25451 X	25121	-0-	-330	-0-	24982	2	139	9	N	126	176	1	50
09	0	24194	-0-	24194	24194	24084	2	110	9	N	100			150
10	0	24761	-0-	24761	48955	24651	2	110	9	N	100	166	1	84
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279735	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10412 - 15190		
05	14074 X	13586	-0-	-488	-0-	13512	2	74	9	N	67			134
06	13530 X	13083	-0-	-447	-0-	12926	2	157	9	N	143	177	1	100
07	13981 X	12827	-0-	-1154	-0-	12718	2	109	9	N	99	172	1	27
08	13826 X	13000	-0-	-826	-0-	12961	2	39	9	N	35			62
09	0	12735	-0-	12735	12735	12660	2	75	9	N	68			130
10	0	13042	-0-	13042	25777	12857	2	185	9	N	168	178	1	120
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.		945936												
HFU G		WELL #:		9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	570 - 577		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HFU I		WELL #:		3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	68 - 76		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234																	
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	967	-0-	-924	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3789	-0-	-4736	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	126	-0-	-8124	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	0		8807	-0-	8807	8807	8807	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642																	
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341	X	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	0		5944	-0-	5944	5944	5944	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805																	
05	37881	X	37881	-0-	-0-	-0-	37881	2			N	-0-					-0-
06	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	13755	-0-	-25987	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
08	39742	X	5306	-0-	-34436	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	19321	-0-	-19139	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	0		3313	-0-	3313	3313	3313	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAWKINS GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	620	2	32	9	N	29					60
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	588	2	22	9	N	20					80
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	599	2	48	9	N	44					124
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	614	2	34	9	N	31					155
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	553	2	37	9	N	34					189
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					204

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					360
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					360
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					360
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

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

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CRAIG GU				40356 200 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
				WELL #: 1	RRCID -> 210206	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 11057	PERF. 9712	- 10991		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211117	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 11211	PERF.10807	- 11082		
05	465 X	88	-0-	-377	-0-	8 1 1 9	79 3	Y	1		4
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		4
07	465 X	381	-0-	-84	-0-	37 1 2 9	342 3	Y	2		6
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9	337 3	Y	2		8
09	0	82	-0-	82	82	8 1 1 9	73 3	Y	1		9
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		9

PONE				WELL #: 1	RRCID -> 215591	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10738	- 11707		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

PONE, E.M. GU				WELL #: 2	RRCID -> 217433	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10715	- 11687		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

PONE				WELL #: 3	RRCID -> 219795	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10720	- 11696		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST				WELL #: 1	RRCID -> 223219	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 11068	PERF.10722	- 10889		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781																	
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0		57	-0-	57	-0-	20	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722																	
05	868	X	393	-0-	-475	-0-	389	3	4	9	Y	4					7
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1450	3	14	9	Y	13	4	1			16
07	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	Y	9	8	1			17
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2					19
09	0		1196	-0-	1196	-0-	1196	3	4	9	Y	4	11	1			12
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 7427 - 10770			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66	

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10395 - 10751			
05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-	
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-	
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-	
08	558 X	356	-0-	-202	-0-	356	3		Y	-0-			-0-	
09	0	296	-0-	296	-0-	296	3		Y	-0-			-0-	
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 7524 - 10777			
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	9	N	51	167	1	53
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	386	1	79	9	N	72			125
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	303	1	48	9	N	44			169
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	253	1	42	9	N	38			207
09	0	311	-0-	311	-0-	311	1	41	9	N	37	164	1	80
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			80

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235581	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7462 - 10820			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238661	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 7536 - 10820			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	241279	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446	-	10731
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	53	169	1	72
06	480 X	362	-0-	-118	-0-	58	9	170	3	Y	89			161
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	94	1	40	9	Y	36			197
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	98	9	37	9	Y	34			231
09	0	578	-0-	578	578	578	1			Y	-0-	162	1	69
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	175					Y	NO RPT			69

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID ->	242432	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10388	-	10774
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10296	-	10810
05	14B2 EXT	365	-0-	365	365	364	3	1	9	Y	1			6
06	14B2 EXT	83	-0-	83	448	81	3	2	9	Y	2	4	1	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-	4	1	-0-
08	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10381	-	10756
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10574	-	10781
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244544	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460	-	10792
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

05		589 N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					47
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					47
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					47
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

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

 YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
06		390 N	135	-0-	-255	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
07		279 N	208	-0-	-71	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
09		0	87	-0-	87	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

 PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

 CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10924 - 15255

05		5952 X	5307	-0-	-645	-0-	494	1	4813	3	Y	-0-					-0-
06		6300 X	5356	-0-	-944	-0-	510	1	4846	3	Y	-0-					-0-
07		6510 X	5665	-0-	-845	-0-	552	1	5113	3	Y	-0-					-0-
08		6169 X	5758	-0-	-411	-0-	558	1	5199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09		0	5605	-0-	5605	-0-	551	1	5054	3	Y	-0-					-0-
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CRAIG GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11216	- 15887	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7874 X	7717	-0-	-157	-0-	717 1	6986 3	Y		13	13 1	1 8	8
						14 9							
06	7560 X	7404	-0-	-156	-0-	704 1	6690 3	Y		9	6 1		11
						10 9							
07	7812 X	7297	-0-	-515	-0-	711 1	6578 3	Y		7	6 1		12
						8 9							
08	7719 X	7274	-0-	-445	-0-	704 1	6558 3	Y		11	6 1	2 8	15
						12 9							
09	0	6967	-0-	6967	6967	683 1	6274 3	Y		9	12 1		12
						10 9							
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				Y	NO RPT			12

CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.11067	- 15058	
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	234 1	2278 3	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
06	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	99 1	943 3	Y		-0-			-0-
						63 1	581 3	Y		-0-			-0-
07	1333 N	644	-0-	-689	-0-	74 1	689 3	Y		-0-			-0-
						25 1	232 3	Y		-0-			-0-
08	2325 N	763	-0-	-1562	-0-	74 1	689 3	Y		-0-			-0-
						25 1	232 3	Y		-0-			-0-
09	0	257	-0-	257	257								-0-
													-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A		
05	3100 N	9439	-0-	6339	6339	9330 3	109 9	Y		99	1 8		308
						17349 3	202 9	Y		184	171 1		321
06	3000 N	14010	-0-	11010	17349	13808 3	79 4	Y		86	159 1		248
						10075 3							
						95 9							
07	3100 N	10249	-0-	7149	24498	10075 3							
						8532 3	50 9	Y		45			293
08	33080 X	8582	-0-	-24498	-0-	8532 3	58 9	Y		53	165 1		181
						6848 3							181
09	0	6906	-0-	6906	6906								
10	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-				Y	NO RPT			181

CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11098	- 16109	
05	7688 X	7444	-0-	-244	-0-	7443 3	1 9	Y		1	1 8		-0-
						6823 3				-0-			-0-
06	7440 X	6823	-0-	-617	-0-	6823 3				-0-			-0-
						7083 3				-0-			-0-
07	7502 X	7083	-0-	-419	-0-	7083 3	1 9	Y		1	1 8		-0-
						7087 3							-0-
08	7440 X	7088	-0-	-352	-0-	7087 3							-0-
						6514 3				-0-			-0-
09	0	6514	-0-	6514	6514								-0-
													-0-
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROW HOLLAND GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	272481	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10790	PERF.11232	- 16969	
05	14012 X	13404	-0-	-608	-0-	1230 1	11990 3	Y		167	174 1	2 8	111
						184 9							
06	13350 X	12200	-0-	-1150	-0-	1150 1	10920 3	Y		118	82 1		147
						130 9							
07	13702 X	13142	-0-	-560	-0-	1271 1	11761 3	Y		100	85 1		162
						110 9							
08	13640 X	13274	-0-	-366	-0-	1274 1	11865 3	Y		123	85 1	3 8	197
						135 9							
09	0	12273	-0-	12273	12273	1192 1	10943 3	Y		125	165 1		157
						138 9							
10	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-				Y	NO RPT			157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		T. A.	3631	-0-	3631	3631		419	1	3093	3	Y	108				108
								119	9								
08		T. A.	4365	-0-	4365	7996		657	1	3617	3	Y	83	59	1		132
								91	9								
09		0	4031	-0-	4031	12027		655	1	3264	3	Y	102	93	1		141
								112	9								
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	8400						Y	NO RPT				141

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766																	
05		8556 X	7970	-0-	-586	-0-		740	1	7209	3	Y	19	1	8		55
								21	9								
06		8280 X	7716	-0-	-564	-0-		733	1	6965	3	Y	16				71
								18	9								
07		8184 X	7789	-0-	-395	-0-		754	1	6974	3	Y	55				126
								61	9								
08		8184 X	7722	-0-	-462	-0-		745	1	6941	3	Y	33				159
								36	9								
09		0	7447	-0-	7447	7447		728	1	6686	3	Y	30				189
								33	9								
10		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-						Y	NO RPT				189

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639																	
05		13950 X	12826	-0-	-1124	-0-		607	1	12059	3	Y	145	135	1		184
								160	9								
06		13320 X	12157	-0-	-1163	-0-		580	1	11422	3	Y	141	137	1		188
								155	9								
07		13485 X	12556	-0-	-929	-0-		546	1	11934	3	Y	69	146	1		111
								76	9								
08		13051 X	12410	-0-	-641	-0-		523	1	11790	3	Y	88	73	1		126
								97	9								
09		0	12100	-0-	12100	12100		499	1	11463	3	Y	125	136	1		115
								138	9								
10		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-						Y	NO RPT				115

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543																	
05		9145 X	6980	-0-	-2165	-0-		1764	1	5126	3	Y	82	74	1	2 8	51
								90	9								
06		7530 X	3838	-0-	-3692	-0-		1295	1	2478	3	Y	59	25	1		85
								65	9								
07		7781 X	3917	-0-	-3864	-0-		1556	1	2292	3	Y	63	76	1		72
								69	9								
08		7161 X	4817	-0-	-2344	-0-		1819	1	2873	3	Y	114	137	1		49
								125	9								
09		0	6358	-0-	6358	6358		1556	1	4700	3	Y	93	97	1		45
								102	9								
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-						Y	NO RPT				45

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		8246 X	7821	-0-	-425	-0-	371	1	7377	3	Y	66	1 8	153
							73	9						
06		7980 X	7275	-0-	-705	-0-	349	1	6875	3	Y	46	86 1	113
							51	9						
07		8246 X	7529	-0-	-717	-0-	326	1	7124	3	Y	72		185
							79	9						
08		7998 X	7348	-0-	-650	-0-	311	1	7014	3	Y	21	94 1 1 8	111
							23	9						
09		0	6909	-0-	6909	6909	287	1	6589	3	Y	30		141
							33	9						
10		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT		141

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275														
05		7502 X	6389	-0-	-1113	-0-	539	1	5789	3	Y	55		141
							61	9						
06		6240 X	6189	-0-	-51	-0-	476	1	5643	3	Y	64		205
							70	9						
07		6758 X	6434	-0-	-324	-0-	443	1	5963	3	Y	25	104 1	126
							28	9						
08		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	448	1	6043	3	Y	14	68 1	72
							15	9						
09		0	6011	-0-	6011	6011	404	1	5586	3	Y	19	51 1	40
							21	9						
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT		40

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762														
05		4092 X	3041	-0-	-1051	-0-	578	1	2463	3	Y	-0-		4
							448	1	2548	3	Y	2		6
06		3960 X	2998	-0-	-962	-0-	2	9						
07		4092 X	3425	-0-	-667	-0-	477	1	2948	3	Y	-0-	3 1	3
							421	1	3509	3	Y	-0-	3 1	-0-
08		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	421	1	3509	3	Y	-0-		-0-
							501	1	3281	3	Y	-0-		-0-
09		0	3782	-0-	3782	3782	501	1	3281	3	Y	-0-		-0-
							527				Y	NO RPT		-0-
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968														
05		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	668	1	7475	3	Y	30	26 1 2 8	18
							33	9						
06		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	709	1	7163	3	Y	20	9 1	29
							22	9						
07		7781 X	7288	-0-	-493	-0-	712	1	6548	3	Y	25	26 1	28
							28	9						
08		8184 X	5681	-0-	-2503	-0-	543	1	5093	3	Y	41	51 1	18
							45	9						
09		0	4797	-0-	4797	4797	488	1	4275	3	Y	31	34 1	15
							34	9						
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

05		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	500	1	9941	3	Y	73	68	1	93
							80	9							
06		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	519	1	10215	3	Y	71	69	1	95
							78	9							
07		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	496	1	10851	3	Y	35	74	1	56
							39	9							
08		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	483	1	10871	3	Y	45	37	1	64
							50	9							
09		0	11025	-0-	11025	11025	457	1	10499	3	Y	63	69	1	58
							69	9							
10		10354 X	NO RPT	-0-	-10354		671				Y	NO RPT			58

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722															
05		10757 X	9747	-0-	-1010	-0-	799	1	8945	3	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
06		10410 X	7720	-0-	-2690	-0-	695	1	7025	3	Y	-0-			-0-
							726	1	6676	3	Y	1	1	1	-0-
07		10757 X	7443	-0-	-3314	-0-	40	4	1	9					
							700	1	6563	3	Y	-0-			-0-
08		10230 X	7263	-0-	-2967	-0-	700	1	6563	3	Y	-0-			-0-
							761	1	6676	3	Y	-0-			-0-
09		0	7437	-0-	7437	7437									
10		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138															
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	306	1	3159	3	Y	37			94
							41	9							
06		3360 X	3094	-0-	-266	-0-	325	1	2722	3	Y	43			137
							47	9							
07		3472 X	3290	-0-	-182	-0-	349	1	2922	3	Y	17	70	1	84
							19	9							
08		3441 X	3176	-0-	-265	-0-	478	1	2687	3	Y	10	46	1	48
							11	9							
09		0	3090	-0-	3090	3090	421	1	2656	3	Y	12	34	1	26
							13	9							
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			26

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272															
05		6169 X	5740	-0-	-429	-0-	465	1	5210	3	Y	59	52	1	3 8 35
							65	9							
06		5970 X	5155	-0-	-815	-0-	460	1	4651	3	Y	40	18	1	57
							44	9							
07		5921 X	5676	-0-	-245	-0-	551	1	5070	3	Y	50	51	1	56
							55	9							
08		5921 X	5751	-0-	-170	-0-	545	1	5117	3	Y	81	102	1	35
							89	9							
09		0	5041	-0-	5041	5041	509	1	4464	3	Y	62	67	1	30
							68	9							
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			30

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14973 X	14078	-0-	-895	-0-	1149	1	12864	3	Y	59	52 1	3 8	35
						65	9							
06	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	1388	1	14023	3	Y	43	18 1		60
						47	9							
07	14973 X	14620	-0-	-353	-0-	1428	1	13138	3	Y	49	53 1		56
						54	9							
08	15221 X	14070	-0-	-1151	-0-	1347	1	12633	3	Y	82	103 1		35
						90	9							
09	0	12681	-0-	12681	12681	1291	1	11318	3	Y	65	69 1		31
						72	9							
10	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT			31

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	718	1	4364	3	Y	126	130 1		47
						139	9							
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	664	1	3974	3	Y	122			169
						134	9							
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	679	1	4487	3	Y	110	139 1		140
						121	9							
08	5487 X	4546	-0-	-941	-0-	689	1	3755	3	Y	93	127 1		106
						102	9							
09	0	3851	-0-	3851	3851	652	1	3105	3	Y	85			191
						94	9							
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			191

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
05	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	954	1	4866	3	Y	18	19 1		7
						20	9							
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	908	1	4819	3	Y	18			25
						20	9							
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	882	1	4901	3	Y	18	21 1		22
						20	9							
08	5673 X	5413	-0-	-260	-0-	813	1	4585	3	Y	14	20 1		16
						15	9							
09	0	5246	-0-	5246	5246	752	1	4480	3	Y	13			29
						14	9							
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			29

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792														
05	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	774	1	15374	3	Y	73	68 1		93
						80	9							
06	15750 X	11158	-0-	-4592	-0-	536	1	10558	3	Y	58	69 1		82
						64	9							
07	16275 X	15729	-0-	-546	-0-	686	1	15006	3	Y	34	63 1		53
						37	9							
08	15965 X	15014	-0-	-951	-0-	636	1	14328	3	Y	45	35 1		63
						50	9							
09	0	14129	-0-	14129	14129	587	1	13473	3	Y	63	68 1		58
						69	9							
10	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT			58

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	7223 X	6850	-0-	-373	-0-	914	1	5871	3	Y	59		138
						65	9						
06	6990 X	5658	-0-	-1332	-0-	875	1	4738	3	Y	41	77 1	102
						45	9						
07	7223 X	6097	-0-	-1126	-0-	843	1	5184	3	Y	64		166
						70	9						
08	6851 X	5938	-0-	-913	-0-	833	1	5084	3	Y	19	84 1 1 8	100
						21	9						
09	0	5291	-0-	5291	5291	760	1	4502	3	Y	26		126
						29	9						
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT		126

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257													

05	11005 X	10290	-0-	-715	-0-	829	1	9277	3	Y	167	154 1	106
						184	9						
06	10710 X	9357	-0-	-1353	-0-	830	1	8389	3	Y	125	53 1	178
						138	9						
07	11067 X	10336	-0-	-731	-0-	997	1	9175	3	Y	149	159 1	168
						164	9						
08	10540 X	10495	-0-	-45	-0-	985	1	9238	3	Y	247	309 1	106
						272	9						
09	0	9539	-0-	9539	9539	955	1	8372	3	Y	193	206 1	93
						212	9						
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT		93

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040													

05	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	2220	1	21641	3	Y	67	70 1	45
						74	9						
06	23100 X	22586	-0-	-514	-0-	2147	1	20387	3	Y	47	33 1	59
						52	9						
07	23870 X	22927	-0-	-943	-0-	2231	1	20651	3	Y	41	34 1	66
						45	9						
08	23901 X	22824	-0-	-1077	-0-	2208	1	20564	3	Y	47	34 1	79
						52	9						
09	0	22334	-0-	22334	22334	2188	1	20090	3	Y	51	67 1	63
						56	9						
10	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT		63

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906													

05	14694 X	13766	-0-	-928	-0-	937	1	12808	3	Y	19	20 1	7
						21	9						
06	14220 X	12666	-0-	-1554	-0-	879	1	11765	3	Y	20		27
						22	9						
07	14694 X	13305	-0-	-1389	-0-	854	1	12431	3	Y	18	22 1	23
						20	9						
08	13857 X	13271	-0-	-586	-0-	842	1	12414	3	Y	14	20 1	17
						15	9						
09	0	12368	-0-	12368	12368	785	1	11569	3	Y	13		30
						14	9						
10	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT		30

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		11904 X	10783	-0-	-1121	-0-	868	1	9724	3	Y	174	161	1	111
							191	9							
06		11520 X	9874	-0-	-1646	-0-	876	1	8855	3	Y	130	55	1	186
							143	9							
07		11904 X	10746	-0-	-1158	-0-	1037	1	9538	3	Y	155	166	1	175
							171	9							
08		11780 X	10765	-0-	-1015	-0-	1010	1	9471	3	Y	258	322	1	111
							284	9							
09		0	9679	-0-	9679	9679	968	1	8490	3	Y	201	215	1	97
							221	9							
10		10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT			97

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764															
05		16492 X	15457	-0-	-1035	-0-	1428	1	13920	3	Y	99	104	1	67
							109	9							
06		15780 X	15024	-0-	-756	-0-	1424	1	13523	3	Y	70	49	1	88
							77	9							
07		15686 X	15270	-0-	-416	-0-	1483	1	13721	3	Y	60	51	1	97
							66	9							
08		15624 X	15429	-0-	-195	-0-	1488	1	13862	3	Y	72	51	1	118
							79	9							
09		0	14792	-0-	14792	14792	1445	1	13264	3	Y	75	99	1	94
							83	9							
10		15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT			94

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647															
05		20708 X	19290	-0-	-1418	-0-	921	1	18289	3	Y	73	68	1	93
							80	9							
06		20040 X	18236	-0-	-1804	-0-	877	1	17281	3	Y	71	69	1	95
							78	9							
07		20646 X	18938	-0-	-1708	-0-	826	1	18073	3	Y	35	74	1	56
							39	9							
08		19747 X	18918	-0-	-829	-0-	802	1	18066	3	Y	45	37	1	64
							50	9							
09		0	18321	-0-	18321	18321	762	1	17490	3	Y	63	69	1	58
							69	9							
10		19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT			58

BOWLES ENERGY, INC. 084097															
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
DOUTHIT		WELL #:		1	RRCID ->	213527	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10351 - 10735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		2206 N	2206	-0-	-0-	1264	1	942	2	N	-0-		98
06		816 N	816	-0-	-0-	341	1	465	2	N	9		107
						10	9						
07		1068 N	1068	-0-	-0-	341	1	652	2	N	68	1 8	174
						75	9						
08		1240 N	955	-0-	-285	506	1	396	2	N	48		222
						53	9						
09		810 N	585	-0-	-225	15	1	570	2	N	-0-		222
10		0	845	-0-	845	845	23	822	2	N	-0-		222

HARRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221605	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10490 - 10757	
05		452 N	452	-0-	-0-	259	1	193	2	N	-0-		128
06		361 N	361	-0-	-0-	153	1	208	2	N	-0-		128
07		324 N	324	-0-	-0-	153	1	171	2	N	-0-		128
08		876 N	876	-0-	-0-	492	1	384	2	N	-0-		128
09		330 N	127	-0-	-203	3	1	124	2	N	-0-		128
10		0	124	-0-	124	124	3	121	2	N	-0-		128

GREEN, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	222645	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10218 - 10410	
05		569 N	569	-0-	-0-	569	2			N	-0-		117
06		660 N	490	-0-	-170	490	2			N	-0-		117
07		527 N	331	-0-	-196	331	2			N	-0-		117
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	15		132
09		614 N	614	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22		154
10		0	671	-0-	671	671	2			N	-0-		154

BUFFCO PRODUCTION INC. SHEROW		WELL #:		1	RRCID ->	203786	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9272 - 10626	
05		1550 N	1364	-0-	-186	1364	2			N	-0-		133
06		1290 N	1121	-0-	-169	1118	2	3	9	N	3		135
07		1581 N	1245	-0-	-336	1244	2	1	9	N	1	114 1	22
08		1364 N	1077	-0-	-287	1077	2			N	-0-		22
09		1538 N	1538	-0-	-0-	1523	2	15	9	N	14		36
10		0	1267	-0-	1267	1267	2			N	-0-		36

SCARBOROUGH		WELL #:		2	RRCID ->	221842	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10522 - 10792	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

FLANAGAN, O.E.		WELL #:		2	RRCID ->	240439	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10541 - 10751	
05		966 N	966	-0-	-0-	966	2			N	-0-		153
06		1002 N	1002	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		153
07		721 N	721	-0-	-0-	721	2			N	-0-		153
08		1278 N	1278	-0-	-0-	1278	2			N	-0-		153
09		1051 N	1051	-0-	-0-	1051	2			N	-0-		153
10		0	840	-0-	840	840	2			N	-0-		153

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		186717								
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 243312		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 222042		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554		
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		27
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		27
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		27
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-		27
09	0	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-		27
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		27

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
HARDY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 079180		COMPL. DATE 09/24/1978		TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHEVALLIER		WELL #: 2		RRCID -> 093532		COMPL. DATE 09/19/1980		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #: 2		RRCID -> 152302		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204456		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980		
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	6 1	592 2	N	-0-	102
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	6 1	562 2	N	-0-	102
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6 1	575 2	N	49	147
						54 9				
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7 1	580 2	N	16	137 1
						18 9				
09	0	574	-0-	574	574	6 1	568 2	N	-0-	26
10	0	587	-0-	587	1161	7 1	580 2	N	-0-	26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799													
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	341	2	Y	-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-
09		0	305	-0-	-0-	305	305	3	1	302	2	Y	-0-
10		0	281	-0-	-0-	281	586	3	1	278	2	Y	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	1 1	77 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	2 1	220 2	N	-0-		-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	4 1	373 2	N	-0-		-0-
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-		-0-
09	0	281	-0-	281	281	3 1	278 2	N	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	484	2 1	201 2	N	-0-		-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	385	-0-	385	385	4 1	381 2	Y	-0-		-0-
07	492 X	107	-0-	-385	-0-	1 1	91 2	Y	14		14
						15 9					
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	3 1	290 2	Y	10		24
						11 9					
09	0	233	-0-	233	233	3 1	226 2	Y	4		28
						4 9					
10	0	7	-0-	7	240	6 2	1 9	Y	1	1 8	28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		403 N	310	-0-	-93	-0-	3	1	307	2	N	-0-	98	
06		360 N	332	-0-	-28	-0-	3	1	329	2	N	-0-	98	
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	3	1	300	2	N	-0-	98	
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	3	1	260	2	N	-0-	98	
09		0	470	-0-	470	470	5	1	465	2	N	-0-	98	
10		0	256	-0-	256	726	3	1	253	2	N	-0-	98	

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786														
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-	5	
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2	Y	117	122	
							129	9						
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	4	126	
							4	9						
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	542	2	Y	10	136	
							11	9						
09		0	472	-0-	472	472	5	1	467	2	Y	-0-	136	
10		0	94	-0-	94	566	1	1	93	2	Y	-0-	136	

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940														
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	95	
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	95	
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	95	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950														
05		496 N	369	-0-	-127	-0-	4	1	362	2	N	3	3 8	27
							3	9						
06		540 N	393	-0-	-147	-0-	4	1	386	2	N	3	3 8	27
							3	9						
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-	27	
08		372 N	318	-0-	-54	-0-	4	1	314	2	N	-0-	27	
09		0	310	-0-	310	310	3	1	307	2	N	-0-	27	
10		0	445	-0-	445	755	5	1	440	2	N	-0-	27	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	N	-0-			35
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	N	-0-			35
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-			35
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	N	93	120	1	8
						102	9							
09	0	871	-0-	871	871	10	1	861	2	N	-0-			8
10	0	816	-0-	816	1687	9	1	807	2	N	-0-			8

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

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

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

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

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

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

 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

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

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

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

 WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

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

 REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			45
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			45
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-			45
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	126	146	1	25
						139	9							
09	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			25
10	0	9	-0-	9	21	9	2			N	-0-			25

 HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

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

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298																			
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	N	1	56	1	1	8	41
									1	9									
09		0	15	-0-	-0-	15	15		1	1	13	2	N	1	1	8			41
									1	9									
10		0	9	-0-	-0-	9	24		1	1	8	2	N	-0-					41

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
O													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	95	2	N	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-
09	0	28	-0-	-0-	28	-0-		28	2			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28				N	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857													
05	36 X	20	-0-	-16	-0-	-0-		2	1	18	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	15	2	N	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-
09	0	30	-0-	-0-	30	-0-		3	1	27	2	N	-0-
10	0	16	-0-	-0-	16	-0-		46	2	14	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		GAS LIFT(L)		(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775												
05	1798 N	869	-0-	-929	-0-	9	1	860	2	N	-0-	99
06	1740 N	777	-0-	-963	-0-	8	1	769	2	N	-0-	99
07	1271 N	988	-0-	-283	-0-	10	1	978	2	N	-0-	99
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-	99
09	0	1411	-0-	1411	1411	16	1	1395	2	N	-0-	99
10	0	1269	-0-	1269	2680	14	1	1255	2	N	-0-	99

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2046 N	1466	-0-	-580	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-			16
06		1980 N	1293	-0-	-687	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			16
07		2046 N	1325	-0-	-721	-0-	14	1	1288	2	Y	21			37
							23	9							
08		1395 N	1020	-0-	-375	-0-	11	1	1009	2	Y	-0-			37
09		0	639	-0-	639	639	7	1	632	2	Y	-0-			37
10		0	763	-0-	763	1402	9	1	754	2	Y	-0-			37

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		116 X	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8	1	8	7
07		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			7
08		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			7
09		0	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-			7
10		0	-0-	-0-	-0-	234	234				N	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921															
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			25
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			25
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			25
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852															
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			25
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-			25
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			25
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			25
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-			25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2022															

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
PRUITT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234737		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1023 X	646	-0-	-377	-0-	7 1	639 2	Y	-0-			19
06	1770 X	609	-0-	-1161	-0-	6 1	603 2	Y	-0-			19
07	1829 X	536	-0-	-1293	-0-	5 1	502 2	Y	26			45
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	29 9						
09	0	646	-0-	646	646	7 1	661 2	Y	-0-			45
10	0	564	-0-	564	1210	7 1	639 2	Y	-0-			45
						6 1	558 2	Y	-0-			45

GILSON GU		WELL #: 4		RRCID -> 235901		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HARDY, JOHN		WELL #: 7		RRCID -> 235928		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 236023		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 236024		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVALLIER		WELL #: 6		RRCID -> 236027		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107 2	3 9	N	3			3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	134 1	1687 2		N	1			60
06	2700 X	2068	-0-	-632	-0-	156 1	1902 2		N	9			69
07	2790 X	1793	-0-	-997	-0-	139 1	1647 2		N	6			75
08	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	205 1	2278 2		N	-0-			75
09	0	1567	-0-	1567	1567	129 1	1434 2		N	4			79
10	0	1299	-0-	1299	2866	102 1	1197 2		N	-0-			79

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030													
05	403 X	340	-0-	-63	-0-	3 1	337 2		N	-0-			25
06	450 X	91	-0-	-359	-0-	1 1	90 2		N	-0-			25
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			25
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	372 X	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	N	-0-			25
06	390 X	298	-0-	-92	-0-	3	1	295	2	N	-0-			25
07	465 X	311	-0-	-154	-0-	3	1	308	2	N	-0-			25
08	465 X	210	-0-	-255	-0-	2	1	208	2	N	-0-			25
09	0	342	-0-	342	342	4	1	336	2	N	2	2 8		25
						2	9							
10	0	256	-0-	256	598	3	1	253	2	N	-0-			25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045														

05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			27
06	510 N	368	-0-	-142	-0-	4	1	358	2	N	5	5 8		27
						6	9							
07	620 N	535	-0-	-85	-0-	6	1	529	2	N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	464	-0-	464	464	5	1	457	2	N	2	2 8		27
						2	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034														

05	1023 X	782	-0-	-241	-0-	8	1	768	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
06	840 X	663	-0-	-177	-0-	7	1	647	2	N	8	8 8		-0-
						9	9							
07	1240 X	678	-0-	-562	-0-	7	1	669	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	1240 X	735	-0-	-505	-0-	8	1	724	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
09	0	731	-0-	731	731	8	1	721	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	0	518	-0-	518	1249	6	1	510	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034														

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068														

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097														

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-			25
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	2	1	161	2	N	-0-			25
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-			25
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-			25
09		0	186	-0-	186	186	2	1	184	2	N	-0-			25
10		0	180	-0-	180	366	2	1	178	2	N	-0-			25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069															
05		14B2 EXT	3262	-0-	3262	3262	33	1	3222	2	N	6	6	8	-0-
							7	9							
06		7716 X	4454	-0-	-3262	-0-	45	1	4303	2	N	96	21	8	75
							106	9							
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	32	1	2948	2	N	18	8	8	85
							20	9							
08		3255 X	1326	-0-	-1929	-0-	15	1	1305	2	N	5	5	8	85
							6	9							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071															
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	3	1	269	2	N	-0-			26
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	N	-0-			26
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	2	N	-0-			26
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-			26
09		0	312	-0-	312	312	3	1	309	2	N	-0-			26
10		0	255	-0-	255	567	3	1	252	2	N	-0-			26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	STATUS * CODE	EOM BALANCE

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968														

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	774	-0-	774	774	774	8	1	N	32			59
								35	9					
08	14B2	EXT	863	-0-	863	1637	1637	9	1	N	53	47	1	65
								58	9					
09	14B2	EXT	660	-0-	660	2297	2297	7	1	N	-0-			65
10	0		605	-0-	605	2902	2902	7	1	N	4			69
								4	9					

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822														

05	1984	X	1846	-0-	-138	-0-	-0-	19	1	N	2	2	8	29
								2	9					
06	1860	X	1733	-0-	-127	-0-	-0-	18	1	N	1	1	8	29
								1	9					
07	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	-0-	19	1	N	1	1	8	29
								1	9					
08	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	-0-	21	1	N	1	1	8	29
								1	9					
09	0		1852	-0-	1852	1852	1852	21	1	N	2	2	8	29
								2	9					
10	0		1987	-0-	1987	3839	3839	21	1	N	82	1	8	110
								90	9					

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645														

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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738														

05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	1	N	187	176	1	60
								206	9					
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	N	5	5	8	60
								6	9					
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	1	N	154	168	1	44
								169	9					
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	1	N	58			102
								64	9					
09	0		2778	-0-	2778	2778	2778	1073	1	N	75	5	8	172
								83	9					
10	0		1758	-0-	1758	4536	4536	782	1	N	49	169	1	49
								54	9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	N	-0-			-0-
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	N	15			15
						17	9							
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	8	1	741	2	N	-0-			15
09	0	603	-0-	603	603	7	1	596	2	N	-0-			15
10	0	339	-0-	339	942	4	1	335	2	N	-0-			15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724														
05	9362 X	7510	-0-	-1852	-0-	75	1	7215	2	N	200	184	1	226
						220	9							
06	9060 X	8235	-0-	-825	-0-	86	1	8148	2	N	1	1	8	226
						1	9							
07	9083 X	8416	-0-	-667	-0-	89	1	8323	2	N	4	4	8	226
						4	9							
08	8959 X	7682	-0-	-1277	-0-	86	1	7563	2	N	30	1	8	255
						33	9							
09	0	7891	-0-	7891	7891	88	1	7801	2	N	2	2	8	255
						2	9							
10	0	7531	-0-	7531	15422	85	1	7443	2	N	3	3	8	255
						3	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	121	1		29	

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																		
05		248 N	98	-0-	-150	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	3	3	8		140	
								3	9									
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	13	1	70	2	Y	-0-				140	
07		310 N	76	-0-	-234	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-				140	
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-				140	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				140	
10		0	113	-0-	113	113	-0-	15	1	98	2	Y	-0-				140	

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229																		
05		19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	1	16462	2	Y	202	333	1	17	8	126
								222	9									
06		18750 X	17535	-0-	-1215	-0-	-0-	2460	1	14830	2	Y	223	168	1	7	8	174
								245	9									
07		19375 X	8912	-0-	-10463	-0-	-0-	1804	1	6990	2	Y	107	8	8			273
								118	9									
08		19375 X	9377	-0-	-9998	-0-	-0-	416	1	8830	2	Y	119	177	1	1	8	214
								131	9									
09		0	19964	-0-	19964	19964	-0-	780	1	18850	2	Y	304	362	1	14	8	142
								334	9									
10		0	18063	-0-	18063	38027	-0-	806	1	16968	2	Y	263	169	1	13	8	223
								289	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060																		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	47	1	4499	2	N	70	8	8	184
06	4440 X	4188	-0-	-252	-0-	77	9	4111	2	N	31	170	1 13 8	32
07	4774 X	4264	-0-	-510	-0-	34	9	4187	2	N	29	4	8	57
08	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	45	1	4138	2	N	13	5	8	65
09	0	3601	-0-	3601	3601	32	9	3535	2	N	24	5	8	84
10	0	3554	-0-	3554	7155	47	1	3438	2	N	70	5	8	149
						77	9							

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652														
05	5890 X	4781	-0-	-1109	-0-	49	1	4685	2	N	43	5	8	107
06	5910 X	5084	-0-	-826	-0-	47	9	5000	2	N	28	8	8	127
07	6107 X	5277	-0-	-830	-0-	53	1	5209	2	N	11			138
08	6107 X	4989	-0-	-1118	-0-	31	9	4901	2	N	29	3	8	164
09	0	5169	-0-	5169	5169	56	1	5076	2	N	33	3	8	194
10	0	5038	-0-	5038	10207	32	9	4939	2	N	39	166	1 7 8	60
						57	1							
						36	9							
						56	1							
						43	9							

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442														
05	6169 X	5900	-0-	-269	-0-	60	1	5786	2	N	49	19	8	159
06	5970 X	5601	-0-	-369	-0-	54	9	5472	2	N	65	27	8	197
07	6169 X	5702	-0-	-467	-0-	72	9	5602	2	N	36	168	1 10 8	55
08	6138 X	5698	-0-	-440	-0-	60	1	5583	2	N	47	15	8	87
09	0	5616	-0-	5616	5616	40	9	5503	2	N	46	14	8	119
10	0	5732	-0-	5732	11348	63	1	5610	2	N	53	13	8	159
						52	9							
						62	1							
						51	9							
						64	1							
						58	9							

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742														
05	6014 X	5766	-0-	-248	-0-	59	1	5683	2	N	22	18	8	33
06	5760 X	5389	-0-	-371	-0-	24	9	5312	2	N	19	19	8	33
07	5952 X	5504	-0-	-448	-0-	56	1	5438	2	N	7	7	8	33
08	5952 X	5483	-0-	-469	-0-	21	9	5410	2	N	11	11	8	33
09	0	5221	-0-	5221	5221	58	1	5152	2	N	10	10	8	33
10	0	5381	-0-	5381	10602	8	9	5309	2	N	11	11	8	33
						61	1							
						12	9							
						58	1							
						11	9							
						60	1							
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		12710 X	11192	-0-	-1518	-0-	823 1	10362 2	N	6	6 8	40
							7 9					
06		11910 X	9910	-0-	-2000	-0-	751 1	9141 2	N	16	4 8	52
							18 9					
07		12865 X	9329	-0-	-3536	-0-	721 1	8527 2	N	74	7 8	119
							81 9					
08		12865 X	10465	-0-	-2400	-0-	859 1	9537 2	N	63	5 8	177
							69 9					
09		0	10081	-0-	10081	10081	830 1	9214 2	N	34	172 1 4 8	35
							37 9					
10		0	11458	-0-	11458	21539	897 1	10536 2	N	23	3 8	55
							25 9					

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834												

05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		50
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		50
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		50
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		50
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762												

05		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	103 1	9988 2	N	178	21 8	191
							196 9					
06		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	101 1	9567 2	N	162	169 1 25 8	159
							178 9					
07		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	104 1	9653 2	N	193	181 1 14 8	157
							212 9					
08		10292 X	9976	-0-	-316	-0-	110 1	9703 2	N	148	178 1 20 8	107
							163 9					
09		0	9799	-0-	9799	9799	108 1	9525 2	N	151	168 1 15 8	75
							166 9					
10		0	10025	-0-	10025	19824	111 1	9728 2	N	169	180 1 15 8	49
							186 9					

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502												

05		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	75 1	7266 2	N	-0-		105
06		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	69 1	6590 2	N	-0-		105
07		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	72 1	6696 2	N	-0-		105
08		465 X	215	-0-	-250	-0-	2 1	178 2	N	32	110 1	27
							35 9					
09		0	173	-0-	173	173	2 1	171 2	N	-0-		27
10		0	167	-0-	167	340	2 1	165 2	N	-0-		27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602												

05		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	70 1	6720 2	N	34	9 8	134
							37 9					
06		6810 X	6494	-0-	-316	-0-	67 1	6354 2	N	66	21 8	179
							73 9					
07		7037 X	5544	-0-	-1493	-0-	58 1	5407 2	N	72	187 1 4 8	60
							79 9					
08		7037 X	3401	-0-	-3636	-0-	38 1	3350 2	N	12	2 8	70
							13 9					
09		0	2043	-0-	2043	2043	23 1	2006 2	N	13	1 8	82
							14 9					
10		0	5036	-0-	5036	7079	56 1	4917 2	N	57	2 8	137
							63 9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	83	1	8057	2	N	15	15	8	171
							17	9							
06		8430 X	7458	-0-	-972	-0-	77	1	7358	2	N	21	21	8	171
							23	9							
07		8711 X	7458	-0-	-1253	-0-	79	1	7371	2	N	7	7	8	171
							8	9							
08		8711 X	7341	-0-	-1370	-0-	82	1	7245	2	N	13	13	8	171
							14	9							
09		0	7181	-0-	7181	7181	80	1	7090	2	N	10	10	8	171
							11	9							
10		0	8271	-0-	8271	15452	93	1	8166	2	N	11	11	8	171
							12	9							

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826																
05		7192 X	6556	-0-	-636	-0-	67	1	6445	2	N	40	8	8	181	
							44	9								
06		6840 X	6279	-0-	-561	-0-	65	1	6152	2	N	56	169	1	21 8	47
							62	9								
07		6913 X	6231	-0-	-682	-0-	65	1	6101	2	N	59	7	8	99	
							65	9								
08		6820 X	6292	-0-	-528	-0-	70	1	6163	2	N	54	12	8	141	
							59	9								
09		0	6044	-0-	6044	6044	66	1	5886	2	N	84	169	1	9 8	47
							92	9								
10		0	5802	-0-	5802	11846	65	1	5675	2	N	56	6	8	97	
							62	9								

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252																
05		7812 X	7446	-0-	-366	-0-	75	1	7244	2	N	115	163	1	14 8	50
							127	9								
06		7440 X	6850	-0-	-590	-0-	71	1	6751	2	N	25	8	8	67	
							28	9								
07		7688 X	6988	-0-	-700	-0-	74	1	6862	2	N	47	11	8	103	
							52	9								
08		7688 X	7103	-0-	-585	-0-	79	1	6978	2	N	42	8	8	137	
							46	9								
09		0	6971	-0-	6971	6971	77	1	6842	2	N	47	14	8	170	
							52	9								
10		0	7195	-0-	7195	14166	80	1	7075	2	N	36	8	8	198	
							40	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		5921 X	5414	-0-	-507	-0-	55 1	5340 2	N	17	15	8		171
							19 9							
06		5640 X	5146	-0-	-494	-0-	53 1	5053 2	N	36	160	1	22 8	25
							40 9							
07		5673 X	5232	-0-	-441	-0-	55 1	5098 2	N	72	8	8		89
							79 9							
08		5549 X	4624	-0-	-925	-0-	51 1	4515 2	N	53	11	8		131
							58 9							
09		0	5500	-0-	5500	5500	61 1	5391 2	N	44	11	8		164
							48 9							
10		0	5267	-0-	5267	10767	59 1	5165 2	N	39	11	8		192
							43 9							

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
05		5487 X	5089	-0-	-398	-0-	50 1	4863 2	N	160	135	1	8 8	55
							176 9							
06		5820 X	4819	-0-	-1001	-0-	49 1	4711 2	N	54	5	8		104
							59 9							
07		6014 X	4767	-0-	-1247	-0-	50 1	4650 2	N	61	8	8		157
							67 9							
08		6014 X	4834	-0-	-1180	-0-	54 1	4725 2	N	50	169	1	6 8	32
							55 9							
09		0	3550	-0-	3550	3550	39 1	3472 2	N	35	8	8		59
							39 9							
10		0	4042	-0-	4042	7592	45 1	3943 2	N	49	3	8		105
							54 9							

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
05		8308 X	7908	-0-	-400	-0-	80 1	7709 2	N	108	178	1	13 8	104
							119 9							
06		7980 X	7497	-0-	-483	-0-	77 1	7352 2	N	62	14	8		152
							68 9							
07		8246 X	7677	-0-	-569	-0-	80 1	7491 2	N	96	183	1	8 8	57
							106 9							
08		8060 X	7447	-0-	-613	-0-	82 1	7249 2	N	105	8	8		154
							116 9							
09		0	6972	-0-	6972	6972	77 1	6798 2	N	88	177	1	10 8	55
							97 9							
10		0	7601	-0-	7601	14573	84 1	7422 2	N	86	6	8		135
							95 9							

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
05		13609 X	13255	-0-	-354	-0-	1689 1	11551 2	N	14	14	8		161
							15 9							
06		13170 X	10399	-0-	-2771	-0-	1637 1	8583 2	N	163	161	1	23 8	140
							179 9							
07		13609 X	11576	-0-	-2033	-0-	1626 1	9862 2	N	80	9	8		211
							88 9							
08		13578 X	7258	-0-	-6320	-0-	1650 1	5524 2	N	76	16	8		271
							84 9							
09		0	12326	-0-	12326	12326	1508 1	10745 2	N	66	169	1	17 8	151
							73 9							
10		0	12549	-0-	12549	24875	1636 1	10846 2	N	61	13	8		199
							67 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	68	1	6576	2	N	10	10	8	-0-
						11	9							
06	6600 X	6493	-0-	-107	-0-	67	1	6412	2	N	13	13	8	-0-
						14	9							
07	6975 X	6560	-0-	-415	-0-	70	1	6484	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							
08	6975 X	6545	-0-	-430	-0-	73	1	6463	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
09	0	5326	-0-	5326	5326	59	1	5261	2	N	5	5	8	-0-
						6	9							
10	0	6231	-0-	6231	11557	70	1	6154	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	3034	2	N	12	179	1	6 8 30
						13	9							
06	3000 N	3172	-0-	172	172	32	1	3082	2	N	53	11	8	72
						58	9							
07	3100 N	3213	-0-	113	285	33	1	3097	2	N	75	3	8	144
						83	9							
08	3100 N	3226	-0-	126	411	35	1	3115	2	N	69	146	1	7 8 60
						76	9							
09	0	3158	-0-	3158	3569	35	1	3082	2	N	37	3	8	94
						41	9							
10	0	2863	-0-	2863	6432	32	1	2784	2	N	43	5	8	132
						47	9							

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
05	4712 X	2704	-0-	-2008	-0-	27	1	2638	2	N	35	10	8	99
						39	9							
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	36	1	3458	2	N	25	19	8	105
						28	9							
07	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	30	1	2838	2	N	8	8	8	105
						9	9							
08	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	31	1	2758	2	N	8	8	8	105
						9	9							
09	0	2764	-0-	2764	2764	31	1	2722	2	N	10	10	8	105
						11	9							
10	0	2901	-0-	2901	5665	32	1	2779	2	N	82	8	8	179
						90	9							

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
05	10447 X	9723	-0-	-724	-0-	99	1	9562	2	N	56	9	8	139
						62	9							
06	9780 X	9112	-0-	-668	-0-	94	1	8902	2	N	105	178	1	21 8 45
						116	9							
07	10106 X	9126	-0-	-980	-0-	96	1	8949	2	N	74	5	8	114
						81	9							
08	10075 X	9350	-0-	-725	-0-	103	1	9107	2	N	127	12	8	229
						140	9							
09	0	9023	-0-	9023	9023	100	1	8857	2	N	60	165	1	10 8 114
						66	9							
10	0	9391	-0-	9391	18414	104	1	9158	2	N	117	10	8	221
						129	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	15 1	1435 2	N	3	3 8	34	
						3 9						
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	15 1	1400 2	N	5	5 8	34	
						6 9						
07	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	15 1	1415 2	N	3	3 8	34	
						3 9						
08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	16 1	1402 2	N	2	2 8	34	
						2 9						
09	0	1385	-0-	1385	1385	15 1	1370 2	N	-0-		34	
10	0	1443	-0-	1443	2828	16 1	1403 2	N	22	2 8	54	
						24 9						

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807												
05	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	79 1	7657 2	N	193	170 1	5 8	61
						212 9						
06	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	80 1	7581 2	N	171	169 1	21 8	42
						188 9						
07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	80 1	7463 2	N	199	177 1	9 8	55
						219 9						
08	7936 X	6271	-0-	-1665	-0-	69 1	6080 2	N	111	9 8		157
						122 9						
09	0	5374	-0-	5374	5374	59 1	5185 2	N	118	171 1	7 8	97
						130 9						
10	0	4585	-0-	4585	9959	51 1	4453 2	N	74	10 8		161
						81 9						

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731												
05	10602 X	9404	-0-	-1198	-0-	95 1	9196 2	N	103	20 8		110
						113 9						
06	9870 X	9294	-0-	-576	-0-	96 1	9121 2	N	70	31 8		149
						77 9						
07	9889 X	9333	-0-	-556	-0-	99 1	9219 2	N	14	14 8		149
						15 9						
08	9889 X	8992	-0-	-897	-0-	101 1	8872 2	N	17	17 8		149
						19 9						
09	0	8341	-0-	8341	8341	93 1	8231 2	N	15	12 8		152
						17 9						
10	0	9080	-0-	9080	17421	102 1	8952 2	N	24	12 8		164
						26 9						

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789												
05	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	38 1	3635 2	N	8	8 8		151
						9 9						
06	3750 X	3197	-0-	-553	-0-	33 1	3094 2	N	64	180 1	10 8	25
						70 9						
07	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	40 1	3693 2	N	42	5 8		62
						46 9						
08	3999 X	3132	-0-	-867	-0-	35 1	3091 2	N	5	5 8		62
						6 9						
09	0	3254	-0-	3254	3254	36 1	3171 2	N	43	9 8		96
						47 9						
10	0	3685	-0-	3685	6939	39 1	3470 2	N	160	5 8		251
						176 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	19964 X	17662	-0-	-2302	-0-	179	1	17257	2	N	205	178	1	7 8 62
06	19200 X	17258	-0-	-1942	-0-	226	9	16543	2	N	492	180	1	5 8 369
07	19251 X	17083	-0-	-2168	-0-	541	9	16588	2	N	288	358	1	8 8 291
08	18910 X	17353	-0-	-1557	-0-	178	1	16998	2	N	147	5	8	433
09	0	17189	-0-	17189	17189	317	9	16948	2	N	45	184	1	8 8 286
10	0	17945	-0-	17945	35134	193	1	17507	2	N	217	167	1	7 8 329
						162	9							
						191	1							
						50	9							
						199	1							
						239	9							

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053														
05	930 X	432	-0-	-498	-0-	429	2	3	9	N	3	3	8	80
06	900 X	623	-0-	-277	-0-	617	2	6	9	N	5	5	8	80
07	930 X	400	-0-	-530	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8	80
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			80
09	0	233	-0-	233	233	231	2	2	9	N	2	2	8	80
10	0	772	-0-	772	1005	769	2	3	9	N	3	3	8	80

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910														
05	15376 X	14790	-0-	-586	-0-	149	1	14409	2	N	211	177	1	34 8 41
06	14790 X	13836	-0-	-954	-0-	232	9	13506	2	N	171	37	8	175
07	15097 X	14009	-0-	-1088	-0-	142	1	13690	2	N	156	179	1	14 8 138
08	15066 X	14023	-0-	-1043	-0-	188	9	13711	2	N	143	179	1	27 8 75
09	0	13619	-0-	13619	13619	147	1	13290	2	N	163	180	1	22 8 36
10	0	13998	-0-	13998	27617	172	9	13641	2	N	184	20	8	200
						155	1							
						202	9							

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961														
05	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	1121	1	9767	2	N	5	5	8	39
06	11310 X	8953	-0-	-2357	-0-	6	9	7897	2	N	1	1	8	39
07	11687 X	9714	-0-	-1973	-0-	1055	1	8629	2	N	98	6	8	131
08	11687 X	10721	-0-	-966	-0-	1	9	9587	2	N	15	112	1	4 8 30
09	0	11161	-0-	11161	11161	977	1	10157	2	N	3	3	8	30
10	0	7471	-0-	7471	18632	108	9	6444	2	N	12	2	8	40
						1117	1							
						17	9							
						1001	1							
						3	9							
						1014	1							
						13	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	144	1	13887	2	N	39	39	8	60
						43	9							
06	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	139	1	13252	2	N	50	50	8	60
						55	9							
07	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	144	1	13397	2	N	69	22	8	107
						76	9							
08	14074 X	13465	-0-	-609	-0-	150	1	13258	2	N	52	101	1	26 8 32
						57	9							
09	0	11475	-0-	11475	11475	128	1	11315	2	N	29	29	8	32
						32	9							
10	0	12616	-0-	12616	24091	142	1	12444	2	N	27	27	8	32
						30	9							

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896														

05	13733 X	13028	-0-	-705	-0-	132	1	12795	2	N	92	166	1	21 8 158
						101	9							
06	13230 X	11948	-0-	-1282	-0-	122	1	11620	2	N	187	37	8	308
						206	9							
07	13671 X	12740	-0-	-931	-0-	134	1	12508	2	N	89	178	1	17 8 202
						98	9							
08	13547 X	12427	-0-	-1120	-0-	138	1	12187	2	N	93	165	1	18 8 112
						102	9							
09	0	12131	-0-	12131	12131	134	1	11895	2	N	93	22	8	183
						102	9							
10	0	12491	-0-	12491	24622	139	1	12228	2	N	113	183	1	23 8 90
						124	9							

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687														

05	10292 X	9224	-0-	-1068	-0-	8973	2	251	9	N	228	357	1	13 8 81
						8364	2	394	9	N	358	170	1	13 8 256
06	9780 X	8758	-0-	-1022	-0-	8364	2	394	9	N	358	170	1	13 8 256
						8458	2	160	9	N	145	330	1	71
07	10106 X	8618	-0-	-1488	-0-	8458	2	160	9	N	145	330	1	71
						9080	2	404	9	N	367	329	1	22 8 87
08	9765 X	9484	-0-	-281	-0-	9080	2	404	9	N	367	329	1	22 8 87
						8299	2	270	9	N	245	167	1	11 8 154
09	0	8569	-0-	8569	8569	8299	2	270	9	N	245	167	1	11 8 154
						8177	2	210	9	N	191	168	1	10 8 167
10	0	8387	-0-	8387	16956	8177	2	210	9	N	191	168	1	10 8 167

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624														

05	17422 X	16676	-0-	-746	-0-	16428	2	248	9	N	225	166	1	15 8 199
						15616	2	314	9	N	285	343	1	16 8 125
06	16530 X	15930	-0-	-600	-0-	15616	2	314	9	N	285	343	1	16 8 125
						16012	2	398	9	N	362	177	1	6 8 304
07	17081 X	16410	-0-	-671	-0-	16012	2	398	9	N	362	177	1	6 8 304
						15886	2	266	9	N	242	424	1	122
08	16957 X	16152	-0-	-805	-0-	15886	2	266	9	N	242	424	1	122
						15456	2	330	9	N	300	170	1	10 8 242
09	0	15456	-0-	15456	15456	15126	2	330	9	N	300	170	1	10 8 242
						15773	2	314	9	N	285	347	1	8 8 172
10	0	15773	-0-	15773	31229	15459	2	314	9	N	285	347	1	8 8 172

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053														

05	12121 X	11804	-0-	-317	-0-	121	1	11677	2	N	5	5	8	25
						6	9							
06	11820 X	11341	-0-	-479	-0-	116	1	11015	2	N	191	177	1	5 8 34
						210	9							
07	12214 X	11417	-0-	-797	-0-	121	1	11238	2	N	53	2	8	85
						58	9							
08	12214 X	11569	-0-	-645	-0-	129	1	11357	2	N	75	79	1	2 8 79
						83	9							
09	0	10384	-0-	10384	10384	116	1	10243	2	N	23			102
						25	9							
10	0	11679	-0-	11679	22063	131	1	11514	2	N	31	114	1	2 8 17
						34	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HARDY, JOHN - WESSON (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	279247	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	10613	PERF.11137	- 17041		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279255	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11270	- 16863	
05	21173 X	18981	-0-	-2192	-0-	194	1	18711	2	N	69	30 8	134
						76	9						
06	19830 X	17747	-0-	-2083	-0-	184	1	17484	2	N	72	42 8	164
						79	9						
07	19778 X	17907	-0-	-1871	-0-	189	1	17666	2	N	47	171 1 17 8	23
						52	9						
08	19499 X	17830	-0-	-1669	-0-	199	1	17580	2	N	46	23 8	46
						51	9						
09	0	17293	-0-	17293	17293	192	1	17046	2	N	50	24 8	72
						55	9						
10	0	17518	-0-	17518	34811	196	1	17269	2	N	48	16 8	104
						53	9						

BYRON GU		WELL #:		3H	RRCID ->	279257	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	10806	PERF.11235	- 16622	
05	13950 X	13281	-0-	-669	-0-	136	1	13115	2	N	27	14 8	125
						30	9						
06	13380 X	12422	-0-	-958	-0-	126	1	12041	2	N	232	152 1 8 8	197
						255	9						
07	13764 X	12650	-0-	-1114	-0-	133	1	12410	2	N	97	15 8	279
						107	9						
08	13454 X	12420	-0-	-1034	-0-	138	1	12199	2	N	75	174 1 8 8	172
						83	9						
09	0	12101	-0-	12101	12101	134	1	11890	2	N	70	178 1 14 8	50
						77	9						
10	0	12064	-0-	12064	24165	135	1	11875	2	N	49	10 8	89
						54	9						

BYRON GU		WELL #:		4H	RRCID ->	279371	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11182	- 17032	
05	22258 X	19695	-0-	-2563	-0-	200	1	19341	2	N	140	13 8	326
						154	9						
06	21030 X	19684	-0-	-1346	-0-	204	1	19385	2	N	86	166 1 10 8	236
						95	9						
07	21731 X	19901	-0-	-1830	-0-	210	1	19596	2	N	86	167 1 15 8	140
						95	9						
08	21731 X	19722	-0-	-2009	-0-	221	1	19467	2	N	31	9 8	162
						34	9						
09	0	19012	-0-	19012	19012	212	1	18736	2	N	58	11 8	209
						64	9						
10	0	19167	-0-	19167	38179	215	1	18882	2	N	64	12 8	261
						70	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	149823 X	111864	-0-	-37959	-0-	108	1	110873	2	Y	803	794	1	57 8 10
						883	9							
06	136620 X	101581	-0-	-35039	-0-	108	1	100636	2	Y	761	683	1	27 8 61
						837	9							
07	139159 X	92566	-0-	-46593	-0-	109	1	91723	2	Y	667	666	1	36 8 26
						734	9							
08	130014 X	79459	-0-	-50555	-0-	101	1	78648	2	Y	645	620	1	19 8 32
						710	9							
09	0	70658	-0-	70658	70658	92	1	69888	2	Y	616	589	1	21 8 38
						678	9							
10	0	85296	-0-	85296	155954	116	1	84382	2	Y	725	680	1	27 8 56
						798	9							

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342														
05	96255 X	68452	-0-	-27803	-0-	66	1	67676	2	Y	645	634	1	47 8 8
						710	9							
06	85320 X	64439	-0-	-20881	-0-	68	1	63678	2	Y	630	563	1	24 8 51
						693	9							
07	77221 X	64380	-0-	-12841	-0-	75	1	63655	2	Y	591	581	1	38 8 23
						650	9							
08	74431 X	64352	-0-	-10079	-0-	82	1	63356	2	Y	831	785	1	28 8 41
						914	9							
09	0	54079	-0-	54079	54079	70	1	53209	2	Y	727	699	1	24 8 45
						800	9							
10	0	63514	-0-	63514	117593	85	1	62292	2	Y	1034	970	1	28 8 81
						1137	9							

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125														
05	85684 X	71754	-0-	-13930	-0-	71581	2	173	9	Y	157	152	1	15 8 35
						67760	2	197	9	Y	179	148	1	7 8 59
06	82920 X	67957	-0-	-14963	-0-	67582	2	197	9	Y	179	202	1	12 8 24
						64686	2	241	9	Y	219	189	1	7 8 47
07	79763 X	67779	-0-	-11984	-0-	55009	2	415	9	Y	377	259	1	14 8 151
						55424	2	310	9	Y	282	380	1	9 8 44
08	78089 X	64927	-0-	-13162	-0-	63347	2	310	9	Y	282	380	1	9 8 44
						119081	2	310	9	Y	282	380	1	9 8 44
09	0	55424	-0-	55424	55424	310	9	310	9	Y	282	380	1	9 8 44
10	0	63657	-0-	63657	119081	63347	2	310	9	Y	282	380	1	9 8 44

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767														
05	77128 X	68153	-0-	-8975	-0-	67481	2	672	9	Y	611	564	1	30 8 143
						63085	2	717	9	Y	652	561	1	18 8 216
06	74310 X	63802	-0-	-10508	-0-	62464	2	677	9	Y	615	715	1	33 8 83
						60308	2	625	9	Y	568	511	1	18 8 122
07	73191 X	63141	-0-	-10050	-0-	50242	2	330	9	Y	300	288	1	15 8 119
						57486	2	541	9	Y	492	515	1	21 8 75
08	72509 X	60933	-0-	-11576	-0-	50242	2	330	9	Y	300	288	1	15 8 119
						50572	2	330	9	Y	300	288	1	15 8 119
09	0	50572	-0-	50572	50572	330	9	330	9	Y	300	288	1	15 8 119
10	0	58027	-0-	58027	108599	57486	2	541	9	Y	492	515	1	21 8 75

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491														
05	353400 X	201116	-0-	-152284	-0-	196	1	200107	2	Y	739	641	1	138 8 8
						813	9							
06	333270 X	175342	-0-	-157928	-0-	187	1	174453	2	Y	638	534	1	64 8 48
						702	9							
07	297941 X	162179	-0-	-135762	-0-	191	1	161337	2	Y	592	525	1	94 8 21
						651	9							
08	256587 X	149430	-0-	-107157	-0-	192	1	148717	2	Y	474	413	1	61 8 21
						521	9							
09	0	113453	-0-	113453	113453	149	1	112909	2	Y	359	306	1	54 8 20
						395	9							
10	0	133983	-0-	133983	247436	183	1	133323	2	Y	434	366	1	58 8 30
						477	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		478888 X	326168	-0-	-152720	-0-	317	1	324032	2	Y	1654	1577	1	176 8	20
							1819	9								
06		438990 X	282996	-0-	-155994	-0-	301	1	281014	2	Y	1528	1344	1	83 8	121
							1681	9								
07		422251 X	265032	-0-	-157219	-0-	312	1	263229	2	Y	1355	1302	1	123 8	51
							1491	9								
08		393328 X	243506	-0-	-149822	-0-	312	1	241876	2	Y	1198	1113	1	78 8	58
							1318	9								
09		0	185303	-0-	185303	185303	243	1	184073	2	Y	897	836	1	65 8	54
							987	9								
10		0	223892	-0-	223892	409195	305	1	222432	2	Y	1050	944	1	82 8	78
							1155	9								

SYDRI OPERATING, LLC 833597																
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813																
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	224	1	689	2	N	33	86	1		82
							36	9								
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	183	1	491	2	N	32				114
							35	9								
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	155	1	705	2	N	17	1	5		130
							19	9								
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	156	1	756	2	N	10				140
							11	9								
09		0	779	-0-	779	779	102	1	670	2	N	6				146
							7	9								
10		0	44	-0-	44	823	3	1	41	2	N	-0-				146

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	812	-0-	812	812	140	1	672	2	N	-0-			43
09	14B2 EXT	558	-0-	558	1370	74	1	484	2	N	-0-			43
10	0	572	-0-	572	1942	61	1	504	2	N	6			49
						7	9							

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780														

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

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768														

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792														

05	651 N	238	-0-	-413	-0-	59	1	179	2	N	-0-			43
06	540 N	254	-0-	-286	-0-	69	1	185	2	N	-0-			43
07	930 N	152	-0-	-778	-0-	27	1	121	2	N	4			47
						4	9							
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	446	2	N	3			50
						3	9							
09	0	255	-0-	255	255	34	1	221	2	N	-0-			50
10	0	282	-0-	282	537	31	1	251	2	N	-0-			50

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800														

05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	205	1	629	2	N	-0-			40
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	217	1	584	2	N	-0-			40
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	268	1	1212	2	N	-0-			40
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	182	1	876	2	N	-0-			40
09	0	828	-0-	828	828	109	1	719	2	N	-0-			40
10	0	1105	-0-	1105	1933	120	1	985	2	N	-0-			40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762														

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	125	-0-	125	125	23	1	102	2	N	-0-			48
08	14B2 EXT	144	-0-	144	269	25	1	119	2	N	-0-			48
09	14B2 EXT	242	-0-	242	511	32	1	210	2	N	-0-			48
10	0	43	-0-	43	554	5	1	38	2	N	-0-			48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//	833597										
GREEN, HOMER "D"			WELL #:	4	RRCID ->	220315	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10702 - 10768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BALLENGER "A"			WELL #:	2	RRCID ->	220316	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10560 - 10775		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120	21	1	99	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	124	-0-	124	244	16	1	108	2	N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	279	4	1	31	2	N	-0-			-0-

HASKINS "C"			WELL #:	4	RRCID ->	220731	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	10760 - 11053		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON "B"			WELL #:	3	RRCID ->	220732	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10962 - 11145		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASKINS "D"			WELL #:	5	RRCID ->	220995	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10985 - 11161		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

HOUSTON "C"			WELL #:	4	RRCID ->	221041	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	10793 - 11076		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	51	-0-	51	51	6	1	45	3	N	-0-	5	5	42
07	14B2 EXT	11	-0-	11	62	1	1	10	3	N	-0-	5	5	37
08	14B2 EXT	34	-0-	34	96	3	1	31	3	N	-0-	4	5	33
09	14B2 EXT	9	-0-	9	105	1	1	8	3	N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	105					N	-0-			33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	158	1	483	2	N	-0-			58
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	175	1	471	2	N	-0-	5	5	53
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	309	1	1395	2	N	25	5	5	73
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	28	9							
09	0	1401	-0-	1401	1401	184	1	1213	2	N	-0-	3	5	70
10	0	1510	-0-	1510	2911	4	9				4			74
						163	1	1336	2	N	10			84
						11	9							

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788														
05	14B2 EXT	338	-0-	338	1388	83	1	255	2	N	-0-	5	5	80
06	1638 X	250	-0-	-1388	-0-	68	1	182	2	N	-0-	5	5	75
07	882 X	882	-0-	-0-	-0-	158	1	714	2	N	9			84
08	501 X	501	-0-	-0-	-0-	10	9							
09	0	111	-0-	111	111	86	1	412	2	N	3			87
10	0	54	-0-	54	165	3	9							87
						15	1	96	2	N	-0-			87
						6	1	48	2	N	-0-			87

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			5	5	50
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			5	5	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

 HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

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

 SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0		24	-0-	24	24	3	1	21	2	N	-0-					67

 HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

 NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

 THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	464	3	N	14			84
						15	9							
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	57	1	436	3	N	2	1	5	85
						2	9							
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	453	3	N	12			97
						13	9							
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	50	1	447	3	N	4	59	1	42
						4	9							
09	0	479	-0-	479	479	61	1	416	3	N	2			44
						2	9							
10	0	462	-0-	462	941	58	1	404	3	N	-0-	2	5	42

 HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			3
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			3
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			3
09	0	14	-0-	14	14	2	1	12	3	N	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			3

 NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			55
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

 GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	406	1	1244	2	N	25			100
						28	9							
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	410	1	1101	2	N	27			127
						30	9							
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1051	2	N	3	105	1	25
						3	9							
08	1178 N	914	-0-	-264	-0-	153	1	736	2	N	23			48
						25	9							
09	0	914	-0-	914	914	119	1	781	2	N	13			61
						14	9							
10	0	883	-0-	883	1797	92	1	755	2	N	33			94
						36	9							

 NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25 3	N	-0-	5 5	5
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64 3	N	-0-		5
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20 3	N	-0-		5
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5 3	N	-0-		5
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100													
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	368	2	44 9	N	40		55
06		330 N	76	-0-	-254	-0-	29	1	25 2	N	20		75
							22	9					
07		589 N	243	-0-	-346	-0-	29	1	214 2	N	-0-		75
08		403 N	217	-0-	-186	-0-	29	1	188 2	N	-0-		75
09		0	91	-0-	91	91	29	1	62 2	N	-0-		75
10		0	154	-0-	154	245	29	1	125 2	N	-0-		75

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956													
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728 2	N	-0-		18
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	17	1	420 2	N	4		22
							4	9					
07		899 N	452	-0-	-447	-0-	17	1	435 2	N	-0-		22
08		744 N	625	-0-	-119	-0-	24	1	598 2	N	3		25
							3	9					
09		0	438	-0-	438	438	16	1	422 2	N	-0-		25
10		0	446	-0-	446	884	18	1	428 2	N	-0-		25

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5		85
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			85
09	0	46	-0-	46	46		46 2			N	-0-			85
10	0	119	-0-	119	165		119 2			N	-0-			85

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767														
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2			N	-0-			69
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2			N	-0-			69
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2			N	-0-			69
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2			N	-0-			69
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2			N	-0-			69
10	0	283	-0-	283	283		281 2	2 9		N	2			71

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809														
05	2015 N	1501	-0-	-514	-0-		1501 2			N	-0-			115
06	1740 N	1376	-0-	-364	-0-		1344 2	32 9		N	29	139 1		5
07	1736 N	1429	-0-	-307	-0-		1429 2			N	-0-			5
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			5
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809														
05	1302 N	1160	-0-	-142	-0-		1160 2			N	-0-			13
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 2			N	-0-			13
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200 2			N	-0-			13
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			13
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-	6
06		1080 N	621	-0-	-459	-0-	621	2		Y	-0-	6
07		1116 N	444	-0-	-672	-0-	444	2		Y	-0-	6
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	6
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
05		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2		Y	-0-	4
06		1260 N	643	-0-	-617	-0-	643	2		Y	-0-	4
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-	4
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	4
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768												
05		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2		N	-0-	-0-
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-	-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	-0-
08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	61	1	1242	2	N	1	1	8	43	
							1	9								
06		1290 N	1153	-0-	-137	-0-	52	1	1100	2	N	1	1	8	43	
							1	9								
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	2	N	1	1	8	43	
							1	9								
08		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	55	1	1216	2	N	3	1	8	45	
							3	9								
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	N	2	2	8	45	
							2	9								
10		0	1270	-0-	1270	1270	75	1	1193	2	N	2			47	
							2	9								

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856																
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			50	
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			50	
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2			52	
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			52	
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8			60	
10		0	550	-0-	550	550	550	2			N	-0-			60	

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258																
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-	
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-	
10		0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-	

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808																
05		19437 X	15330	-0-	-4107	-0-	15235	2	95	9	N	86	185	1	3 8	92
06		18810 X	16865	-0-	-1945	-0-	16832	2	33	9	N	30	5	8	117	
07		19437 X	13795	-0-	-5642	-0-	13734	2	61	9	N	55	1	8	171	
08		17856 X	16781	-0-	-1075	-0-	16731	2	50	9	N	45	3	8	213	
09		16860 X	6037	-0-	-10823	-0-	5927	2	110	9	N	100	176	1	137	
10		0	6071	-0-	6071	6071	6060	2	11	9	N	10			147	

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604																
05		13361 X	10752	-0-	-2609	-0-	496	1	10151	2	N	95	178	1	1 8	101
							105	9								
06		12930 X	9923	-0-	-3007	-0-	448	1	9466	2	N	8	2	8	107	
							9	9								
07		12493 X	11644	-0-	-849	-0-	668	1	10820	2	N	142	191	1	2 8	56
							156	9								
08		11811 X	10034	-0-	-1777	-0-	437	1	9595	2	N	2	2	8	56	
							2	9								
09		11130 X	8761	-0-	-2369	-0-	412	1	8206	2	N	130	2	8	184	
							143	9								
10		0	10215	-0-	10215	10215	602	1	9613	2	N	-0-			184	

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14818 X	10184	-0-	-4634	-0-	472	1	9658	2	N	49	2 8	170	
06	14160 X	8242	-0-	-5918	-0-	54	9	7839	2	N	29	1 8	198	
07	13981 X	161	-0-	-13820	-0-	32	9	104	2	N	46	190 1 1 8	53	
08	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	6	1	13077	2	N	41	2 8	92	
09	12420 X	9430	-0-	-2990	-0-	51	9	8950	2	N	28	3 8	117	
10	0	231	-0-	231	231	449	1	217	2	N	-0-		117	
						31	9							
						14	1							

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122														
05	10323 X	9294	-0-	-1029	-0-	432	1	8845	2	N	15	153 1 5 8	54	
06	9990 X	8714	-0-	-1276	-0-	17	9	8237	2	N	79	3 8	130	
07	9548 X	9489	-0-	-59	-0-	390	1	8861	2	N	74	5 8	199	
08	9424 X	9154	-0-	-270	-0-	87	9	8728	2	N	25	12 8	212	
09	9120 X	8584	-0-	-536	-0-	547	1	8163	2	N	11	178 1 5 8	40	
10	0	8485	-0-	8485	8485	81	9	7963	2	N	21		61	
						409	1							
						12	9							
						499	1							
						23	9							

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071														
05	9579 X	9083	-0-	-496	-0-	421	1	8623	2	N	35	3 8	159	
06	9270 X	8796	-0-	-474	-0-	39	9	8295	2	N	99	179 1 4 8	75	
07	9579 X	8952	-0-	-627	-0-	392	1	8415	2	N	16	1 8	90	
08	9114 X	8800	-0-	-314	-0-	109	9	8409	2	N	7	2 8	95	
09	8790 X	7460	-0-	-1330	-0-	519	1	7020	2	N	80	4 8	171	
10	0	6308	-0-	6308	6308	18	9	5892	2	N	43		214	
						383	1							
						8	9							
						352	1							
						88	9							
						369	1							
						47	9							

HENDEYSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		137	
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013														

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AXTEL ENERGY, INC. 039461
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000																		

DOWDEN, T. L. 227545
 KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019																		

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

05	744	N	620	-0-	-124	-0-	585	2	35	9	N	32						182
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	867	2	41	9	N	37						219
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	608	2	25	9	N	23						242
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	971	2	43	9	N	39						281
09	0		834	-0-	834	-0-	810	2	24	9	N	22						312
10	0		552	-0-	552	-0-	1386	2	521	2	31	9	N	28	170	1		170

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

05	3658	#	3161	-0-	-497	-0-	3048	2	113	9	N	103	188	1				145
06	3540	#	3157	-0-	-383	-0-	3039	2	118	9	N	107						252
07	3503	#	3071	-0-	-432	-0-	2971	2	100	9	N	91	163	1				180
08	3503	#	3108	-0-	-395	-0-	2990	2	118	9	N	107						287
09	0		3167	-0-	3167	-0-	3048	2	119	9	N	108	181	1				214
*10	4185		3226	-0-	-959	-0-	2208	2	132	9	N	120	171	1				163

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PETRO ENGINEERING INC. 660052
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993																

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 MORGAN CASING CREW 584552
 LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	N	1					35
06	3000 N	3140	-0-	140	140	3139	2	1	9	N	1					36
07	2931 N	2791	-0-	-140	-0-	2790	2	1	9	N	1					37
08	2821 N	2631	-0-	-190	-0-	2630	2	1	9	N	1					38
09	2772	2751	-0-	-21	-0-	2750	2	1	9	N	1					39
10	0	2571	-0-	2571	2571	2570	2	1	9	N	1					40

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11264 - 11401

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					115
06	720 N	40	-0-	-680	-0-	40	2			N	-0-					115
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					115
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					115
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					115
10	0	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					115

HUGHEY (CRANE)			43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DUNN RESOURCES, LLC			234351									
HAYNES, R. W. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	496 N	78	-0-	-418	-0-	20 1	49 2	N	8	38 1	7	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	9 9	202 1	N	15		22	
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	17 9	382 1	N	17		39	
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	19 9	328 1	N	28		67	
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	31 9	385 1	N	22	60 1	29	
10	0	2041	-0-	2041	2041	24 9	558 1	N	28		57	
						31 9						

ROBERTS GU			WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	23 2	N	3	5 1	1	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 9	8 1	N	7		8	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	8 9	5 1	N	6		14	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	7 9	3 1	N	1		15	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 9	6 1	N	1	13 1	3	
10	0	31	-0-	31	31	1 9	8 1	N	3		6	
						3 9						

COOK, MAGGIE			WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966			TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767		
05	527 N	50	-0-	-477	-0-	12 1	28 2	N	9	58 1	12	
06	390 N	59	-0-	-331	-0-	10 9	11 1	N	16		28	
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	18 9	7 1	N	15		43	
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	17 9	4 1	N	1		44	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 9	7 1	N	2	46 1	-0-	
10	0	20	-0-	20	20	2 9	5 1	N	2		2	
						2 9						

HUXLEY (FREDRICKSBURG)			43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555									
PEBBLES			WELL #: 1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465		
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		39	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
07	T. A.	9	-0-	9	9	1 1	7 3	Y	1	24 1	16	
08	T. A.	3	-0-	3	12	1 9	3 3	Y	-0-		16	
09	T. A.	151	-0-	151	163	3 3	36 1	Y	-0-		16	
10	0	-0-	-0-	-0-	163	2 9		Y	-0-		15	

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
BEDROCK		WELL #: 1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	150	1			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILMA		WELL #: 1H		RRCID -> 263840		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED		WELL #: 1H		RRCID -> 271500		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453								
05	744 N	75	-0-	-669	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					65
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	53	1			12
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	936	3	Y	-0-					12
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	-0-					12
09	0	271	-0-	271	271	65	1	206	3	Y	-0-					12
10	0	147	-0-	147	418	11	1	136	3	Y	-0-					12

SLATE, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 272225		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846								
05	T. A.	995	-0-	995	3788	94	1	901	3	Y	-0-					130
06	5218 X	1430	-0-	-3788	-0-	117	1	1313	3	Y	-0-					130
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	120	1	1166	3	Y	-0-					130
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	Y	-0-					130
09	0	1227	-0-	1227	1227	293	1	934	3	Y	-0-					185
10	0	699	-0-	699	1926	52	1	647	3	Y	-0-					185

GRAND POOBAH		WELL #: 1H		RRCID -> 272226		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM		WELL #: 2H		RRCID -> 272227		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BAM BAM		WELL #: 1H		RRCID -> 272564		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

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

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY										
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597																	
SABINE ALLEN "S"		WELL #: 2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234										
05		4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					73
06		288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					73
07		186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					73
08		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					73
09		270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					73
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY										
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555																	
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664										
05		93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2				N	-0-					208
06		146	N	146	-0-	-0-	-0-	113	2	33	9		N	30					238
07		93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2				N	-0-	165	1			73
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					73
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY										
XTO ENERGY INC.		945936																	
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502										
05		62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2				N	-0-					121
06		492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2		N	-0-					121
07		225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2		N	-0-					121
08		6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					121
09		480	N	118	-0-	-362	-0-	5	1	113	2		N	-0-					121
10		0		201	-0-	201	-0-	9	1	192	2		N	-0-					121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY										
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555																	
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137										
05		806	N	296	-0-	-510	-0-	28	1	268	3		Y	-0-					-0-
06		390	N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	3		Y	-0-					-0-
07		248	N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	3		Y	-0-					-0-
08		1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1106	3		Y	-0-					-0-
09		0		1545	-0-	1545	-0-	369	1	1176	3		Y	-0-					-0-
10		0		907	-0-	907	-0-	2452	67	840	3		Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982			TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164										
05		974	N	974	-0-	-0-	-0-	92	1	882	3		N	-0-					35
06		510	N	60	-0-	-450	-0-	5	1	55	3		N	-0-					35
07		372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					35
08		589	N	494	-0-	-95	-0-	31	1	463	3		N	-0-					35
09		0		1167	-0-	1167	-0-	279	1	888	3		N	-0-					35
10		0		898	-0-	898	-0-	2065	67	831	3		N	-0-					35

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
METCALF, J.		WELL #:		1	RRCID ->	108948	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6062 - 6149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

05		620 N	556	-0-	-64	-0-	52 1	504 3	N	-0-	7	
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	43 1	482 3	N	-0-	7	
07		651 N	557	-0-	-94	-0-	52 1	505 3	N	-0-	7	
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	31 1	450 3	N	-0-	7	
09		0	626	-0-	626		150 1	476 3	N	-0-	7	
10		0	531	-0-	531		39 1	492 3	N	-0-	7	

ROSS		WELL #:		2H	RRCID ->	179581	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 7926 - 10509	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FURLOW, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	179766	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6068	PERF. 6350 - 13300	
05	8215 X	6768	-0-	-1447	-0-	638 1	6130 3	Y	-0-		21	
06	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	1356 1	15157 3	Y	67		88	
						74 9						
07	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	1010 1	9815 3	Y	7	53 1	42	
						8 9						
08	12524 X	11691	-0-	-833	-0-	742 1	10949 3	Y	-0-		42	
09	0	9054	-0-	9054	9054	2163 1	6888 3	Y	3		45	
						3 9						
10	0	7137	-0-	7137	16191	530 1	6607 3	Y	-0-		35	

FURLOW, A. B.		WELL #:		3	RRCID ->	182868	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6280 - 11784	
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-	138	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	138	
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3			N	-0-	138	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-		138	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	

USA 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6452 - 11090	
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2			N	-0-	73	
06	2910 X	988	-0-	-1922	-0-	951 2	37 9	N	34		107	
07	3007 X	1662	-0-	-1345	-0-	1662 2			N	-0-	43	
08	3007 X	841	-0-	-2166	-0-	839 2	2 9	N	2	64 1	45	
09	0	288	-0-	288	288	288 2			N	-0-	45	
10	0	6424	-0-	6424	6712	6399 2	25 9	N	23		68	

METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	188547	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6302 - 11969	
05	11222 X	4087	-0-	-7135	-0-	385 1	3702 3	Y	-0-		100	
06	6960 X	3833	-0-	-3127	-0-	304 1	3397 3	Y	120		220	
						132 9						
07	6287 X	2973	-0-	-3314	-0-	277 1	2695 3	Y	1	188 1	33	
						1 9						
08	4898 X	1567	-0-	-3331	-0-	95 1	1398 3	Y	67		100	
						74 9						
09	4740 X	544	-0-	-4196	-0-	130 1	413 3	Y	1		101	
						1 9						
10	0	781	-0-	781	781	58 1	723 3	Y	-0-		101	

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 12050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10602 X	217	-0-	-10385	-0-	20	1	197	3	Y	-0-	17
06		10260 X	141	-0-	-10119	-0-	10	1	109	3	Y	20	37
							22	9					
07		1264 X	28	-0-	-1236	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	5
08		434 X	41	-0-	-393	-0-	2	1	26	3	Y	12	17
							13	9					
09		14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	3436	1	10944	3	Y	-0-	17
10		0	5889	-0-	5889	5889	437	1	5452	3	Y	-0-	17

USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6286 - 10800	
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-	70
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-	70
07		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-	70
08		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6091	2	25	9	N	23	93
09		0	6863	-0-	6863	6863	6863	2			N	-0-	88
10		0	6443	-0-	6443	13306	6443	2			N	-0-	88

USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245	
05		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9933	2	39	9	Y	35	57
06		9210 X	8662	-0-	-548	-0-	8632	2	30	9	Y	27	84
07		9052 X	6590	-0-	-2462	-0-	6573	2	17	9	Y	15	38
08		9982 X	6132	-0-	-3850	-0-	6129	2	3	9	Y	3	41
09		0	1177	-0-	1177	1177	1177	2			Y	-0-	41
10		0	1777	-0-	1777	2954	1777	2			Y	-0-	41

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680	
05		3131 X	3002	-0-	-129	-0-	2991	2	11	9	Y	10	16
06		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3233	2	12	9	Y	11	27
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3841	2	9	9	Y	8	16
08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4267	2	2	9	Y	2	18
09		3540 X	1754	-0-	-1786	-0-	1754	2			Y	-0-	18
10		0	2146	-0-	2146	2146	2146	2			Y	-0-	18

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6281 - 16737	
05		9269 X	1121	-0-	-8148	-0-	106	1	1015	3	Y	-0-	17
06		8970 X	619	-0-	-8351	-0-	49	1	548	3	Y	20	37
							22	9					
07		2485 X	482	-0-	-2003	-0-	45	1	437	3	Y	-0-	5
08		1736 X	503	-0-	-1233	-0-	31	1	455	3	Y	15	20
							17	9					
09		0	4138	-0-	4138	4138	989	1	3149	3	Y	-0-	20
10		0	1799	-0-	1799	5937	134	1	1665	3	Y	-0-	20

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063	
05		2108 X	1449	-0-	-659	-0-	1443	2	6	9	Y	5	8
06		1920 X	631	-0-	-1289	-0-	629	2	2	9	Y	2	10
07		2108 X	418	-0-	-1690	-0-	417	2	1	9	Y	1	4
08		2108 X	1014	-0-	-1094	-0-	1014	2			Y	-0-	4
09		2040 X	595	-0-	-1445	-0-	595	2			Y	-0-	4
10		0	2804	-0-	2804	2804	2804	2			Y	-0-	4

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6200 X	4140	-0-	-2060	-0-	4125	2	15	9	Y	14	31	1		24
06	6000 X	3972	-0-	-2028	-0-	3958	2	14	9	Y	13				37
07	4880 X	1977	-0-	-2903	-0-	1973	2	4	9	Y	4	27	1		14
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5685	2	3	9	Y	3				17
09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			Y	-0-				17
10	0	6308	-0-	6308	6308	6308	2			Y	-0-				17

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	494	1	4746	3	Y	-0-				97
06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	422	1	4717	3	Y	-0-	76	1		21
07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	459	1	4460	3	Y	-0-				21
08	5239 X	4147	-0-	-1092	-0-	263	1	3884	3	Y	-0-				21
09	5160 X	3721	-0-	-1439	-0-	889	1	2832	3	Y	-0-				21
10	0	3095	-0-	3095	3095	230	1	2865	3	Y	-0-				21

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2	4	1		3
06	570 X	281	-0-	-289	-0-	280	2	1	9	Y	1				4
07	279 X	182	-0-	-97	-0-	181	2	1	9	Y	1	3	1		2
08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-				2
09	0	2677	-0-	2677	2677	2677	2			Y	-0-				2
10	0	1815	-0-	1815	4492	1815	2			Y	-0-				2

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

05	8122 X	1389	-0-	-6733	-0-	1383	2	6	9	Y	5	39	1		17
06	7860 X	2779	-0-	-5081	-0-	2769	2	10	9	Y	9				26
07	4402 X	1295	-0-	-3107	-0-	1292	2	3	9	Y	3	19	1		10
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	Y	1				11
09	0	1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-				11
10	0	3418	-0-	3418	4959	3418	2			Y	-0-				11

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-				17
06	3720 X	670	-0-	-3050	-0-	51	1	575	3	Y	40				57
07	4061 X	49	-0-	-4012	-0-	44	9								
08	4061 X	2135	-0-	-1926	-0-	4	1	41	3	Y	4	34	1		27
09	3930 X	61	-0-	-3869	-0-	4	9								
10	0	4202	-0-	4202	4202	136	1	1999	3	Y	-0-				27
						14	1	44	3	Y	3				30
						3	9								
						312	1	3890	3	Y	-0-				22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658 3	Y	-0-			52
06		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8382 3	Y	49			101
07		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922 3	Y	-0-	77 1		24
08		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269 3	Y	-0-			24
09		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10587 3	Y	-0-	8 1		-0-
10		0	7639	-0-	7639	7639	7639 3	Y	-0-			-0-

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817												
05		930 N	622	-0-	-308	-0-	59 1	Y	-0-			26
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	68			94
							75 9					
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	54 1	Y	6	56 1		44
							7 9					
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-			44
09		0	571	-0-	571	571	136 1	Y	3			47
							3 9					
10		0	387	-0-	387	958	29 1	Y	-0-			37

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159												
05		7099 X	2303	-0-	-4796	-0-	215 1	Y	20			110
							22 9					
06		8760 X	2035	-0-	-6725	-0-	164 1	Y	29	118 1		21
							32 9					
07		2874 X	2107	-0-	-767	-0-	197 1	Y	-0-			21
08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	253 1	Y	1			22
							1 9					
09		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	1211 1	Y	-0-			22
10		0	2344	-0-	2344	2344	174 1	Y	-0-			22

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851												
05		9486 X	7540	-0-	-1946	-0-	710 1	Y	7			37
							8 9					
06		8910 X	6681	-0-	-2229	-0-	548 1	Y	9	39 1		7
							10 9					
07		8880 X	5867	-0-	-3013	-0-	548 1	Y	-0-			7
08		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	549 1	Y	-0-			7
09		0	8900	-0-	8900	8900	2127 1	Y	-0-			7
10		0	7975	-0-	7975	16875	592 1	Y	-0-			7

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074												
05		5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	386 1	Y	-0-			113
06		4740 X	2759	-0-	-1981	-0-	227 1	Y	-0-			113
07		4898 X	3344	-0-	-1554	-0-	312 1	Y	-0-			113
08		4898 X	4584	-0-	-314	-0-	291 1	Y	-0-			113
09		0	3594	-0-	3594	3594	859 1	Y	-0-			113
10		0	4045	-0-	4045	7639	300 1	Y	-0-			113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188												
05		2697 X	406	-0-	-2291	-0-	406 3	Y	-0-			52
06		2610 X	2285	-0-	-325	-0-	2230 3	Y	50			102
07		3224 X	1670	-0-	-1554	-0-	1670 3	Y	-0-	77 1		25
08		3224 X	1956	-0-	-1268	-0-	1956 3	Y	-0-			25
09		0	1555	-0-	1555	1555	1555 3	Y	-0-	13 1		-0-
10		0	1424	-0-	1424	2979	1424 3	Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6564 - 9624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		990 X	990	-0-	-0-	986 2	4 9	Y	4	4	1		5
06		930 X	439	-0-	-491	438 2	1 9	Y	1				6
07		961 X	713	-0-	-248	712 2	1 9	Y	1	4	1		3
08		992 X	371	-0-	-621	371 2		Y					3
09		960 X	351	-0-	-609	351 2		Y					3
10		0	9	-0-	9	9 2		Y					3

SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8095 - 15001	
05		3677 X	3677	-0-	-0-	3677 2		N		-0-			-0-
06		3235 X	3235	-0-	-0-	3235 2		N		-0-			-0-
07		2432 X	2432	-0-	-0-	2432 2		N		-0-			-0-
08		3147 X	3147	-0-	-0-	3147 2		N		-0-			-0-
09		0	2292	-0-	2292	2292 2		N		-0-			-0-
10		0	3011	-0-	3011	5303 3011 2		N		-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6620 - 12806	
05		844 N	844	-0-	-0-	844 2		N		-0-			141
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			141
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			141
08		62 N	-0-	-0-	-62			N		-0-			141
09		0	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
10		0	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36

CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 - 11312	
05		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N		-0-			107
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
08		93 N	-0-	-0-	-93			N		-0-			107
09		0	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
10		0	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6282 - 12899	
05		802 N	802	-0-	-0-	802 3		Y		-0-			189
06		677 N	677	-0-	-0-	646 3	31 9	Y		28	191 1		26
07		837 N	817	-0-	-20	817 3		Y		-0-			26
08		1509 N	1509	-0-	-0-	1509 3		Y		-0-			26
09		0	1298	-0-	1298	1298 3	1 9	Y		1			27
10		0	1088	-0-	1088	2386 1088 3		Y		-0-			27

POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975	
05		698 N	698	-0-	-0-	698 2		N		-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			87
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			87
08		496 N	-0-	-0-	-496			N		-0-			87
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			83
10		0	-0-	-0-	-0-			N		-0-			83

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347	
05		3100 X	-0-	-0-	-3100			N		-0-			84
06		1380 X	-0-	-0-	-1380			N		112			196
07		837 X	-0-	-0-	-837			N		1	160 1		37
08		217 X	74	-0-	-143		74 2	N		-0-			37
09		0	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37
10		0	-0-	-0-	-0-			N		-0-			37

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8124 - 14725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874											
CENTER DEEP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 8258 - 13382				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8433 - 8605				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998											
MATHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5270 - 6210				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLORA ENERGY INC.				250597											
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 6236 - 7650				
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-				-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-				-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-				-0-
10	0	167	-0-	167	-0-	167	2			N	-0-				-0-
SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 6278 - 12407				
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				27
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				27
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				27
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				27
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				27
10	0	91	-0-	91	-0-	91	2			N	-0-				27

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7719 X	7141	-0-	-578	-0-	7130 2	11 9	N	10		123
06		7320 X	6524	-0-	-796	-0-	6520 2	4 9	N	4		127
07		7564 X	5329	-0-	-2235	-0-	5317 2	12 9	N	11		138
08		7564 X	5428	-0-	-2136	-0-	5428 2		N	-0-		138
09		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7094 2	6 9	N	5		143
10		0	7297	-0-	7297	-0-	7297 2		N	-0-		143

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274
05		3348 X	3145	-0-	-203	-0-	3145 2		N	-0-		75
06		3360 X	3173	-0-	-187	-0-	3173 2		N	-0-		75
07		3472 X	3033	-0-	-439	-0-	3033 2		N	-0-		75
08		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3128 2		N	-0-		75
09		3240 X	2777	-0-	-463	-0-	2777 2		N	-0-		75
10		0	3099	-0-	3099	-0-	3099 2		N	-0-		75

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		103
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		103
07		713 N	540	-0-	-173	-0-	540 2		N	-0-		103
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		103
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		103
10		0	1271	-0-	1271	-0-	1271 2		N	-0-		103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
05		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4617 2	11 9	N	10		131
06		4590 X	4414	-0-	-176	-0-	4414 2		N	-0-		131
07		4743 X	4457	-0-	-286	-0-	4457 2		N	-0-		131
08		4743 X	3679	-0-	-1064	-0-	3657 2	22 9	N	20		151
09		4530 X	4352	-0-	-178	-0-	4352 2		N	-0-		151
10		0	4527	-0-	4527	-0-	4527 2		N	-0-		151

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1988 2	33 9	N	30		75
06		2220 N	1487	-0-	-733	-0-	1474 2	13 9	N	12		87
07		2263 N	1662	-0-	-601	-0-	1662 2		N	-0-		87
08		2015 N	1745	-0-	-270	-0-	1745 2		N	-0-		87
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		87
10		0	1534	-0-	1534	-0-	1534 2		N	-0-		87

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
05		6510 X	4704	-0-	-1806	-0-	4704 2		N	-0-		115
06		6300 X	5005	-0-	-1295	-0-	5005 2		N	-0-		115
07		6510 X	5247	-0-	-1263	-0-	5247 2		N	-0-		115
08		5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4656 2	6 9	N	5		120
09		5010 X	2762	-0-	-2248	-0-	2762 2		N	-0-		120
10		0	6522	-0-	6522	-0-	6522 2		N	-0-		120

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477
05		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1007	-0-	-463	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
08		1147 N	949	-0-	-198	-0-	949 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 2		N	-0-		-0-
10		0	1064	-0-	1064	-0-	1064 2		N	-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			80
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2		N	-0-			80
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			80
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			80
09	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2		N	-0-			80
10	0	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-			80

CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2		N	-0-		43
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		43
07	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999	2		N	-0-		43
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		43
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		43
10	0	1056	-0-	1056	1056	1056	2		N	-0-		43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
05	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	3951	2		N	-0-		136
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-		136
07	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	3834	2		N	-0-		136
08	3999 X	3453	-0-	-546	-0-	3442	2	11 9	N	10		146
09	4080 X	3239	-0-	-841	-0-	3239	2		N	-0-		146
10	0	3836	-0-	3836	3836	3836	2		N	-0-		146

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
05	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	5935	2	6 9	N	5		108
06	6900 X	5871	-0-	-1029	-0-	5871	2		N	-0-		108
07	7130 X	6494	-0-	-636	-0-	6484	2	10 9	N	9		117
08	7130 X	6687	-0-	-443	-0-	6681	2	6 9	N	5		122
09	6390 X	5895	-0-	-495	-0-	5892	2	3 9	N	3		125
10	0	5945	-0-	5945	5945	5942	2	3 9	N	3		128

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		52
06	3000 N	3558	-0-	558	558	3558	2		N	-0-		52
07	1849 N	1291	-0-	-558	-0-	1291	2		N	-0-		52
08	1302 N	13	-0-	-1289	-0-	13	2		N	-0-		52
09	1350 X	9	-0-	-1341	-0-	9	2		N	-0-		52
10	0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-		52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
05	4092 X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2		N	-0-		59
06	4050 X	3728	-0-	-322	-0-	3728	2		N	-0-		59
07	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2		N	-0-		59
08	4185 X	3825	-0-	-360	-0-	3825	2		N	-0-		59
09	3750 X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2		N	-0-		59
10	0	3150	-0-	3150	3150	3150	2		N	-0-		59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7937	2	20 9	N	18		175
06	7920 X	7272	-0-	-648	-0-	7259	2	13 9	N	12		187
07	8184 X	7292	-0-	-892	-0-	7283	2	9 9	N	8		195
08	8184 X	7882	-0-	-302	-0-	7863	2	19 9	N	17		212
09	7920 X	7310	-0-	-610	-0-	7303	2	7 9	N	6		218
10	0	7579	-0-	7579	7579	7571	2	8 9	N	7		225

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6379 - 10767						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6454 - 11371						
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					17
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	2			Y	-0-					17
07	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2			Y	-0-					17
08	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					17
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					17
10	0	824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6747 - 12040						
05	6107 X	5746	-0-	-361	-0-	5735	2	11	9	N	10					192
06	6240 X	5613	-0-	-627	-0-	5613	2			N	-0-	172	1			20
07	6448 X	5902	-0-	-546	-0-	5902	2			N	-0-					20
08	6448 X	5847	-0-	-601	-0-	5841	2	6	9	N	5					25
09	5970 X	5550	-0-	-420	-0-	5548	2	2	9	N	2					27
10	0	5599	-0-	5599	5599	5570	2	29	9	N	26					53

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6794 - 12701						
05	8711 X	8512	-0-	-199	-0-	8492	2	20	9	N	18					105
06	8760 X	7645	-0-	-1115	-0-	7628	2	17	9	N	15					120
07	9052 X	7845	-0-	-1207	-0-	7826	2	19	9	N	17					137
08	9052 X	7900	-0-	-1152	-0-	7872	2	28	9	N	25					162
09	8640 X	7431	-0-	-1209	-0-	7418	2	13	9	N	12					174
10	0	7855	-0-	7855	7855	7852	2	3	9	N	3					177

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6566 - 11060						
05	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			N	-0-					83
06	5820 X	4687	-0-	-1133	-0-	4687	2			N	-0-					83
07	6014 X	3408	-0-	-2606	-0-	3408	2			N	-0-					83
08	6014 X	1364	-0-	-4650	-0-	1364	2			N	-0-					83
09	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					83
10	0	6167	-0-	6167	6167	6167	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6278 - 12043						
05	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-					94
06	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2			N	-0-					94
07	3565 X	1586	-0-	-1979	-0-	1586	2			N	-0-					94
08	3565 X	2042	-0-	-1523	-0-	2042	2			N	-0-					94
09	3450 X	1994	-0-	-1456	-0-	1994	2			N	-0-					94
10	0	1705	-0-	1705	1705	1705	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 10199						
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					63
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					63
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					123
06	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					123
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					123
08	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			N	-0-					123
09	2670 N	1645	-0-	-1025	-0-	1645	2			N	-0-					123
10	0	3301	-0-	3301	3301	3301	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					14
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					14
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					14
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					14
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					14
10	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					85
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					85
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					85
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					85
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					85
10	0	231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					85

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

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

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

05	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2			N	-0-					53
06	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					53
07	3193 X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					53
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					53
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					53
10	0	3211	-0-	3211	3211	3211	2			N	-0-					53

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			N	-0-		33
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-		33
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-		33
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		33
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-		33
10	0	553	-0-	553	553	553 2			N	-0-		33

SHELBY B		WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6154 - 13145
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11231 2	11 9	N	10			120
06	11880 X	10702	-0-	-1178	-0-	10694 2	8 9	N	7			127
07	12276 X	11002	-0-	-1274	-0-	10993 2	9 9	N	8			135
08	12276 X	10813	-0-	-1463	-0-	10796 2	17 9	N	15			150
09	10980 X	9827	-0-	-1153	-0-	9825 2	2 9	N	2			152
10	0	10665	-0-	10665	10665	10659 2	6 9	N	5			157

DAVIS, W. I.		WELL #:		1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6875 - 13649
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		1 H	RRCID ->	210377	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	6222 - 11790
05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 2		N	-0-			-0-
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 2		N	-0-			-0-
07	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 2		N	-0-			-0-
08	6262 X	6183	-0-	-79	-0-	6183 2		N	-0-			-0-
09	6060 X	5954	-0-	-106	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
*10	6262 X	4771	-0-	-1491	-0-	4752 2	19 9	N	17			17

RUBY		WELL #:		2H	RRCID ->	210725	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6620 - 11100
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 2		N	-0-			28
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2		N	-0-			28
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2		N	-0-			28
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			28
09	330 N	9	-0-	-321	-0-	9 2		N	-0-			28
10	0	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			28

LUNDY		WELL #:		1H	RRCID ->	212011	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6757 - 11675
05	4185 X	3402	-0-	-783	-0-	3402 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3154	-0-	-686	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3360	-0-	-546	-0-	3360 2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3095	-0-	-811	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2703	-0-	-597	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
10	0	2841	-0-	2841	2841	2841 2		N	-0-			-0-

LUNDY "B"		WELL #:		2 H	RRCID ->	212999	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6457 - 14613
05	4619 X	4088	-0-	-531	-0-	4088 2		N	-0-			104
06	4470 X	3921	-0-	-549	-0-	3921 2		N	-0-			104
07	4557 X	3984	-0-	-573	-0-	3984 2		N	-0-			104
08	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226 2		N	-0-			104
09	4200 X	3643	-0-	-557	-0-	3643 2		N	-0-			104
10	0	4236	-0-	4236	4236	4236 2		N	-0-			104

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	0	388	-0-	388	388	388	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

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

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

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

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					52
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					52
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					52
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					52
09	810 N	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					52
10	0	778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597								
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405 PERF. 6605 - 11365	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-	150
06	1830 X	1120	-0-	-710	-0-	1120 2		N	-0-	150
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-	150
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-	150
09	1830 X	1661	-0-	-169	-0-	1661 2		N	-0-	150
10	0	2554	-0-	2554	-0-	2554 2		N	-0-	150

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306 PERF. 6698 - 12338	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	87
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	87
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	87
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-	87
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	87
10	0	220	-0-	220	-0-	220 2		N	-0-	87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812 PERF. 7222 - 14268	
05	1271 N	879	-0-	-392	-0-	879 2		N	-0-	47
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014 2		N	-0-	47
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	47
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-	47
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	47
10	0	1326	-0-	1326	-0-	1326 2		N	-0-	47

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626 PERF. 7144 - 11860	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	38
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	38
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	38
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	38
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-	38
10	0	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-	38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835 PERF. 7048 - 14375	
05	2666 N	2468	-0-	-198	-0-	2468 2		N	-0-	118
06	2520 N	2062	-0-	-458	-0-	2062 2		N	-0-	118
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-	118
08	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464 2		N	-0-	118
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-	118
10	0	2510	-0-	2510	-0-	2510 2		N	-0-	118

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555 PERF. 6980 - 11555	
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-	20
06	1140 N	922	-0-	-218	-0-	922 2		N	-0-	20
07	930 N	717	-0-	-213	-0-	717 2		N	-0-	20
08	1240 N	955	-0-	-285	-0-	955 2		N	-0-	20
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	779 2		N	-0-	20
10	0	786	-0-	786	-0-	786 2		N	-0-	20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373 PERF. 6537 - 12466	
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-	57
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-	57
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-	57
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-	57
09	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	1800 2		N	-0-	57
10	0	1346	-0-	1346	-0-	1346 2		N	-0-	57

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6518 - 13715	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6498 - 14043	
05	806 N	331	-0-	-475	-0-	331	2	N	-0-		137
06	1710 X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2	N	-0-		137
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-		137
08	1767 X	1457	-0-	-310	-0-	1457	2	N	-0-		137
09	1710 X	1279	-0-	-431	-0-	1279	2	N	-0-		137
10	0	1442	-0-	1442	1442	1442	2	N	-0-		137

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7185 - 14363	
05	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2	N	-0-		120
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		120
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		120
08	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2	N	-0-		120
09	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2	N	-0-		120
10	0	1467	-0-	1467	1467	1467	2	N	-0-		120

ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636		PERF. 6626 - 11401	
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	N	-0-		-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2	N	-0-		-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	135	135	2	N	-0-		-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6729 - 14246	
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-		96
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		96
07	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2	N	-0-		96
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		96
09	2400 N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2	N	-0-		96
*10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-		96

ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6844 - 10933	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		57
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2	N	-0-		57
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		57
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2	N	-0-		57
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		57
10	0	174	-0-	174	174	174	2	N	-0-		57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6801 - 13460	
05	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2	N	-0-		70
06	2880 X	1454	-0-	-1426	-0-	1454	2	N	-0-		70
07	2976 X	2579	-0-	-397	-0-	2579	2	N	-0-		70
08	2542 X	2090	-0-	-452	-0-	2090	2	N	-0-		70
09	2460 X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2	N	-0-		70
10	0	2763	-0-	2763	2763	2763	2	N	-0-		70

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
06		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
07		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-			-0-
08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-			-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
10		0	2571	-0-	2571	-0-	2571	2	N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924				
05		2511 N	2060	-0-	-451	-0-	2060	2	N	-0-			155
06		2220 N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2	N	-0-			155
07		2294 N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2	N	-0-			155
08		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			155
09		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			155
10		0	2190	-0-	2190	-0-	2190	2	N	-0-			155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906				
05		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	N	-0-			20
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			20
07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-			20
08		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-			20
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2	N	-0-			20
10		0	3516	-0-	3516	-0-	3516	2	N	-0-			20

ETOCO, L.P.		255133		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837				
PATROON BAYOU 147		WELL #: 1											
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020													

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 183451		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270				
SHOFNER		WELL #: 1											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 183536		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374				
05		2108 X	1692	-0-	-416	-0-	382	1	1310	3	Y		-0-
06		1710 X	1493	-0-	-217	-0-	353	1	1140	3	Y		-0-
07		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y		-0-
08		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	92	1	1451	3	Y		-0-
09		0	1719	-0-	1719	-0-	170	1	1549	3	Y		-0-
10		0	1585	-0-	1585	-0-	270	1	1315	3	Y		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HENNDERSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7144 - 13530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2201 X	845	-0-	-1356	-0-	191 1	654 3	Y		-0-		-0-
06	1200 X	884	-0-	-316	-0-	209 1	675 3	Y		-0-		-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	172 1	1951 3	Y		-0-		-0-
08	3100 N	3383	-0-	283	283	201 1	3182 3	Y		-0-		-0-
09	0	1098	-0-	1098	1381	109 1	989 3	Y		-0-		-0-
10	0	813	-0-	813	2194	139 1	674 3	Y		-0-		-0-

SANTA FE OPERATING LLC				748158					SHELBY		
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5641 - 11980
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665					SHELBY		
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7121 - 11265
05	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2		N		-0-	5
06	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162 2		N		-0-	5
07	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2		N		-0-	5
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 2		N		-0-	5
09	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134 2		N		-0-	5
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N		-0-	5

WAYNE				WELL #:	1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 11686
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071 2		N		-0-	5	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N		-0-	5	
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169 2		N		-0-	5	
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N		-0-	5	
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1106 2		N		-0-	5	
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 2		N		-0-	5	

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872					SHELBY		
HAWKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440 - 13450
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

GREER				WELL #:	1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF. 6417 - 11100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				945936									
HARMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	70 1	1522 2	Y	-0-			9
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	63 1	1384 2	Y	-0-			9
07	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	58 1	1266 2	Y	-0-			9
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	58 1	1280 2	Y	-0-			9
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	64 1	1412 2	Y	-0-			9
10	0		1730	-0-	1730	-0-	75 1	1655 2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	79 1	1685 2	Y	-0-			19
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	78 1	1683 2	Y	-0-			19
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	84 1	1787 2	Y	-0-			19
08	1767	N	689	-0-	-1078	-0-	31 1	658 2	Y	-0-			19
09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	17 1	363 2	Y	-0-			19
10	0		336	-0-	336	-0-	15 1	321 2	Y	-0-			19

NICHOLSON				WELL #:	1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768
05	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	118 1	2568 2	Y	-0-			13
06	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	115 1	2546 2	Y	-0-			13
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	137 1	2963 2	Y	-0-			13
08	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	96 1	2112 2	Y	-0-			13
09	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	83 1	1842 2	Y	-0-			13
10	0		1498	-0-	1498	-0-	65 1	1433 2	Y	-0-			13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7354 - 13101
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78 1	1698 2	Y	-0-			9
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	75 1	1645 2	Y	-0-			9
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	79 1	1715 2	Y	-0-			9
08	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	65 1	1423 2	Y	-0-			9
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	67 1	1487 2	Y	-0-			9
10	0		1472	-0-	1472	-0-	64 1	1408 2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 13101
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	827 2	Y	-0-			19
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	28 1	614 2	Y	-0-			19
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	24 1	500 2	Y	-0-			19
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	28 1	612 2	Y	-0-			19
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	Y	-0-			19
10	0		682	-0-	682	-0-	30 1	652 2	Y	-0-			19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7440 - 12841
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	4 1	91 2	Y	-0-			19
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	5 1	113 2	Y	-0-			19
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-			19
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	-0-			19
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-			19
10	0		149	-0-	149	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

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

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	63	1	529	2	N	-0-					22
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	2	1	11	2	N	-0-					22
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	315	1	1496	2	N	-0-					22
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	159	1	694	2	N	-0-					22
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	N	-0-					22
10	0	N	81	-0-	81	81	16	1	65	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

05	6386	X	5435	-0-	-951	-0-	238	1	5197	2	Y	-0-					32
06	6180	X	5127	-0-	-1053	-0-	222	1	4905	2	Y	-0-					32
07	6386	X	4799	-0-	-1587	-0-	212	1	4587	2	Y	-0-					32
08	5735	X	3837	-0-	-1898	-0-	166	1	3671	2	Y	-0-					32
09	5550	X	1762	-0-	-3788	-0-	76	1	1686	2	Y	-0-					32
10	0	X	1769	-0-	1769	1769	77	1	1692	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	255	1	5580	2	Y	-0-					19
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	224	1	4930	2	Y	-0-					19
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	264	1	5728	2	Y	-0-					19
08	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	169	1	3724	2	Y	-0-					19
09	4890	X	1664	-0-	-3226	-0-	72	1	1592	2	Y	-0-					19
10	0	X	311	-0-	311	311	13	1	298	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

05	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	267	1	2232	2	N	-0-					28
06	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	359	1	2161	2	N	-0-					28
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	486	1	2309	2	N	-0-					28
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	531	1	2324	2	N	-0-					28
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	639	1	2249	2	N	-0-					28
10	0	X	2638	-0-	2638	2638	515	1	2123	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

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

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

05	5363	X	4526	-0-	-837	-0-	198	1	4328	2	Y	-0-					26
06	5190	X	4370	-0-	-820	-0-	190	1	4180	2	Y	-0-					26
07	5363	X	4287	-0-	-1076	-0-	189	1	4098	2	Y	-0-					26
08	4898	X	3009	-0-	-1889	-0-	131	1	2878	2	Y	-0-					26
09	4740	X	1956	-0-	-2784	-0-	85	1	1871	2	Y	-0-					26
10	0	X	1179	-0-	1179	1179	51	1	1128	2	Y	-0-					26

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2728 X	2320	-0-	-408	-0-	248	1	2072	2	N	-0-	73
06	2460 X	2268	-0-	-192	-0-	323	1	1945	2	N	-0-	73
07	2449 X	2071	-0-	-378	-0-	360	1	1711	2	N	-0-	73
08	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	2035	2	N	-0-	73
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	560	1	1969	2	N	-0-	73
10	0	2461	-0-	2461	2461	480	1	1981	2	N	-0-	73

DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7323 - 14400	
05	6882 X	5761	-0-	-1121	-0-	252	1	5509	2	Y	-0-	19
06	6660 X	4934	-0-	-1726	-0-	214	1	4720	2	Y	-0-	19
07	6882 X	5285	-0-	-1597	-0-	233	1	5052	2	Y	-0-	19
08	6076 X	3723	-0-	-2353	-0-	162	1	3561	2	Y	-0-	19
09	5640 X	2380	-0-	-3260	-0-	103	1	2277	2	Y	-0-	19
10	0	3933	-0-	3933	3933	170	1	3763	2	Y	-0-	19

MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID ->	234265	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	6722 - 13400	
05	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	404	1	3374	2	N	-0-	40
06	3960 X	3887	-0-	-73	-0-	553	1	3334	2	N	-0-	40
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	721	1	3426	2	N	-0-	40
08	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	746	1	3264	2	N	-0-	40
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	931	1	3276	2	N	-0-	40
10	0	2428	-0-	2428	2428	474	1	1954	2	N	-0-	40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234860	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7493 - 12800	
05	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	128	1	2728	2	Y	-0-	19
06	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-	19
07	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	125	1	2657	2	Y	-0-	19
08	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	125	1	2696	2	Y	-0-	19
09	2820 X	2686	-0-	-134	-0-	119	1	2567	2	Y	-0-	19
10	0	2376	-0-	2376	2376	105	1	2271	2	Y	-0-	19

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7303 - 13300	
05	4464 X	3718	-0-	-746	-0-	163	1	3555	2	Y	-0-	19
06	4320 X	3315	-0-	-1005	-0-	144	1	3171	2	Y	-0-	19
07	4464 X	3562	-0-	-902	-0-	157	1	3405	2	Y	-0-	19
08	3937 X	2073	-0-	-1864	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-	19
09	3810 X	1196	-0-	-2614	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-	19
10	0	340	-0-	340	340	15	1	325	2	Y	-0-	19

DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7357 - 13400	
05	3906 X	3395	-0-	-511	-0-	152	1	3243	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	152	1	3278	2	N	-0-	-0-
07	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	155	1	3284	2	N	-0-	-0-
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	159	1	3424	2	N	-0-	-0-
09	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	145	1	3137	2	N	-0-	-0-
10	0	3089	-0-	3089	3089	136	1	2953	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 7211 - 14900							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240057	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 6806 - 13250							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022												

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 5H		RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548 PERF. 7500 - 12785							
05	3162 X	2882	-0-	-280	-0-	129	1	2753	2	Y	-0-					19
06	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	126	1	2719	2	Y	-0-					19
07	2914 X	2831	-0-	-83	-0-	127	1	2704	2	Y	-0-					19
08	2914 X	2909	-0-	-5	-0-	129	1	2780	2	Y	-0-					19
09	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					19
10	0	2169	-0-	2169	2169	96	1	2073	2	Y	-0-					19

JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164 PERF. 7331 - 1442							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7953 - 10357							
05	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	167	1	3648	2	Y	-0-					22
06	4080 X	3826	-0-	-254	-0-	166	1	3660	2	Y	-0-					22
07	4061 X	2514	-0-	-1547	-0-	111	1	2403	2	Y	-0-					22
08	4061 X	1867	-0-	-2194	-0-	81	1	1786	2	Y	-0-					22
09	3840 X	1623	-0-	-2217	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-					22
10	0	4390	-0-	4390	4390	190	1	4200	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734 PERF. 7402 - 10835							
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	219	1	1828	2	N	-0-					67
06	2100 N	1056	-0-	-1044	-0-	150	1	906	2	N	-0-					67
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	1870	2	N	-0-					67
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	416	1	1822	2	N	-0-					67
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	515	1	1810	2	N	-0-					67
10	0	2074	-0-	2074	2074	405	1	1669	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH		WELL #: 1H		RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898 PERF. 7092 - 10572							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4712 X	3335	-0-	-1377	-0-	357	1	2978	2	N	-0-				-0-
06	4140 X	3925	-0-	-215	-0-	559	1	3366	2	N	-0-				-0-
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	835	1	3968	2	N	-0-				-0-
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	837	1	3667	2	N	-0-				-0-
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	1028	1	3615	2	N	-0-				-0-
10	0	3944	-0-	3944	3944	770	1	3174	2	N	-0-				-0-

B. P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

05	7719 X	7105	-0-	-614	-0-	317	1	6788	2	N	-0-				102
06	7140 X	7048	-0-	-92	-0-	312	1	6736	2	N	-0-				102
07	7316 X	7018	-0-	-298	-0-	316	1	6702	2	N	-0-				102
08	7316 X	7133	-0-	-183	-0-	316	1	6817	2	N	-0-				102
09	7050 X	6697	-0-	-353	-0-	296	1	6401	2	N	-0-				102
10	0	6845	-0-	6845	6845	302	1	6543	2	N	-0-				102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

05	5146	6366	-0-	1220	1220	6366	2			N	-0-				132
06	4980	5406	-0-	426	1646	5370	2	36	9	N	33				165
07	4805 #	1687	-0-	-3118	-0-	1673	2	14	9	N	13	139	1	1	38
08	5146 #	3354	-0-	-1792	-0-	3354	2			N	-0-				38
09	0	6529	-0-	6529	6529	6529	2			N	-0-				38
10	0	6501	-0-	6501	13030	6471	2	30	9	N	27				65

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
09	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-				-0-
10	0	29	-0-	29	62	29	2			N	-0-				-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

05	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-				137
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				137
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				137
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				137
09	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-				137
10	0	22	-0-	22	40	22	2			N	-0-				137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

05	403 N	384	-0-	-19	-0-	104	1	280	3	N	-0-				-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	107	1	272	3	N	-0-				-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	108	1	283	3	N	-0-				-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	125	1	319	3	N	-0-				-0-
09	0	292	-0-	292	292	82	1	210	3	N	-0-				-0-
10	0	332	-0-	332	624	94	1	238	3	N	-0-				-0-

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890					
SEALY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697					
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	275033	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. G. S. (RODESSA)				45034 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA	
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737					
HARRIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697					
TAYLOR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	292507	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 5750
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)				45034 412	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA	
PINNERGY, LTD.				665701					
IDS		WELL #:		1A	RRCID ->	273726	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)				45034 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201					
AUSTIN		WELL #:		1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)				//CONT.//	45034 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC					722890							
SEALY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169885	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6838 - 6848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SLANT OPERATING, LLC					786697							
SHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 271054	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6556 - 6996			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)					45034 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
KJ ENERGY, LLC					469901							
CASSITY				WELL #:	1	RRCID -> 282979	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 6839 - 6844			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201							
AUSTIN				WELL #:	1 T	RRCID -> 166992	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 7066 - 7080			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC					786697							
SHAW HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 181757	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 7335	PERF. 6802 - 6812			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 274982	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6848 - 6996			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)
MCBRIDE OPERATING LLC
ROQUEMORE, EDDIE

45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
538006
WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

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

JACKSONVILLE (RODESSA)
PALEO, INC.
BOLTON

45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
635116
WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)
MERCURY OPERATING, LLC
DACUS

45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
560337
WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS

WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA)
D & H PRODUCTION, INC.
PRICE, SUE

45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
196196
WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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

MCCORD, W.H.

WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

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

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. MASON		//CONT.// //CONT.//		45761 500 196196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 138626	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6939	-	6943						
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					52
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					52
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					52
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					52
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
10	0	166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					52
RHEATA RESOURCES, LLC TALIAFERRO HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 132794	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 6895	-	6900						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
JARED (TRAVIS PEAK) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SILER, W.H.				WELL #: 1	RRCID -> 246056	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 12217	PERF. 7762	-	8074						
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	N	2					34
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					34
07	3069 N	1937	-0-	-1132	-0-	1937	2			N	-0-					34
08	2542 N	536	-0-	-2006	-0-	536	2			N	-0-					34
09	1920 N	40	-0-	-1880	-0-	39	2	1	9	N	1					35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
GRISSOM HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 247030	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 11405	PERF. 7912	-	8090						
05	3007 N	2762	-0-	-245	-0-	2754	2	8	9	N	7					24
06	2910 X	666	-0-	-2244	-0-	666	2			N	-0-					24
07	3007 X	655	-0-	-2352	-0-	648	2	7	9	N	6					30
08	3007 X	426	-0-	-2581	-0-	426	2			N	-0-					30
09	2910 X	190	-0-	-2720	-0-	190	2			N	-0-					30
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					30
CONQUEST ENERGY, INC. BURTON, R.J.				WELL #: 1	RRCID -> 150983	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7782	-	7792						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
		PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019														
D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE				WELL #: 1	RRCID -> 149699	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7846	-	7856						
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					10
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					10
09	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					10
10	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					10

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

JARVIS (WILCOX)		45796 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
BBC&D ENTERPRISES, LLC		058903		WELL #:		2		RRCID -> 269482		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 2103
SEWELL, C. G.										PERF. 1957 - 1962		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEWELL, C. G. -A-				WELL #:		3		RRCID -> 280735		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 2120
										PERF. 1979 - 1981		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP)		45820 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790		WELL #:		1ST		RRCID -> 228609		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4902
LASITER, J.										PERF. 3692 - 4760		
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-		42
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-		42
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		42
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-		42
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-		42
10	0	22	-0-	22	-0-	22	1		N	-0-		42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)		46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.		684564		WELL #:		1		RRCID -> 039717		COMPL. DATE 07/08/1966		TOTAL DEPTH 3798
BLOSSOM										PERF. 2001 - 2002		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)		46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		2		RRCID -> 155914		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 4905
PICKERING LUMBER CO. "A"										PERF. 3854 - 3863		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JAMES)		46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		1H		RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745
LATIMER										PERF. 6287 - 10534		
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		30
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5	35
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		35
08	217 N	53	-0-	-164	-0-	51	3	2	9	N	2	37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		37

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

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

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

05	1426 N	808	-0-	-618	-0-	808	3				Y	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3				Y	-0-			-0-
07	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3				Y	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3				Y	-0-			-0-
09	0	1202	-0-	1202	1202	1202	3				Y	-0-			-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	117						Y	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

05	3100 N	4988	-0-	1888	12970	4969	2	19	9	N	17				157
06	16789 X	3819	-0-	-12970	-0-	3816	2	3	9	N	3				160
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	N	4				164
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				164
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-				164
10	0	1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-				164

JOAQUIN (PETTIT)		//CONT.//		46597 700	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
PICKERING LUMBER CO. 'C'		WELL #:		8	RRCID ->	138860	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6058 - 6062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	5642 X	4861	-0-	-781	-0-	323 1	4538 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5430 X	4894	-0-	-536	-0-	330 1	4564 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5518 X	4635	-0-	-883	-0-	343 1	4292 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5363 X	4446	-0-	-917	-0-	305 1	4141 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4980 X	4809	-0-	-171	-0-	327 1	4482 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	3983	-0-	3983	-0-	175 1	3808 2	Y	-0-	-0-	-0-	

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HARVCO		WELL #:		5	RRCID ->	283715	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4951 - 6300
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

HARVCO		WELL #:		6	RRCID ->	283716	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5016 - 6300
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)				46597 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 - 6141
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 C	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6237 - 6241
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	153576	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6074 - 6086
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 2			N	-0-				86
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				86
07	62 N	24	-0-	-38	-0-		24 2			N	-0-				86
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-				86
09	0	54	-0-	54	54		54 2			N	-0-				86
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	23					N	NO RPT				86

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176											
HOWELL, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020															

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)				46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
RUSHING, E. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

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

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3				Y	-0-			-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3				Y	-0-			-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3				Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	3				Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	32						Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

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

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2				N	-0-			17
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9		N	1			18
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-			18
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2				N	-0-			18
09	0	446	-0-	446	446	446	2				N	-0-			18
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

05		46 N	46	-0-	-0-	-0-			35 3	11 9	Y	10	13 1		16
06		30 N	29	-0-	-1	-0-			26 3	3 9	Y	3	13 1		6
07		31 N	21	-0-	-10	-0-			17 3	4 9	Y	4			10
08		31 N	29	-0-	-2	-0-			28 3	1 9	Y	1	6 1		5
09		0	80	-0-	80	-0-	80		1 3	79 9	Y	72			77
10		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-	49				Y	NO RPT			77

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394															
05		496 X	319	-0-	-177	-0-			190 3	129 9	Y	117	161 1		185
06		318 X	318	-0-	-0-	-0-			201 3	117 9	Y	106	154 1		137
07		414 X	414	-0-	-0-	-0-			282 3	132 9	Y	120			257
08		310 N	284	-0-	-26	-0-			199 3	85 9	Y	77	158 1		176
09		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
10		403 N NO RPT		-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			176

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	152548	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7207 - 7219	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		

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

HANSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	156295	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6884 - 6894	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	156304	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7521 - 7700	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167537	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6432 - 8246	
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	3	3 9	N	3	15
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	3	3 9	N	3	18
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1 9	N	1	19
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-	19
09	0	1460	-0-	1460	1460	1460	3		N	-0-	19
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	747				N	NO RPT	19

TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	169092	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7170 - 7345	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOWE, E.L.		WELL #:		1	RRCID ->	171512	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7001 - 7009	
05	3100 N	8061	-0-	4961	4961	8061	2		N	-0-	-0-
06	3000 N	8211	-0-	5211	10172	8211	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	7869	-0-	4769	14941	7859	2	10 9	N	9	9
08	22040 X	7099	-0-	-14941	-0-	7099	2		N	-0-	9
09	0	6153	-0-	6153	6153	6153	2		N	-0-	9
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	5595				N	NO RPT	9

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177592	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6252 - 8550	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
TAYLOR, W.M.			WELL #:		1	RRCID ->	178342	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6748 - 8736			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3574	3	18	9	Y	16			107
06		3000 N	3506	-0-	506	506	3484	3	22	9	Y	20			127
07		3100 N	3242	-0-	142	648	3219	3	23	9	Y	21	106	1	42
08		3596 X	2785	-0-	-811	-0-	2774	3	11	9	Y	10			52
09		0	2473	-0-	2473	2473	2471	3	2	9	Y	2			54
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			54

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	182557	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6356 - 8662			
05		10385 X	8484	-0-	-1901	-0-	8459	3	25	9	Y	23			219
06		10050 X	7402	-0-	-2648	-0-	7388	3	14	9	Y	13			232
07		10230 X	6561	-0-	-3669	-0-	6494	3	59	4	Y	7	124	1	115
08		9393 X	7034	-0-	-2359	-0-	7034	3			Y	-0-			115
09		0	6798	-0-	6798	6798	6798	3			Y	-0-			115
10		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT			115

TAYLOR, W. M.			WELL #:		2	RRCID ->	186532	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 6474 - 8754			
05		3100 X	2527	-0-	-573	-0-	2527	3			Y	-0-			5
06		2820 X	2589	-0-	-231	-0-	2589	3			Y	-0-			5
07		2914 X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			Y	-0-	4	1	1
08		2728 X	2652	-0-	-76	-0-	2652	3			Y	-0-			1
09		0	2664	-0-	2664	2664	2664	3			Y	-0-			1
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			1

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	187980	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 6373 - 8676			
05		372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-			56
06		420 N	141	-0-	-279	-0-	141	3			Y	-0-			56
07		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-	30	1	26
08		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-			26
09		0	254	-0-	254	254	254	3			Y	-0-			26
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			26

TAYLOR, W. M.			WELL #:		3	RRCID ->	188119	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 6442 - 8728			
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
09		0	370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	29					Y	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	188342	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7081 - 8136			
05		1116 N	744	-0-	-372	-0-	738	3	6	9	Y	5			50
06		1140 N	951	-0-	-189	-0-	943	3	8	9	Y	7			57
07		899 N	898	-0-	-1	-0-	891	3	7	9	Y	6	47	1	16
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	3	3	9	Y	3			19
09		0	602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-			19
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			19

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
05		5580 X	5292	-0-	-288	-0-	5283	3	9	9	Y	72
06		5250 X	5065	-0-	-185	-0-	5065	3			Y	72
07		5425 X	5155	-0-	-270	-0-	5133	3	22	9	Y	92
08		5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4424	3	33	9	Y	122
09		0	5451	-0-	5451	5451	5451	3			Y	122
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	243					Y	122

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614												
05		14B2 EXT	15	-0-	15	38	14	3	1	9	Y	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-
07		38 X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972												
05		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-
08		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-
09		0	410	-0-	410	410	410	3			Y	-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578												
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
09		0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	9					N	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576												
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-
07		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-
09		0	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	9					Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4153 2	19 9	N	17	80
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3957 2	8 9	N	7	87
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4400 2	9 9	N	8	95
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4588 2	6 9	N	5	100
09	0	4193	-0-	4193	4193	4193 2		N	-0-	100
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	1093			N	NO RPT	100

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039		
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	-0-
09	0	198	-0-	198	198	198 3		Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589		
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759 3	1 9	Y	1	40
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		Y	-0-	40
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260 3	1 9	Y	1	41
08	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1584 3	3 9	Y	3	44
09	0	1033	-0-	1033	1033	1033 3		Y	-0-	44
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	44

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

HANSON, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536		
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1537 2	30 9	N	27	178
06	1290 X	1184	-0-	-106	-0-	1156 2	28 9	N	25	203
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1512 2	14 9	N	13	216
08	1333 X	1115	-0-	-218	-0-	1089 2	26 9	N	24	240
09	0	1166	-0-	1166	1166	1146 2	20 9	N	18	258
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	258

RUSHING		WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025															
05		3255 X	2629	-0-	-626	-0-	2629	3			Y	-0-			40
06		2670 X	2093	-0-	-577	-0-	2093	3			Y	-0-			40
07		2697 X	1295	-0-	-1402	-0-	1255	3	40	4	Y	-0-			40
08		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-			40
09		0	1943	-0-	1943	1943	1943	3			Y	-0-			40
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061															
05		3627 X	2809	-0-	-818	-0-	2799	3	10	9	N	9			192
06		3510 X	2598	-0-	-912	-0-	2592	3	6	9	N	5			197
07		3441 X	2760	-0-	-681	-0-	2760	3			N	-0-			197
08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3471	3	12	9	N	11			208
09		0	2962	-0-	2962	2962	2958	3	4	9	N	4			212
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	141				N	NO RPT			212

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045															
05		1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1448	3	1	9	Y	1	11	1	3
06		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3			Y	-0-			3
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-			3
08		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-			3
09		0	2134	-0-	2134	2134	2134	3			Y	-0-			3
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	584				Y	NO RPT			3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		31 N		14	-0-	-17			14	3	Y	-0-			-0-
06		7 N		-0-	-0-	-7					Y	-0-			-0-
07		31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
08		14 N		-0-	-0-	-14					Y	-0-			-0-
09		0		4	-0-	4		4	3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552															
05		3875 X	3470	-0-	-405	-0-	3469	3	1	9	Y	1			40
06		3540 X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3			Y	-0-			40
07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	9	Y	1			41
08		DLQ G-10	3800	-0-	3800	3800	3797	3	3	9	Y	3			44
09		DLQ G-10	3559	-0-	3559	3559	3559	3			Y	-0-			44
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7359				Y	NO RPT			44

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194															
05		2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1826	3	45	9	Y	41	166	1	72
06		2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	1496	3	6	9	Y	5			77
07		2604 X	1898	-0-	-706	-0-	1881	3	17	9	Y	15			92
08		1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1596	3	22	9	Y	20			112
09		0	2388	-0-	2388	2388	2388	3			Y	-0-			112
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	497					Y	NO RPT			112

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-			146
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	N	1			147
07	2666 N	2582	-0-	-84	-0-	2552	3	10	4	N	18			165
08	3038 N	2586	-0-	-452	-0-	2586	3			N	-0-			165
09	0	2370	-0-	2370	2370	2366	3	4	9	N	4			169
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			169

 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	109	33	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	121	12	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	90					Y	NO RPT			-0-

 BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1681	-0-	1681	1681	1681	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1029	-0-	1029	2710	1029	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	706	-0-	706	3416	706	3			Y	-0-			-0-
09	0	633	-0-	633	4049	633	3			Y	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	3026					Y	NO RPT			-0-

 CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			5
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			5
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	2					N	NO RPT			5

 WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

 PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

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

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-	28
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-	28
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-	28
08	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	2270 2	N	-0-	28
09	0	2688	-0-	2688	2688	2688 2	N	-0-	28
10	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT	28

 RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

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

 R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

 USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022

 JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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

 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920															
05	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	5859	3			Y	-0-			36
06	5790	X	5696	-0-	-94	-0-	5695	3	1	9	Y	1			37
07	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	5826	3			Y	-0-			37
08	5673	X	5360	-0-	-313	-0-	5359	3	1	9	Y	1			38
09	0		5132	-0-	5132	-0-	5132	3			Y	-0-			38
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	91	1	236	2	Y	2	17	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	163	1	766	2	Y	-0-	17	
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	172	1	880	2	Y	-0-	17	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	82	1	458	2	Y	1	18	
09	0	697	-0-	697	697	108	1	588	2	Y	1	19	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	294	1	9			Y	NO RPT	19	
TAYLOR, D. R. HEIRS										WELL #: 9	RRCID -> 235312	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717
05	14B2 EXT	565	-0-	565	565	565	3			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	66	-0-	66	631	66	3			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	113	-0-	113	744	113	3			Y	-0-	-0-	
08	808 N	64	-0-	-744	-0-	64	3			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TAYLOR, D. R. HEIRS										WELL #: 10	RRCID -> 235471	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660
05	14B2 EXT	79	-0-	79	208	79	3			Y	-0-	-0-	
06	256 X	48	-0-	-208	-0-	48	3			Y	-0-	-0-	
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TAYLOR, W. M.										WELL #: 6	RRCID -> 236233	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-	15	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-	15	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	15	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	15	
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	15	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	15	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1										WELL #: 6	RRCID -> 236469	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TAYLOR, W. M.										WELL #: 7	RRCID -> 239172	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-	11	
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			Y	-0-	11	
07	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-	11	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	11	
09	0	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-	11	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	17					Y	NO RPT	11	

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
RUSHING, E. O.		WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270 PERF. 6365 - 8126	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HART, PRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	242020	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 6371 - 8156	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	242037	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8765 PERF. 6334 - 8619	
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		33
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		33
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		33
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		33
09	0	1413	-0-	1413	1413	1407 3	6 9	N	5		38
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	979		N	NO RPT		38

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	242889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8725 PERF. 6528 - 8618	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

HOROWITZ		WELL #:		2	RRCID ->	243971	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8787 PERF. 6433 - 8587	
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3		N	-0-		137
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3		N	-0-		137
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4565 3	6 9	N	5		142
08	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4188 3	6 9	N	5		147
09	0	4064	-0-	4064	4064	4055 3	9 9	N	8		155
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		155

BROOKS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	244140	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8763 PERF. 6558 - 8656	
05	279 N	63	-0-	-216	-0-	63 3		N	-0-		72
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		72
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		72
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		72
09	0	187	-0-	187	187	187 3		N	-0-		72
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		72

SEMPRA ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	245141	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	11228 PERF. 6492 - 8553	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
BROOKS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	245793	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	8792 PERF. 6342 - 8646						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246971	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 6384 - 8662						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	246974	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 6774 - 8547						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		11	RRCID ->	247850	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8728 PERF. 6913 - 8618						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8931 PERF. 4963 - 5057						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 6318 - 6546						
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	959	1	2504	2	Y	15					107
						17	9									
06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	887	1	4168	2	Y	3					110
						3	9									
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	885	1	4534	2	Y	3					113
						3	9									
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	758	1	4234	2	Y	5					118
						6	9									
09	0	6076	-0-	6076	6076	942	1	5120	2	Y	13					131
						14	9									
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	2387					Y	NO RPT					131

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6488 - 8063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 6462 - 9542	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 6446 - 8613	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6501 - 8490	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE D		WELL #:		1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE B		WELL #:		1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 6518 - 9408	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKS ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7004 - 8620	
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-		79
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-		79
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		79
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		79
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
WIENER ESTATE D		WELL #:		2	RRCID ->	262385	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

PRICE, J.S. "B"		GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853		
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	N	-0-		156
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3	N	-0-		156
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3	N	-0-		156
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3	N	-0-		156
09	0		4887	-0-	4887	4887	4887	3	N	-0-		156
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	3709			N	NO RPT		156

PICKERING LUMBER CO. "C"				WELL #:	13	RRCID ->	264005	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645		
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3	N	-0-		37
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3	N	-0-		37
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3	N	-0-		37
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3	N	-0-		37
09	0		4106	-0-	4106	4106	4106	3	N	-0-		37
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	3269			N	NO RPT		37

WIENER ESTATE C				WELL #:	2	RRCID ->	265851	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538		
BRANTLEY, BERTHA, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538		
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		27
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		27
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		27
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		27
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		27
10	0		49	-0-	49	49	49	2	N	-0-		27

MAY UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	255922	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474		
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	981	2	19 9	N	17	180
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6 9	N	5	185
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-	185
08	651	N	64	-0-	-587	-0-	64	2		N	-0-	185
09	630	N	21	-0-	-609	-0-	21	2		N	-0-	185
10	651	N	25	-0-	-626	-0-	25	2		N	-0-	185

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 4		RRCID -> 044459	COMPL. DATE 06/07/1968	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299	-		8564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	0	237	-0-	237	237	10	1	227	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224	COMPL. DATE 08/28/1969	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6494	-		7879				
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 6285	-		7650				
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	20	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	21	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	19	1	262	2	Y	-0-			-0-
10	0	272	-0-	272	272	12	1	260	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6512	-		7862				
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	0	287	-0-	287	287	12	1	275	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6886	-		8582				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6516	-		7907				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6435	-		7230				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO.		//CONT.// 46597 900 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6559 - 8612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	407	17 1	390 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6398 - 8568		
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	453 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	32 1	443 2	Y	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37 1	456 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	32 1	437 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	31 1	420 2	Y	-0-			-0-
10	0	441	-0-	441	441	19 1	422 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 6520 - 8077		
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	305 2	Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	323 2	Y	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	22 1	306 2	Y	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	312	14 1	298 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8318 - 8454		
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	58 1	812 2	Y	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54 1	745 2	Y	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62 1	783 2	Y	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60 1	815 2	Y	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	57 1	786 2	Y	-0-			-0-
10	0	832	-0-	832	832	36 1	796 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6570 - 7092		
05	3047 X	864	-0-	-2183	-0-	58 1	806 2	Y	-0-			-0-
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	57 1	787 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	58 1	728 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	731	-0-	-137	-0-	50 1	681 2	Y	-0-			-0-
09	840 N	688	-0-	-152	-0-	46 1	642 2	Y	-0-			-0-
10	0	602	-0-	602	602	26 1	576 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7928 - 8592		
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
09	13 X	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	31	1 1	30 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6280 - 7481		
05	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	102 1	1438 2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	98 1	1347 2	Y	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	118 1	1474 2	Y	-0-			-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	109 1	1476 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	97 1	1325 2	Y	-0-			-0-
10	0	1420	-0-	1420	1420	62 1	1358 2	Y	-0-			-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	2	Y	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	Y	4	4	1	-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	3			3
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	2	Y	3			6
09	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	91	1	1248	2	Y	-0-	5	1	1
*10	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	57	1	1230	2	Y	1			2

 STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	217	9	1	208	2	Y	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

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

 CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

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

 PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143	143	6	1	137	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	144	1	2029	2	Y	-0-	-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1704	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	125	1	1565	2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	1452	-0-	-718	-0-	100	1	1352	2	Y	-0-	-0-
09	1830 N	1369	-0-	-461	-0-	93	1	1276	2	Y	-0-	-0-
10	0	1303	-0-	1303	1303	57	1	1246	2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	513	1	7219	2	Y	-0-	-0-
06	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	479	1	6631	2	Y	-0-	-0-
07	7285 X	7118	-0-	-167	-0-	527	1	6591	2	Y	-0-	-0-
08	7719 X	7088	-0-	-631	-0-	485	1	6603	2	Y	-0-	-0-
09	7470 X	6654	-0-	-816	-0-	452	1	6202	2	Y	-0-	-0-
10	0	6433	-0-	6433	6433	283	1	6150	2	Y	-0-	-0-

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	206	1	2896	2	Y	-0-	-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	210	1	2909	2	Y	-0-	-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	272	1	3399	2	Y	-0-	-0-
08	3286 X	2575	-0-	-711	-0-	176	1	2399	2	Y	-0-	-0-
09	3180 X	2311	-0-	-869	-0-	157	1	2150	2	Y	4	4 1 -0-
10	0	2638	-0-	2638	2638	116	1	2520	2	Y	2	2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	187	1	2633	2	Y	-0-	-0-
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	193	1	2667	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3106	-0-	6	6	230	1	2876	2	Y	-0-	-0-
08	3144 X	3138	-0-	-6	-0-	215	1	2923	2	Y	-0-	-0-
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	202	1	2785	2	Y	-0-	-0-
10	0	2863	-0-	2863	2863	126	1	2737	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350
05	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	218	1	3066	2	Y	-0-	3
06	3630 X	3460	-0-	-170	-0-	233	1	3225	2	Y	2	5 1 -0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	272	1	3397	2	Y	4	4
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	239	1	3241	2	Y	4	8
09	3450 X	3443	-0-	-7	-0-	233	1	3208	2	Y	2	10 1 -0-
10	0	4164	-0-	4164	4164	184	1	3978	2	Y	2	2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7101 - 7912
05	8215 X	5977	-0-	-2238	-0-	397	1	5580	2	Y	-0-	-0-
06	7950 X	6232	-0-	-1718	-0-	420	1	5812	2	Y	-0-	-0-
07	7564 X	4988	-0-	-2576	-0-	369	1	4619	2	Y	-0-	-0-
08	7502 X	4223	-0-	-3279	-0-	289	1	3934	2	Y	-0-	-0-
09	7050 X	5054	-0-	-1996	-0-	343	1	4711	2	Y	-0-	-0-
10	0	5409	-0-	5409	5409	238	1	5171	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
LOWE		WELL #: 5		RRCID -> 165405		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	281	-0-	281	281	12	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 166216		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 167937		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411					
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	135	1	1898	2	Y	-0-	-0-	34
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	Y	-0-	18 1	16
07	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	147	1	1839	2	Y	15	-0-	31
						17	9						
08	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	117	1	1592	2	Y	15	-0-	46
						17	9						
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	130	1	1794	2	Y	-0-	34 1	12
*10	2015 N	1477	-0-	-538	-0-	65	1	1412	2	Y	-0-	-0-	12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 168252		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470					
05	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	669	1	9421	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	659	1	9125	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	9920 X	9619	-0-	-301	-0-	712	1	8907	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	10075 X	9329	-0-	-746	-0-	639	1	8690	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	9780 X	9495	-0-	-285	-0-	644	1	8844	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
10	0	8767	-0-	8767	8767	386	1	8378	2	Y	3	-0-	3
						3	9						

STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346					
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	399	1	5621	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5130 X	4917	-0-	-213	-0-	331	1	4586	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5332 X	4827	-0-	-505	-0-	357	1	4470	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6014 X	5530	-0-	-484	-0-	379	1	5151	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	395	1	5428	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	5415	-0-	5415	5415	238	1	5177	2	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238					
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	65	1	885	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	527	-0-	527	527	24	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	26702 X	7446	-0-	-19256	-0-	494	1	6952	2	Y	-0-				57
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	483	1	6685	2	Y	32	62	1		27
07	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	35	9	604	1	Y	51				78
08	10137 X	7444	-0-	-2693	-0-	56	9	506	1	Y	51				129
09	8100 X	6797	-0-	-1303	-0-	56	9	461	1	Y	-0-	30	1		99
*10	8215 X	6538	-0-	-1677	-0-	287	1	6251	2	Y	-0-				99

 LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

05	4867 X	4704	-0-	-163	-0-	312	1	4392	2	Y	-0-				-0-
06	4650 X	4374	-0-	-276	-0-	295	1	4079	2	Y	-0-				-0-
07	4805 X	4586	-0-	-219	-0-	340	1	4246	2	Y	-0-				-0-
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	Y	-0-				-0-
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	317	1	4356	2	Y	6	6	1		-0-
10	0	4529	-0-	4529	4529	199	1	4327	2	Y	3				3

 STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	Y	-0-				-0-
06	780 N	769	-0-	-11	-0-	52	1	717	2	Y	-0-				-0-
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	51	1	640	2	Y	-0-				-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	53	1	725	2	Y	-0-				-0-
10	0	769	-0-	769	769	34	1	735	2	Y	-0-				-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

05	33932 X	33932	-0-	-0-	-0-	2250	1	31682	2	Y	-0-				-0-
06	34687 X	34687	-0-	-0-	-0-	2336	1	32323	2	Y	25	25	1		-0-
07	26666 X	26666	-0-	-0-	-0-	1972	1	24671	2	Y	21				21
08	33945 X	18509	-0-	-15436	-0-	1266	1	17220	2	Y	21				42
09	34680 X	22203	-0-	-12477	-0-	1506	1	20688	2	Y	8	50	1		-0-
10	0	20371	-0-	20371	20371	896	1	19466	2	Y	8				8

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7161 X	1847	-0-	-5314	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	1576	-0-	-1664	-0-	106	1	1466	2	Y	4	4	1			-0-
07	3348 X	833	-0-	-2515	-0-	62	1	768	2	Y	3					3
08	2325 X	1961	-0-	-364	-0-	134	1	1827	2	Y	-0-					3
09	2250 X	1863	-0-	-387	-0-	126	1	1734	2	Y	3	6	1			-0-
10	0	1511	-0-	1511	1511	66	1	1442	2	Y	3					3

 CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

05	9083 X	8794	-0-	-289	-0-	583	1	8211	2	Y	-0-					-0-
06	8730 X	8395	-0-	-335	-0-	566	1	7829	2	Y	-0-					-0-
07	8773 X	8716	-0-	-57	-0-	645	1	8071	2	Y	-0-					-0-
08	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	623	1	8470	2	Y	-0-					-0-
09	8520 X	7826	-0-	-694	-0-	531	1	7295	2	Y	-0-					-0-
10	0	8048	-0-	8048	8048	355	1	7693	2	Y	-0-					-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	198	1	2783	2	Y	-0-					-0-
06	2970 N	2754	-0-	-216	-0-	186	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3038 N	2841	-0-	-197	-0-	210	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	3069 X	2189	-0-	-880	-0-	150	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2360	-0-	-580	-0-	160	1	2200	2	Y	-0-					-0-
10	0	2381	-0-	2381	2381	104	1	2277	2	Y	-0-					-0-

 HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	0	136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0	78	-0-	78	78	3	1	75	2	Y	-0-					-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

05	3968 X	3920	-0-	-48	-0-	260	1	3660	2	Y	-0-					-0-
06	3840 X	3673	-0-	-167	-0-	248	1	3421	2	Y	4	4	1			-0-
07	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	268	1	3353	2	Y	3					3
08	4030 X	4000	-0-	-30	-0-	274	1	3723	2	Y	3					6
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	265	1	3635	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	0	3957	-0-	3957	3957	174	1	3779	2	Y	4					4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(UNDERAGE)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	628 1	8856 2	Y		-0-			20
06	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	591 1	8178 2	Y		4	24 1		-0-
07	9052 X	8900	-0-	-152	-0-	657 1	8218 2	Y		23			23
08	9517 X	7921	-0-	-1596	-0-	541 1	7359 2	Y		19			42
09	9180 X	7262	-0-	-1918	-0-	492 1	6766 2	Y		4	8 1		38
*10	9486 X	7460	-0-	-2026	-0-	328 1	7132 2	Y		-0-			38

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546													
05	19437 X	4463	-0-	-14974	-0-	295 1	4168 2	Y		-0-			-0-
06	10560 X	3534	-0-	-7026	-0-	238 1	3288 2	Y		7	7 1		-0-
07	6696 X	2563	-0-	-4133	-0-	189 1	2374 2	Y		-0-			-0-
08	4526 X	2734	-0-	-1792	-0-	187 1	2547 2	Y		-0-			-0-
09	4320 X	2733	-0-	-1587	-0-	185 1	2548 2	Y		-0-			-0-
10	0	2186	-0-	2186	2186	96 1	2090 2	Y		-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584													
05	7316 X	6179	-0-	-1137	-0-	410 1	5769 2	Y		-0-			-0-
06	7080 X	6223	-0-	-857	-0-	419 1	5804 2	Y		-0-			-0-
07	7316 X	5947	-0-	-1369	-0-	440 1	5507 2	Y		-0-			-0-
08	6758 X	6352	-0-	-406	-0-	435 1	5917 2	Y		-0-			-0-
09	6300 X	5132	-0-	-1168	-0-	348 1	4784 2	Y		-0-			-0-
10	0	5183	-0-	5183	5183	228 1	4955 2	Y		-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994													
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	326	1	4590	2	Y	-0-		-0-
06	4680 X	4486	-0-	-194	-0-	302	1	4173	2	Y	10	10 1	-0-
07	4836 X	3983	-0-	-853	-0-	11	9	3686	2	Y	2		2
08	5053 X	3638	-0-	-1415	-0-	2	9	3387	2	Y	2		4
09	4890 X	1641	-0-	-3249	-0-	2	9	1529	2	Y	-0-	2 1	2
*10	4929 X	1621	-0-	-3308	-0-	112	1	1550	2	Y	-0-		2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926													
05	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	461	1	6484	2	Y	-0-		-0-
06	6750 X	6084	-0-	-666	-0-	410	1	5674	2	Y	-0-		-0-
07	6975 X	5535	-0-	-1440	-0-	409	1	5126	2	Y	-0-		-0-
08	6975 X	5778	-0-	-1197	-0-	396	1	5382	2	Y	-0-		-0-
09	6720 X	5584	-0-	-1136	-0-	379	1	5205	2	Y	-0-		-0-
10	0	5381	-0-	5381	-0-	237	1	5144	2	Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998													
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534													
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
HANSON				WELL #:	2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6420 - 7554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	Y	-0-			77
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	Y	-0-			77
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-			77
08	DLQ	G-10	881	-0-	881	881	881	2	Y	-0-			77
09	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1946	1065	2	Y	-0-			77
*10		1800 N	988	-0-	-812	1134	988	2	Y	-0-			77

FROST LUMBER				WELL #:	1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6534 - 7564	
05		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-			-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	880	-0-	880	880	880	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1945	1065	2	Y	-0-			-0-
*10		1800 N	988	-0-	-812	1133	988	2	Y	-0-			-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC				697121									
COOK				WELL #:	1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 5134 - 5186	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
IRISH, B.				WELL #:	1	RRCID ->	213859	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6517 - 7374	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176									
JOAQUIN GAS UNIT "W"				WELL #:	1 T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601									
PICKERING LUMBER COMPANY -C-				WELL #:	2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 4900 - 5100	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC//CONT.// 765601												
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651												
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518												
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457												
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOAQUIN (WIENER)			46597 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467											
SMITH-PRICE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6586 - 6604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3			Y	-0-			15
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 3		1 9	Y	1			16
07		403 N	187	-0-	-216	-0-	187 3			Y	-0-			16
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			Y	-0-			16
09		0	282	-0-	282	-0-	282 3			Y	-0-			16
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	96				Y	NO RPT			16

WIENER ESTATE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	217551	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	6298 - 6606		
05		2015 X	1405	-0-	-610	-0-	1405 3			Y	-0-			-0-
06		1500 X	1284	-0-	-216	-0-	1284 3			Y	-0-			-0-
07		1457 X	1399	-0-	-58	-0-	1399 3			Y	-0-			-0-
08		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295 3			Y	-0-			-0-
09		0	1305	-0-	1305	1305	1305 3			Y	-0-			-0-
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU			WELL #:	3	RRCID ->	217555	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6335 - 6437		
05		682 X	624	-0-	-58	-0-	602 3	22 9		Y	20	11 1		17
06		870 X	184	-0-	-686	-0-	180 3	4 9		Y	4	19 1		2
07		899 X	258	-0-	-641	-0-	246 3	12 9		Y	11	5 1		8
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1376 3	19 9		Y	17	10 1		15
09		0	9	-0-	9	9	7 3	2 9		Y	2	16 1		1
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			1

SEMPRA ENERGY			WELL #:	1	RRCID ->	219624	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8542 - 8552		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRESTON-HART UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219767	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	6334 - 8150		
05		124 X	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			53
06		240 X	94	-0-	-146	-0-	94 3			N	-0-			53
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			53
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			53
09		0	13	-0-	13	13	13 3			N	-0-			53
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			53

OX SHEER			WELL #:	2 C	RRCID ->	222016	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	6353 - 9610		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	222248	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	6420 - 7627		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	223124	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9711 PERF. 6358 - 7924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

R & M FARMS UNIT				WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 7087 - 8630	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OKSHEER				WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766 PERF. 6427 - 8642	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

R & M FARMS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933 PERF. 6488 - 9644	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097									
WIENER ESTATE ET AL "X"				WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 6272 - 6436	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5	145
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	-0-	635	2			N	-0-	145
07	837 N	610	-0-	-227	-0-	-0-	610	2			N	-0-	145
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	-0-	390	2			N	-0-	145
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	-0-	621	2			N	-0-	145
10	0	938	-0-	938	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20	165

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
BLOUNT				WELL #:		3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6462 - 6500	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		46609 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MES CENTER, LLC		100138								
DISTRICT SWD		WELL #:	2	RRCID ->	281533	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	9024	PERF. 8378 - 8906
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DISTRICT SWD		WELL #:	3	RRCID ->	286213	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3790 - 4070
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:	1 C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
CASTLEBERRY		WELL #:	3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7610 - 7615
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
PRINCE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7416 - 8070
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		80
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		80
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	N	1	81
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		81
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		81
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		81

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
JONESVILLE A		WELL #:	4	RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 5892 - 6094
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-				-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	2	N	-0-				-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	11	1	259	2	N	-0-				-0-
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	10	1	274	2	N	-0-				-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	11	1	254	2	N	-0-				-0-
10	0	331	-0-	331	331	14	1	317	2	N	-0-				-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

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

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

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

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.// 47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097													
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

JOSSAC (PETTIT)		47342 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201													
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 130786		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510							
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	76	1	224	3	Y	-0-				15
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	10	15	1		10
						11	9								
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	88	1	262	3	Y	-0-				10
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-				10
09	0	349	-0-	349	349	87	1	247	3	Y	14	17	1		7
						15	9								
*10	753 N	404	-0-	-349	-0-	100	1	283	3	Y	19				26
						21	9								

KARNACK (5240 HILL)		48132 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		660001													
MCKENZIE GAS LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 284908		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				146

KENDRICK (JAMES)		48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 203968		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235							
05	4526 X	2622	-0-	-1904	-0-	2622	2			N	-0-				113
06	4380 X	758	-0-	-3622	-0-	758	2			N	-0-				113
07	3813 X	732	-0-	-3081	-0-	732	2			N	-0-				113
08	3813 X	558	-0-	-3255	-0-	558	2			N	-0-				113
09	0	535	-0-	535	535	535	2			N	-0-				113
10	0	106	-0-	106	641	106	2			N	-0-				113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216162		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050							
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-				67
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-				67
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				67
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	2	7	9	N	6				73
09	0	1959	-0-	1959	1959	1959	2			N	-0-				73
10	0	702	-0-	702	2661	702	2			N	-0-				73

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252765		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779							
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-				-0-
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-				-0-
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-				-0-
08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-				-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-				-0-
10	0	600	-0-	600	600	600	2			N	-0-				-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8218 - 10868	
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		N	-0-		126
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-		126
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-		126
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-		126
09	0		4650	-0-	4650	4650	4650	2		N	-0-		126
*10	9297	X	4647	-0-	-4650	-0-	4647	2		N	-0-		126
LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	N/A	
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-		57
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-		57
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-		57
08	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2		N	-0-		57
09	0		3219	-0-	3219	3219	3219	2		N	-0-		57
*10	6129	X	2910	-0-	-3219	-0-	2910	2		N	-0-		57
CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298	
05	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	2		N	-0-		39
06	2518	N	2213	-0-	-305	-0-	2213	2		N	-0-		39
07	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	1521	2		N	-0-		39
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-		39
09	0		1244	-0-	1244	1244	1234	2	10 9	N	9		48
*10	3566	X	2322	-0-	-1244	-0-	2322	2		N	-0-		48
RIPPY OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447	
BAKER													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365	
BERT													
05	3875	X	3188	-0-	-687	-0-	197	1	2991	2	N	-0-	89
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	286	1	3689	2	N	-0-	89
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	318	1	3217	2	N	14	17
							15	9				86 1	
08	3472	X	2357	-0-	-1115	-0-	212	1	2145	2	N	-0-	17
09	3990	X	1908	-0-	-2082	-0-	165	1	1743	2	N	-0-	17
10	0		2995	-0-	2995	2995	248	1	2747	2	N	-0-	17

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	2869	-0-	-1254	-0-	193 1	2664 2	N	11		111
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	12 9	278 1	N			111
07	3007 X	2034	-0-	-973	-0-	226 1	3426 2	N	-0-	76 1	35
08	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	270 1	1808 2	N	-0-		35
09	3690 X	2870	-0-	-820	-0-	280 1	2319 2	N	-0-		35
10	0	3034	-0-	3034	3034	318 1	2590 2	N	-0-		35
							2716 2	N	-0-		

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	251 1	4211 2	N	-0-		88
06	2970 X	712	-0-	-2258	-0-	40 1	672 2	N	-0-		88
07	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	345 1	6095 2	N	2		90
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2 9	184 1	N	-0-		90
09	2970 X	830	-0-	-2140	-0-	49 1	3026 2	N	-0-		90
10	0	316	-0-	316	316	18 1	781 2	N	-0-		90
							298 2	N	-0-		

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	140 1	2785 2	N	2		171
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	2 9	178 1	N	-0-		171
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	148 1	3496 2	N	-0-		171
08	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	114 1	3101 2	N	-0-		173
09	2670 X	2320	-0-	-350	-0-	2 9	107 1	N	2		175
10	0	2873	-0-	2873	2873	128 1	2211 2	N	-0-		175
							2745 2	N	-0-		

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	119 1	2001 2	N	-0-		103
06	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	75 1	1265 2	N	-0-		103
07	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	165 1	2916 2	N	-0-		103
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	139 1	2279 2	N	-0-		103
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82 1	1304 2	N	-0-		103
10	0	1659	-0-	1659	1659	95 1	1564 2	N	-0-		103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

05	5642 X	5359	-0-	-283	-0-	302 1	5057 2	N	-0-		36
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	303 1	5135 2	N	3		39
07	5549 X	5373	-0-	-176	-0-	3 9	288 1	N	4		43
08	5549 X	5478	-0-	-71	-0-	4 9	314 1	N	3		46
09	5430 X	5250	-0-	-180	-0-	3 9	310 1	N	3		49
10	0	5600	-0-	5600	5600	3 9	319 1	N	5		54
						6 9	5275 2	N			

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659	- 13300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4154 X	3600	-0-	-554	-0-	201	1	3373	2	N	24	172	1		12
06	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	200	1	3387	2	N	-0-				12
07	4123 X	3313	-0-	-810	-0-	177	1	3134	2	N	2				14
08	4030 X	3887	-0-	-143	-0-	223	1	3661	2	N	3				17
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	231	1	3677	2	N	3				20
10	0	4065	-0-	4065	4065	232	1	3833	2	N	-0-				20

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990	- 13000		
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	N	3				84
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2417	2	N	-0-				84
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	2	N	2				86
08	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	104	1	2261	2	N	-0-				86
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	114	1	2365	2	N	2				88
10	0	2214	-0-	2214	2214	98	1	2116	2	N	-0-				88

MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285	- 13710		
05	2387 N	1945	-0-	-442	-0-	110	1	1835	2	N	-0-				28
06	2640 N	2289	-0-	-351	-0-	128	1	2161	2	N	-0-				28
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2406	2	N	7				35
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	136	1	2226	2	N	3				38
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	156	1	2477	2	N	-0-				38
10	0	2471	-0-	2471	2471	141	1	2328	2	N	2				40

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324	- 13061		
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	153	1	2561	2	N	-0-				143
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	N	-0-				143
07	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	85	1	1507	2	N	4				147
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	2	N	3				150
09	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	173	1	2746	2	N	-0-				150
10	0	1608	-0-	1608	1608	92	1	1516	2	N	-0-				150

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325	- 14164		
05	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	199	1	3339	2	N	-0-				45
06	3690 X	3627	-0-	-63	-0-	202	1	3423	2	N	2				47
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	205	1	3614	2	N	3				50
08	3813 X	3212	-0-	-601	-0-	184	1	3026	2	N	2				52
09	3630 X	3080	-0-	-550	-0-	182	1	2898	2	N	-0-				52
10	0	2907	-0-	2907	2907	166	1	2741	2	N	-0-				52

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		3565 X	3425	-0-	-140	-0-	193 1	3232 2	N	-0-		29
06		3660 X	3298	-0-	-362	-0-	184 1	3114 2	N	-0-		29
07		3782 X	3229	-0-	-553	-0-	173 1	3050 2	N	5		34
							6 9					
08		3782 X	3364	-0-	-418	-0-	193 1	3171 2	N	-0-		34
09		3330 X	2958	-0-	-372	-0-	176 1	2782 2	N	-0-		34
10		0	3397	-0-	3397	3397	194 1	3200 2	N	3		37
							3 9					

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280

05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	214 1	3591 2	N	-0-		27
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	201 1	3399 2	N	-0-		27
07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	182 1	3217 2	N	-0-		27
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	201 1	3294 2	N	-0-		27
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	199 1	3170 2	N	2		29
							2 9					
10		0	3685	-0-	3685	3685	210 1	3472 2	N	3		32
							3 9					

ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350

05		3317 X	2350	-0-	-967	-0-	113 1	2237 2	N	-0-		49
06		3210 X	2080	-0-	-1130	-0-	101 1	1979 2	N	-0-		49
07		3317 X	2470	-0-	-847	-0-	113 1	2357 2	N	-0-		49
08		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	151 1	3284 2	N	-0-		49
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	158 1	3268 2	N	2		51
							2 9					
10		0	2170	-0-	2170	2170	96 1	2074 2	N	-0-		51

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645

05		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	110 1	2178 2	N	-0-		153
06		2220 N	2074	-0-	-146	-0-	101 1	1973 2	N	-0-		153
07		1798 N	1390	-0-	-408	-0-	63 1	1327 2	N	-0-		153
08		2294 N	2085	-0-	-209	-0-	91 1	1994 2	N	-0-		153
09		2070 N	320	-0-	-1750	-0-	15 1	305 2	N	-0-		153
10		0	3851	-0-	3851	3851	171 1	3680 2	N	-0-		153

THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902

05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	102 1	1705 2	N	-0-		115
06		2010 N	1549	-0-	-461	-0-	86 1	1463 2	N	-0-		115
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	113 1	2002 2	N	4		119
							4 9					
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	113 1	1847 2	N	-0-		119
09		1560 N	1411	-0-	-149	-0-	84 1	1327 2	N	-0-		119
10		0	1955	-0-	1955	1955	111 1	1840 2	N	4		123
							4 9					

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7316 X	7064	-0-	-252	-0-	398 1	6666 2	N	-0-			20
06		7080 X	6186	-0-	-894	-0-	344 1	5835 2	N	6			26
							7 9						
07		6975 X	5653	-0-	-1322	-0-	303 1	5350 2	N	-0-			26
08		7068 X	6224	-0-	-844	-0-	357 1	5867 2	N	-0-			26
09		6840 X	6060	-0-	-780	-0-	358 1	5698 2	N	4			30
							4 9						
10		0	6731	-0-	6731	6731	384 1	6347 2	N	-0-			30

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200													
05		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	162 1	2708 2	N	-0-			59
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	184 1	3121 2	N	-0-			59
07		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	158 1	2789 2	N	-0-			59
08		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	171 1	2792 2	N	-0-			59
09		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	139 1	2213 2	N	-0-			59
10		0	3521	-0-	3521	3521	201 1	3320 2	N	-0-			59

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731													
05		5797 X	5703	-0-	-94	-0-	321 1	5382 2	N	-0-			75
06		5610 X	3438	-0-	-2172	-0-	191 1	3244 2	N	3			78
							3 9						
07		5797 X	3368	-0-	-2429	-0-	180 1	3188 2	N	-0-			78
08		5704 X	4178	-0-	-1526	-0-	240 1	3938 2	N	-0-			78
09		5520 X	3171	-0-	-2349	-0-	188 1	2983 2	N	-0-			78
10		0	3468	-0-	3468	3468	198 1	3270 2	N	-0-			78

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280													
05		3038 X	2439	-0-	-599	-0-	116 1	2323 2	N	-0-			73
06		2910 X	1724	-0-	-1186	-0-	84 1	1640 2	N	-0-			73
07		2852 X	2842	-0-	-10	-0-	130 1	2712 2	N	-0-			73
08		2604 X	2534	-0-	-70	-0-	111 1	2423 2	N	-0-			73
09		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	127 1	2597 2	N	-0-			73
10		0	2282	-0-	2282	2282	101 1	2181 2	N	-0-			73

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282													
05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	184 1	3087 2	N	5			130
							6 9						
06		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	153 1	2601 2	N	2			132
							2 9						
07		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	164 1	2897 2	N	-0-			132
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	172 1	2828 2	N	-0-			132
09		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	161 1	2553 2	N	-0-			132
10		0	3520	-0-	3520	3520	201 1	3316 2	N	3			135
							3 9						

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	370 1	6196 2	6196 2	N	-0-			38
06	6960 X	6946	-0-	-14	-0-	387 1	6559 2	6559 2	N	-0-			38
07	7192 X	6477	-0-	-715	-0-	346 1	6120 2	6120 2	N	10			48
08	7192 X	6926	-0-	-266	-0-	11 9	398 1	6528 2	N	-0-			48
09	6960 X	5219	-0-	-1741	-0-	309 1	4910 2	4910 2	N	-0-			48
10	0	5387	-0-	5387	5387	307 1	5077 2	5077 2	N	3			51
						3 9							

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961	
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	371 1	6209 2	6209 2	N	3			93
06	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	386 1	6541 2	6541 2	N	-0-			93
07	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	378 1	6680 2	6680 2	N	20			113
08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	22 9	411 1	6747 2	N	-0-			113
09	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	355 1	5636 2	5636 2	N	-0-			113
10	0	6452	-0-	6452	6452	369 1	6083 2	6083 2	N	-0-			113

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	79 1	1320 2	1320 2	N	-0-			74
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67 1	1132 2	1132 2	N	-0-			74
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	62 1	1102 2	1102 2	N	-0-			74
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	71 1	1159 2	1159 2	N	-0-			74
09	1170 N	883	-0-	-287	-0-	52 1	831 2	831 2	N	-0-			74
10	0	2352	-0-	2352	2352	134 1	2218 2	2218 2	N	-0-			74

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419	
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	357 1	5974 2	5974 2	N	-0-			10
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	346 1	5871 2	5871 2	N	-0-			10
07	6386 X	5821	-0-	-565	-0-	313 1	5508 2	5508 2	N	-0-			10
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	368 1	6034 2	6034 2	N	-0-			10
09	6180 X	5786	-0-	-394	-0-	342 1	5438 2	5438 2	N	5			15
10	0	6319	-0-	6319	6319	6 9	360 1	5948 2	N	10			25
						11 9							

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474	
05	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	215 1	3606 2	3606 2	N	-0-			110
06	3900 X	3268	-0-	-632	-0-	182 1	3086 2	3086 2	N	-0-			110
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	246 1	4342 2	4342 2	N	-0-			110
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	225 1	3692 2	3692 2	N	-0-			110
09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	232 1	3692 2	3692 2	N	-0-			110
10	0	9127	-0-	9127	9127	521 1	8606 2	8606 2	N	-0-			110

STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	10/13/2022	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219	
05	3224 X	2710	-0-	-514	-0-	153 1	2557 2	2557 2	N	-0-			110
06	3120 X	2776	-0-	-344	-0-	155 1	2621 2	2621 2	N	-0-			110
07	3379 X	2586	-0-	-793	-0-	139 1	2447 2	2447 2	N	-0-			110
08	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	168 1	2764 2	2764 2	N	-0-			110
09	3270 X	2929	-0-	-341	-0-	173 1	2756 2	2756 2	N	-0-			110
10	0	4943	-0-	4943	4943	282 1	4661 2	4661 2	N	-0-			110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643														
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	N	-0-		66
06		1140 N	431	-0-	-709	-0-	24	1	407	2	N	-0-		66
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	82	1	1448	2	N	-0-		66
08		1116 N	951	-0-	-165	-0-	55	1	896	2	N	-0-		66
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	2	N	-0-		66
10		0	1033	-0-	1033	1033	59	1	974	2	N	-0-		66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225														
05		3100 N	3628	-0-	528	963	205	1	3423	2	N	-0-		131
06		4877 X	3914	-0-	-963	-0-	218	1	3696	2	N	-0-		131
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	N	-0-		131
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	193	1	3172	2	N	-0-		131
09		2550 X	2357	-0-	-193	-0-	139	1	2218	2	N	-0-		131
10		0	2281	-0-	2281	2281	130	1	2151	2	N	-0-		131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344														
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-		54
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-		54
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-		54
08		186 N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	N	-0-		54
09		180 N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	N	-0-		54
10		0	66	-0-	66	66	4	1	62	2	N	-0-		54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428														
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-		50
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		50
07		1023 N	157	-0-	-866	-0-	20	1	137	2	Y	-0-		50
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	95	1	672	2	Y	-0-		50
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	133	1	870	2	Y	-0-		50
10		0	1009	-0-	1009	1009	136	1	873	2	Y	-0-		50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BARNETT ENERGY, INC. 051290														
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979														
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-		130
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	4			N	-0-		130
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		130
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		130
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		130
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	158 1	2653 2		N	-0-	43
06		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	140 1	2371 2		N	3	46
							3	9				
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	167 1	2952 2		N	-0-	46
08		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	167 1	2739 2		N	-0-	46
09		3000 N	3003	-0-	3	3	178 1	2825 2		N	-0-	46
10		0	2456	-0-	2456	2459	140 1	2316 2		N	-0-	46

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
PEGASI OPERATING INC. 650623												
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966												
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FERN LAKE FISHING CLUB			50879 400 722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1			RRCID -> 178633		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9118			PERF. 9156 - 15999						
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	226	1	2846	2	Y	6					16
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	213	1	2751	2	Y	-0-					16
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	261	1	3117	2	Y	-0-	13	1			3
08	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	212	1	2857	2	Y	-0-					3
09	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	234	1	2713	2	Y	-0-					3
10	0	3065	-0-	3065	3065	240	1	2825	2	Y	-0-					3
WELL #: 1H			RRCID -> 186053		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9293 - 17003						
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	338	1	4115	2	N	-0-					69
06	4200 X	4154	-0-	-46	-0-	311	1	3843	2	N	-0-					69
07	4402 X	3594	-0-	-808	-0-	301	1	3289	2	N	4	56	1			17
08	4464 X	3011	-0-	-1453	-0-	223	1	2788	2	N	-0-					17
09	4320 X	3401	-0-	-919	-0-	286	1	3115	2	N	-0-					17
10	0	4013	-0-	4013	4013	325	1	3688	2	N	-0-					17
WELL #: 1			RRCID -> 186057		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 8945			PERF. 8976 - 18818						
05	4464 X	4001	-0-	-463	-0-	1010	1	2982	2	N	8	166	1			22
06	4320 X	4032	-0-	-288	-0-	1077	1	2949	2	N	5					27
07	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	1090	1	2809	2	N	-0-					27
08	4278 X	3494	-0-	-784	-0-	843	1	2651	2	N	-0-					27
09	4080 X	3858	-0-	-222	-0-	1077	1	2781	2	N	-0-					27
10	0	3751	-0-	3751	3751	1113	1	2631	2	N	6					33
WELL #: 1			RRCID -> 195911		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9275 - 15834						
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	6					58
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	936	2	N	5					63
07	899 N	412	-0-	-487	-0-	34	1	374	2	N	4	52	1			15
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	85	1	1073	2	N	-0-					15
09	870 N	809	-0-	-61	-0-	67	1	742	2	N	-0-					15
10	0	888	-0-	888	888	70	1	812	2	N	5					20
WELL #: 2			RRCID -> 218612		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9213			PERF. 9296 - 17184						
05	6014 X	5673	-0-	-341	-0-	426	1	5227	2	Y	18					99
06	6420 X	5848	-0-	-572	-0-	446	1	5402	2	Y	-0-					99
07	6634 X	3502	-0-	-3132	-0-	287	1	3215	2	Y	-0-	91	1			8
08	6634 X	5912	-0-	-722	-0-	429	1	5483	2	Y	-0-					8
09	5850 X	3992	-0-	-1858	-0-	330	1	3662	2	Y	-0-					8
10	0	4432	-0-	4432	4432	355	1	4077	2	Y	-0-					8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1488 N	1369	-0-	-119	-0-		104	1	1265	2	Y	-0-	11 1	-0-
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		103	1	1252	2	Y	-0-		-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		119	1	1323	2	Y	-0-		-0-
08		1364 N	678	-0-	-686	-0-		54	1	624	2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1255	-0-	-95	-0-		102	1	1152	2	Y	1		1
								1	9						
10		0	302	-0-	302	302		26	1	276	2	Y	-0-		1
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000															
05		5177 X	4122	-0-	-1055	-0-		315	1	3797	2	Y	9		51
								10	9						
06		5010 X	4144	-0-	-866	-0-		316	1	3828	2	Y	-0-		51
07		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		366	1	4022	2	Y	1	47 1	5
								1	9						
08		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-		316	1	3970	2	Y	-0-		5
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		368	1	3953	2	Y	-0-		5
10		0	4393	-0-	4393	4393		359	1	4034	2	Y	-0-		5
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101															
05		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		268	1	3323	2	N	15		145
								17	9						
06		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-		304	1	3839	2	N	-0-		145
07		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		335	1	3744	2	N	2	133 1	14
								2	9						
08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		306	1	3746	2	N	-0-		14
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		335	1	3690	2	N	-0-		14
10		0	4069	-0-	4069	4069		328	1	3740	2	N	1		15
								1	9						
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121															
05		3317 X	3132	-0-	-185	-0-		364	1	2768	2	N	-0-		38
06		3210 X	1408	-0-	-1802	-0-		196	1	1212	2	N	-0-		38
07		3317 X	1560	-0-	-1757	-0-		217	1	1343	2	N	-0-		38
08		3317 X	1123	-0-	-2194	-0-		149	1	974	2	N	-0-		38
09		3210 X	1649	-0-	-1561	-0-		219	1	1430	2	N	-0-		38
10		0	1902	-0-	1902	1902		229	1	1673	2	N	-0-		38
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016															
05		4402 X	4379	-0-	-23	-0-		321	1	4030	2	Y	25		31
								28	9						
06		3900 X	3545	-0-	-355	-0-		261	1	3284	2	Y	-0-		31
07		3937 X	3569	-0-	-368	-0-		283	1	3285	2	Y	1	20 1	12
								1	9						
08		4371 X	3555	-0-	-816	-0-		263	1	3292	2	Y	-0-		12
09		4230 X	3673	-0-	-557	-0-		298	1	3375	2	Y	-0-		12
10		0	4120	-0-	4120	4120		329	1	3791	2	Y	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

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

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

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

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

05	3689 X	3485	-0-	-204	-0-	3479	3	6	9	N	5	58
06	3450 X	3321	-0-	-129	-0-	3308	3	13	9	N	12	70
07	3565 X	1756	-0-	-1809	-0-	1715	3	35	4	N	5	75
						6	9					
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4393	3	15	9	N	14	89
09	0	3151	-0-	3151	3151	3148	3	3	9	N	3	92
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	92

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

05	4898 X	4635	-0-	-263	-0-	4623	3	12	9	N	11	39
06	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	4567	3	18	9	N	16	55
07	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	4690	3	15	9	N	14	69
08	4774 X	4677	-0-	-97	-0-	4671	3	6	9	N	5	74
09	0	4109	-0-	4109	4109	4106	3	3	9	N	3	77
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT	77

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2	161	1	28
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-			28
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-			28
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			28
09	0	635	-0-	635	635	633	3	2	9	N	2			30
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			30

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945														
05	4247 X	4108	-0-	-139	-0-	4090	3	18	9	N	16			58
06	3900 X	3873	-0-	-27	-0-	3865	3	8	9	N	7			65
07	4123 X	3876	-0-	-247	-0-	3852	3	24	9	N	22			87
08	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3927	3	17	9	N	15			102
09	0	3719	-0-	3719	3719	3716	3	3	9	N	3			105
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			105

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135														
05	8835 X	8540	-0-	-295	-0-	8481	3	59	9	N	54			117
06	8430 X	8253	-0-	-177	-0-	8198	3	55	9	N	50			167
07	8711 X	8557	-0-	-154	-0-	8488	3	10	4	N	54			221
08	8711 X	8437	-0-	-274	-0-	8382	3	55	9	N	50	164	1	107
09	0	7764	-0-	7764	7764	7703	3	61	9	N	55			162
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			162

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400														
05	4340 X	4089	-0-	-251	-0-	4076	3	13	9	N	12			79
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3821	3	7	9	N	6			85
07	4185 X	4041	-0-	-144	-0-	4031	3	10	9	N	9			94
08	4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3951	3	9	9	N	8			102
09	0	4436	-0-	4436	4436	4430	3	6	9	N	5			107
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	344				N	NO RPT			107

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-			92
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-			92
07	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6116	3	9	9	N	8			100
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-			100
09	0	4292	-0-	4292	4292	4292	3			N	-0-			100
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			100

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
05	7688 X	7503	-0-	-185	-0-	303	1	7164	3	N	33			160
06	7440 X	7110	-0-	-330	-0-	294	1	6784	3	N	29			189
07	7688 X	7283	-0-	-405	-0-	302	1	6958	3	N	21	160	1	50
08	7688 X	7051	-0-	-637	-0-	303	1	6713	3	N	32			82
09	0	6851	-0-	6851	6851	301	1	6517	3	N	30			112
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	33	9			N	NO RPT			112

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.//		020467										
PRICE	WELL #:	2H	RRCID ->	270350	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11096 - 14839			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		8246 X	7836	-0-	-410	-0-	317 1 44 9	7475 3	N	40		78
06		7830 X	7431	-0-	-399	-0-	306 1 41 9	7084 3	N	37		115
07		7998 X	7592	-0-	-406	-0-	314 1 41 9	7237 3	N	37		152
08		7998 X	7368	-0-	-630	-0-	317 1 33 9	7018 3	N	30		182
09		0	6817	-0-	6817	6817	299 1 33 9	6485 3	N	30		212
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT		212

CLEMENTS GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	270466	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	10492	PERF.11073 - 13743	
05		9486 X	9291	-0-	-195	-0-	9274 3	17 9	N	15		149
06		9180 X	8909	-0-	-271	-0-	8895 3	14 9	N	13		162
07		9486 X	9159	-0-	-327	-0-	9145 3	14 9	N	13		175
08		9455 X	9065	-0-	-390	-0-	9057 3	8 9	N	7	40 1	142
09		0	8525	-0-	8525	8525	8522 3	3 9	N	3		145
10		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT		145

BUFFCO PRODUCTION INC. DAVIS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	206979	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10542 - 10604	
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	728 2	47 9	N	43		123
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		123
07		682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2		N	-0-		123
08		775 N	488	-0-	-287	-0-	488 2		N	-0-		123
09		720 N	434	-0-	-286	-0-	434 2		N	-0-		123
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

DAVIS, J.		WELL #:		2	RRCID ->	215981	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10568 - 10704	
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		52
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		52
07		558 N	300	-0-	-258	-0-	300 2		N	-0-		52
08		558 N	278	-0-	-280	-0-	278 2		N	-0-		52
09		330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		N	-0-		52
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

CLEMENTS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	224195	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10518 - 10603	
05		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-		23
06		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-		23
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		23
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		23
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		23
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

ALLISON, JO		WELL #:		1	RRCID ->	240115	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10991	PERF.10596 - 10775	
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		95
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		95
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		95
08		1240 N	934	-0-	-306	-0-	934 2		N	-0-		95
09		0	1396	-0-	1396	1396	1396 2		N	-0-		95
10		0	1330	-0-	1330	2726	1330 2		N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		7626 X	7091	-0-	-535	-0-	6975	3	116	9	Y	105	98	1	59	
06		7230 X	7119	-0-	-111	-0-	7013	3	106	9	Y	96	98	1	57	
07		7471 X	7194	-0-	-277	-0-	7091	3	103	9	Y	94	98	1	53	
08		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7067	3	107	9	Y	97	46	1	104	
09		0	10205	-0-	10205	10205	10107	3	98	9	Y	89	98	1	95	
10		0	10996	-0-	10996	21201	10901	3	95	9	Y	86	148	1	33	

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775																
05		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11063	3	78	9	Y	71	66	1	39	
06		11520 X	10317	-0-	-1203	-0-	10247	3	70	9	Y	64	65	1	38	
07		11904 X	10430	-0-	-1474	-0-	10362	3	68	9	Y	62	65	1	35	
08		11904 X	10399	-0-	-1505	-0-	10327	3	72	9	Y	65	31	1	69	
09		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13127	3	65	9	Y	59	65	1	63	
10		0	12357	-0-	12357	12357	12293	3	64	9	Y	58	99	1	22	

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900																
05		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6067	3	91	9	N	83	172	1	163	
06		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5413	3	114	9	N	104			267	
07		5239 X	5178	-0-	-61	-0-	5084	3	94	9	N	85	167	1	185	
08		5239 X	4183	-0-	-1056	-0-	4147	3	36	9	N	33	175	1	43	
09		0	5817	-0-	5817	5817	5655	3	162	9	N	147	170	1	20	
10		0	6478	-0-	6478	12295	6359	3	119	9	N	108			128	

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031																
05		2759 X	2753	-0-	-6	-0-	2546	3	207	9	N	188	170	1	195	
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3218	3	209	9	N	190	178	1	207	
07		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2890	3	171	9	N	155	175	1	187	
08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2766	3	162	9	N	147	174	1	160	
09		3420 X	3078	-0-	-342	-0-	2888	3	190	9	N	173	177	1	156	
10		0	3545	-0-	3545	3545	3302	3	243	9	N	221	170	1	207	

COOK EXPLORATION CO. 174337																
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708																
05		3100 N	1883	-0-	-1217	3198	1883	2			N	-0-			-0-	
06		3000 N	759	-0-	-2241	957	759	2			N	-0-			-0-	
07		3744 X	2787	-0-	-957	-0-	2743	2	44	9	N	40			40	
08		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	N	20			60	
09		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1953	2	22	9	N	20			80	
*10		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1976	2	33	9	N	30			110	

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	N	13					141
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5					146
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					146
08	3100 N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					146
09	1680 N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2			N	-0-					146
10	0	929	-0-	929	929	929	2			N	-0-					146

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	1140	1	3810	2	N	54	20	8			174
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	1084	1	3615	2	N	17	17	8			174
07	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	1112	1	3494	2	N	56	176	1			54
08	5022 X	4680	-0-	-342	-0-	1099	1	3513	2	N	62	32	8			84
09	0	4628	-0-	4628	4628	1154	1	3429	2	N	41	16	8			109
10	0	4185	-0-	4185	8813	1145	1	3015	2	N	23	23	8			109

XTO ENERGY INC. 945936
 DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	226	-0-	-239	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	167	-0-	-298	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	179	-0-	-91	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	0	204	-0-	204	204	15	1	189	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	110	-0-	-820	-0-	18	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	83	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	181	1	1933	2	Y	-0-					-0-
10	0	3530	-0-	3530	3530	490	1	3040	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	468	-0-	-132	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	415	-0-	-112	-0-	41	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	573	-0-	-47	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	0	634	-0-	634	634	47	1	587	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	647	1	1369	2	Y	11	10 8	6
06	1560 N	1213	-0-	-347	-0-	304	1	908	2	Y	1	1 8	6
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	625	1	1964	2	Y	1	1 8	6
08	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	425	1	1497	2	Y	8	8 8	6
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	519	1	1705	2	Y	7	5 8	8
10	0	2520	-0-	2520	2520	494	1	2026	2	Y	-0-		8

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539													
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	Y	2	2 8	1
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	49	1	573	2	Y	-0-		1
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	247	1	2259	2	Y	-0-		1
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	167	1	1771	2	Y	2	2 8	1
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	178	1	2110	2	Y	1	1 8	1
10	0	2221	-0-	2221	2221	166	1	2055	2	Y	-0-		1

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504													
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-		-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	-0-		-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-		-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	649	2	Y	-0-		-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	2	Y	-0-		-0-
10	0	724	-0-	724	724	54	1	670	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740													
05	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	141	1	1621	2	Y	2	1 8	6
06	2010 N	911	-0-	-1099	-0-	72	1	839	2	Y	-0-		6
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	135	1	1232	2	Y	-0-		6
08	1767 N	1052	-0-	-715	-0-	91	1	960	2	Y	1	1 8	6
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1494	2	Y	1	1 8	6
10	0	1535	-0-	1535	1535	115	1	1420	2	Y	-0-		6

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578													
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	147	1	1690	2	Y	17	17 8	-0-
06	1080 N	972	-0-	-108	-0-	76	1	894	2	Y	2	2 8	-0-
07	1023 N	921	-0-	-102	-0-	91	1	829	2	Y	1	1 8	-0-
08	1116 N	644	-0-	-472	-0-	54	1	571	2	Y	17	17 8	-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	943	2	Y	9	9 8	-0-
10	0	623	-0-	623	623	47	1	576	2	Y	-0-		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	498	1	1761	2	Y	21	20 8
						23	9					4
06	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	519	1	2209	2	Y	2	2 8
						2	9					4
07	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	659	1	2043	2	Y	1	1 8
						1	9					4
08	3162 X	774	-0-	-2388	-0-	320	1	432	2	Y	20	20 8
						22	9					4
09	2730 X	1775	-0-	-955	-0-	477	1	1285	2	Y	12	10 8
						13	9					6
10	0	1203	-0-	1203	1203	418	1	785	2	Y	-0-	6

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544												
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	792	1	3479	2	Y	18	18 8
						20	9					-0-
06	2700 X	1781	-0-	-919	-0-	402	1	1377	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	824	1	3432	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	618	1	3250	2	Y	15	15 8
						17	9					-0-
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	746	1	3791	2	Y	9	9 8
						10	9					-0-
10	0	4305	-0-	4305	4305	708	1	3597	2	Y	-0-	-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501												
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	Y	3	2 8
						3	9					2
06	1290 N	828	-0-	-462	-0-	65	1	763	2	Y	-0-	2
						99	1	902	2	Y	-0-	2
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	85	1	903	2	Y	2	2 8
						2	9					2
08	1271 N	990	-0-	-281	-0-	85	1	1009	2	Y	1	1 8
						1	9					2
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	Y	-0-	2
						84	1					2
10	0	1122	-0-	1122	1122	84	1	1038	2	Y	-0-	2

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304												
05	3100 N	1642	-0-	-1458	1352	124	1	1424	2	Y	85	84 8
						94	9					8
06	2802 N	1450	-0-	-1352	-0-	113	1	1322	2	Y	14	14 8
						15	9					8
07	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	756	1	6902	2	Y	5	4 8
						6	9					9
08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	672	1	7114	2	Y	83	83 8
						91	9					9
09	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	730	1	8651	2	Y	45	42 8
						50	9					12
10	0	9352	-0-	9352	9352	699	1	8653	2	Y	-0-	12

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)			52002 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.			945936									
WHITE-DAVID			WELL #:	1	RRCID ->	100274	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7351 - 7360
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2326 N	2326 -0- -0- -0-	186 1	2130 2	Y	9	8 8				3	
06	1500 N	950 -0- -550 -0-	10 9 75 1	874 2	Y	1	1 8				3	
07	1922 N	1330 -0- -592 -0-	1 9 131 1	1199 2	Y	-0-					3	
08	1922 N	1079 -0- -843 -0-	92 1	979 2	Y	7	7 8				3	
09	1980 N	1980 -0- -0- -0-	8 9 154 1	1820 2	Y	5	4 8				4	
10	0	2171 -0- 2171 2171	6 9 162 1	2009 2	Y	-0-					4	
SUGGS, MARGARET			WELL #:	4	RRCID ->	182476	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7405 - 7416
05	2510 N	2510 -0- -0- -0-	201 1	2299 2	Y	9	8 8				2	
06	1200 N	1079 -0- -121 -0-	10 9 85 1	993 2	Y	1	1 8				2	
07	1674 N	1526 -0- -148 -0-	1 9 151 1	1375 2	Y	-0-					2	
08	1674 N	1333 -0- -341 -0-	114 1	1210 2	Y	8	8 8				2	
09	2240 N	2240 -0- -0- -0-	9 9 174 1	2062 2	Y	4	4 8				2	
10	0	2114 -0- 2114 2114	4 9 158 1	1956 2	Y	-0-					2	
BLACK-CLARK			WELL #:	1	RRCID ->	197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7424 - 7434
05	PRTL PLG	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
PITTS, HENRY			WELL #:	5	RRCID ->	197229	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7286 - 7297
05	14B DENY	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0- -0- -0- -0-			N	-0-					-0-	
LANSING, NORTH (RODESSA)			52002 400	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
MEADOWS, PUGH GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	285543	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	6857 - 6887
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- B			N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0- -0- -0- B			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- B			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- B			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- B			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- B			N	-0-					-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC BOWERS GAS UNIT				52002 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRISON									
				600971			WELL #:	1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6940 - 6971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BUSSEY-DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6836 - 6862					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6854 - 6884						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ISAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6757 - 6780						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JONES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6814 - 6841					
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LANDERS GAS UNIT				WELL #:	I 10	RRCID -> 016250	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6779 - 6808						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A-													
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B-													
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, B.													
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-													
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888										
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928										
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874										
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892										
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916										
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804													
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309										
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359																	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971										
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532										
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

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

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	329 1	N	-0-	51 2		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	329 1	N	-0-	51 2		-0-
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2	N	-0-			-0-
10	0	569	-0-	569	-0-	569 2	N	-0-			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-			70
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-			70
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1235 1	N	-0-	194 2		70
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1235 1	N	-0-	194 2		70
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 2	N	-0-			70
10	0	680	-0-	680	-0-	680 2	N	-0-			70

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 203560		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
07	279 N	29	-0-	-250	-0-	25	1	N	-0-		-0-
08	279 N	29	-0-	-250	-0-	25	1	N	-0-		-0-
09	540 N	360	-0-	-180	-0-	360	2	N	-0-		-0-
10	0	510	-0-	510	-0-	510	2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 204809		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498		
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	654	1	N	-0-	103 2	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	654	1	N	-0-	103 2	-0-
09	480 N	125	-0-	-355	-0-	125	2	N	-0-		-0-
10	0	2104	-0-	2104	-0-	2104	2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210310		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	N	4	4 8	105
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	6	1 8	110
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	519	1	N	4		114
						4	9				
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	519	1	N	-0-		114
09	630 N	160	-0-	-470	-0-	160	2	N	-0-		114
10	0	1843	-0-	1843	-0-	1841	2	N	2	2 8	114

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		8
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564		
CLEMENTS, MARY		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		RRCID -> 139676		COMPL. DATE 07/27/1991			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916		
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 2									
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	1		92
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	18		110
07	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	1929	2	N	103	148 1	65
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	156	149 1	72
09	0	2170	-0-	2170	-0-	2084	2	N	78		150
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	124		N	NO RPT		150

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844															
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2338	2	89	9	N	81	137	1	44
06		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2381	2	141	9	N	128			172
07		2387 N	2342	-0-	-45	-0-	2298	2	44	9	N	40			212
08		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			212
09		0	2498	-0-	2498	2498	2483	2	15	9	N	14			226
10		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	142					N	NO RPT			226

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892															
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662															
05		527 N	402	-0-	-125	-0-	402	1			N	-0-			88
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			88
07		434 N	330	-0-	-104	-0-	330	1			N	-0-			88
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-			88
09		0	243	-0-	243	243	243	1			N	-0-			88
10		0	291	-0-	291	534	291	1			N	-0-			88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469															
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	1			N	-0-			213
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			213
07		3782 X	1387	-0-	-2395	-0-	1387	1			N	-0-			213
08		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	1			N	-0-			213
09		0	3644	-0-	3644	3644	3631	1	13	9	N	12			225
10		0	3618	-0-	3618	7262	3604	1	14	9	N	13			238

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454															
05		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	1			N	-0-			135
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			135
07		1147 N	826	-0-	-321	-0-	826	1			N	-0-			135
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-			135
09		0	609	-0-	609	609	609	1			N	-0-			135
10		0	729	-0-	729	1338	729	1			N	-0-			135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635															
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-			88
06		3000 N	4136	-0-	1136	1136	4136	1			N	-0-			88
07		1136 N	-0-	-0-	-1136	-0-					N	-0-			88
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-			88
09		0	448	-0-	448	448	448	1			N	-0-			88
10		0	429	-0-	429	877	429	1			N	-0-			88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756															
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-			250
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-			250
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			250
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//	727892								
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:	3	RRCID ->	272664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7327 - 8460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		775 N	603	-0-	-172	-0-	603 1	N	-0-		187
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		187
07		1116 N	495	-0-	-621	-0-	495 1	N	-0-		187
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 1	N	-0-		187
09		0	365	-0-	365	-0-	365 1	N	-0-		187
10		0	437	-0-	437	-0-	437 1	N	-0-		187

XTO ENERGY INC.			945936								
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	077107	COMPL. DATE	05/19/1978	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	8274 - 8696
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	26 1	298 2	Y	-0-	-0-
06		270 N	198	-0-	-72	-0-	16 1	182 2	Y	-0-	-0-
07		310 N	231	-0-	-79	-0-	23 1	208 2	Y	-0-	-0-
08		310 N	186	-0-	-124	-0-	16 1	170 2	Y	-0-	-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	262 2	Y	-0-	-0-
10		0	296	-0-	296	-0-	22 1	274 2	Y	-0-	-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	082235	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8197 - 8633
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	085696	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7508 - 8730
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TECARO WOOD		WELL #:	1R	RRCID ->	111885	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7448 - 8243
05		589 N	516	-0-	-73	-0-	41 1	469 2	Y	5 8	18
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	340 2	Y	1 8	18
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	11 1	96 2	Y	1	19
08		527 N	128	-0-	-399	-0-	10 1	111 2	Y	6 8	19
09		360 N	121	-0-	-239	-0-	7 9	105 2	Y	6 4 8	21
10		0	98	-0-	98	-0-	7 9	91 2	Y	-0-	21

KEASLER, JOHN K.		WELL #:	3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	7384 - 8774
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	86 1	991 2	Y	-0-	-0-
06		720 N	675	-0-	-45	-0-	53 1	622 2	Y	-0-	-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	82 1	750 2	Y	-0-	-0-
08		744 N	646	-0-	-98	-0-	56 1	590 2	Y	-0-	-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	63 1	740 2	Y	-0-	-0-
10		0	826	-0-	826	-0-	62 1	764 2	Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FEIST, EDWIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITTS, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 125427		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845				
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	621	1	1943	2	Y	-0-	-0-
06	1590 N	1025	-0-	-565	-0-	277	1	748	2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	635	-0-	-1256	-0-	412	1	223	2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	557	-0-	-1334	-0-	221	1	336	2	Y	-0-	-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	486	1	1435	2	Y	-0-	-0-
10	0	2119	-0-	2119	2119	473	1	1646	2	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 126546		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716				
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	523	1	1147	2	Y	20	19 8
06	1050 X	646	-0-	-404	-0-	247	1	397	2	Y	2	2 8
07	1085 X	834	-0-	-251	-0-	431	1	402	2	Y	1	1 8
08	1085 N	724	-0-	-361	-0-	278	1	428	2	Y	16	16 8
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	421	1	1073	2	Y	11	10 8
10	0	1325	-0-	1325	1325	408	1	917	2	Y	-0-	5

PITTS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 128157		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750				
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	568	1	1382	2	Y	10	10 8
06	2160 N	1081	-0-	-1079	-0-	282	1	798	2	Y	1	1 8
07	2232 N	1061	-0-	-1171	-0-	384	1	675	2	Y	2	1 8
08	1953 N	786	-0-	-1167	-0-	282	1	495	2	Y	8	8 8
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2	2 8
10	0	822	-0-	822	822	97	1	725	2	Y	-0-	3

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 4		RRCID -> 134955		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808				
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	15	1	173	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	14	1	149	2	Y	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-	-0-
10	0	252	-0-	252	252	19	1	233	2	Y	-0-	-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 5		RRCID -> 137766		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682				
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	822	1	4112	2	Y	-0-	-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	410	1	2016	2	Y	-0-	-0-
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	2397	2	Y	-0-	-0-
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	205	1	2169	2	Y	-0-	-0-
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	47	5	1	42	2	Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SUGGS, MARGARET		WELL #:		5	RRCID ->	137805	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF. 7523 -	8710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 7504 -	8804			
05	1116	N	831	-0-	-285	-0-	403	1	404	2	Y	22	22	8	2
06	780	N	351	-0-	-429	-0-	181	1	167	2	Y	3	3	8	2
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	316	1	228	2	Y	1	1	8	2
08	837	N	318	-0-	-519	-0-	161	1	136	2	Y	19	19	8	2
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	292	1	196	2	Y	12	11	8	3
10	0		521	-0-	521	521	295	1	226	2	Y	-0-			3

PITTS, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	138222	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7422 -	8698			
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	538	1	1505	2	Y	3	2	8	4
06	840	N	414	-0-	-426	-0-	175	1	239	2	Y	-0-			4
07	868	N	460	-0-	-408	-0-	382	1	77	2	Y	1			5
08	868	N	721	-0-	-147	-0-	282	1	437	2	Y	2	2	8	5
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	491	1	1700	2	Y	2	1	8	6
10	0		2383	-0-	2383	2383	484	1	1899	2	Y	-0-			6

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		2	RRCID ->	138223	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	10663	PERF. 7397 -	8692			
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	Y	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	Y	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	Y	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	2	Y	-0-			-0-
10	0		784	-0-	784	784	59	1	725	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	138535	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7430 -	8612			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022															

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	144966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 7384 -	8714			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145397		COMPL. DATE 03/25/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1240 N	479	-0-	-761	-0-	62 1	399 2	Y	16	13 8	16
06	810 N	381	-0-	-429	-0-	18 9	67 1	Y	1	1 8	16
07	930 N	310	-0-	-620	-0-	1 9	39 1	Y	2	1 8	17
08	465 N	147	-0-	-318	-0-	2 9	15 1	Y	11	11 8	17
09	390 N	165	-0-	-225	-0-	12 9	12 1	Y	12	6 8	23
10	0	229	-0-	229	229	13 9	28 1	Y	-0-		23
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146255		COMPL. DATE 07/23/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928		
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	114 1	650 2	Y	-0-		-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	82 1	961 2	Y	1	1 8	-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	1 9	88 1	Y	1	1 8	-0-
08	775 N	420	-0-	-355	-0-	1 9	35 1	Y	10	10 8	-0-
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	11 9	64 1	Y	6	6 8	-0-
10	0	322	-0-	322	322	7 9	273 1	Y	-0-		-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 6		RRCID -> 147880		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568		
05	2697 X	753	-0-	-1944	-0-	282 1	457 2	Y	13	13 8	3
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	14 9	220 1	Y	1	1 8	3
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1 9	448 1	Y	1	1 8	3
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1 9	333 1	Y	11	11 8	3
09	3000 N	4006	-0-	1006	1006	12 9	628 1	Y	9	7 8	5
10	0	3195	-0-	3195	4201	10 9	449 1	Y	-0-		5
WOOD, TECARO		WELL #: 2		RRCID -> 151229		COMPL. DATE 09/03/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906		
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	7 1	78 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	13 1	115 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	12 1	124 2	Y	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 2	Y	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	13 1	156 2	Y	-0-		-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 152478		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
PITTS, HENRY		WELL #:	5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7334 - 7764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 7478 - 8773	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:	5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7475 - 7980	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
KEASLER, JOHN K.		WELL #:	7	RRCID ->	163648	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7421 - 8868	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:	6	RRCID ->	164261	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7399 - 8812	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	257 1	627 2	Y	47	47 8	2
						52 9					
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	194 1	891 2	Y	5	5 8	2
						6 9					
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	308 1	1005 2	Y	3	2 8	3
						3 9					
08	930 N	775	-0-	-155	-0-	63 1	669 2	Y	39	39 8	3
						43 9					
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	89 1	1051 2	Y	23	22 8	4
						25 9					
10	0	530	-0-	530	530	325 1	205 2	Y	-0-		4

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164496	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7524 - 8787
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	18	18 8		-0-
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	20 9						-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	14 1	161 2	Y	1	1 8		-0-
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	1 9						-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	12 1	109 2	Y	1	1 8		-0-
10	0	120	-0-	120	120	1 9	81 2	Y	18	18 8		-0-
						20 9						-0-
						13 1	153 2	Y	9	9 8		-0-
						10 9						-0-
						9 1	111 2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	170195	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7473 - 7976
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175764	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7343 - 8562
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	203 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	8 1	90 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	16 1	143 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	11 1	112 2	Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 1	168 2	Y	-0-			-0-
10	0	180	-0-	180	180	13 1	167 2	Y	-0-			-0-

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	176331	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	7496 - 8574
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177100	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	7431 - 8670
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	16 1	185 2	Y	27	27 8	4
						30 9					
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	11 1	126 2	Y	3	3 8	4
						3 9					
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	172 2	Y	2	1 8	5
						2 9					
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	13 1	133 2	Y	22	22 8	5
						24 9					
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	179 2	Y	15	13 8	7
						17 9					
10	0	197	-0-	197	197	15 1	182 2	Y	-0-		7

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TECARO WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 188095		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TECARO WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 209580		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214947		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 - 8786
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772
05	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	1994 2	136 9	N	124	191 1		40
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1908 2	195 9	N	177	181 1		36
07	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	1944 2	59 9	N	54			90
08	2139 N	2009	-0-	-130	-0-	1955 2	54 9	N	49			139
09	2100 N	1942	-0-	-158	-0-	1854 2	88 9	N	80	195 1		24
10	0	1859	-0-	1859	1859	1792 2	67 9	N	61			85

CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890
05	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	3030 2	47 9	N	43			147
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2466 2	44 9	N	40			187
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3212 2	86 9	N	78	178 1		87
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3056 2	36 9	N	33			120
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2985 2	34 9	N	31			151
10	0	2881	-0-	2881	2881	2855 2	26 9	N	24			175

SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3257 2	56 9	N	51			138
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3162 2	79 9	N	72	187 1		23
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3307 2	75 9	N	68			91
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3522 2	34 9	N	31			122
09	0	3492	-0-	3492	3492	3385 2	107 9	N	97	170 1		49
10	0	3393	-0-	3393	6885	3327 2	66 9	N	60			109

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	461 2	17 9	N	15			202
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	401 2	18 9	N	16	180 1		38
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	426 2	21 9	N	19			57
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	443 2	14 9	N	13			70
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408 2	13 9	N	12			82
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	375 2	24 9	N	22			104

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/22

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
WALDROP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682		
05	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2	N	-0-	85
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	85
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	85
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	85
09	0	115	-0-	115	115	115	2	N	-0-	85
10	0	38	-0-	38	153	38	2	N	-0-	85

SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
ORR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 4-L		RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947						
05	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	783	1	2093	2	Y	15	13	1	7
						17	9							
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	801	1	2052	2	Y	14	17	1	4
						15	9							
07	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	793	1	2154	2	Y	14	11	1	7
						15	9							
08	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	761	1	2204	2	Y	15	14	1	8
						17	9							
09	2940 X	2744	-0-	-196	-0-	761	1	1966	2	Y	15	15	1	8
						17	9							
10	0	2937	-0-	2937	2937	767	1	2153	2	Y	15	14	1	9
						17	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 4 L		RRCID -> 167006		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

05	558 N	528	-0-	-30	-0-	142	1	380	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	137	1	353	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	152	1	413	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	140	1	405	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	125	1	332	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	558 N	468	-0-	-90	-0-	121	1	343	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

05	186 N	183	-0-	-3	-0-	37	1	99	2	Y	43	37	1			17
						47	9									
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	34	1	87	2	Y	40	47	1			10
						44	9									
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	35	1	96	2	Y	39	30	1			19
						43	9									
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	19	1	56	2	Y	25	35	1			9
						28	9									
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	136	1	360	2	Y	5	5	1			9
						6	9									
10	0	304	-0-	304	304	70	1	197	2	Y	34	19	1			24
						37	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	22	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	29	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	0	84	-0-	84	84	26	1	58	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION			
ROSE CITY RESOURCES, LLC			727892						
WITT BROTHERS		WELL #:	1	RRCID -> 185780	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10820	- 10954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNOR, W. T.		WELL #:	1	RRCID -> 187632	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 11280	PERF.10920	- 11162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132

FUQUAY		WELL #:	1	RRCID -> 192787	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 10882	PERF. 7430	- 7460	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

THORSELL GU		WELL #:	2	RRCID -> 199194	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11118	- 11248	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70

OWENS		WELL #:	1	RRCID -> 208478	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10875	- 11004	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54

EIDSON UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 230330	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 11226	PERF.10470	- 10700	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) BUFFCO PRODUCTION INC. CONNOR		52239 667 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
		WELL #:	1	RRCID ->	194491	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9032 - 9035			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		501130 1		RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644					
WELL #:	1	RRCID ->	016276	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8634 - 8644					
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	357 44	1 9	942	2	Y	40	35	1	15
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	326 42	1 9	828	2	Y	38	45	1	8
07	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	339 40	1 9	908	2	Y	36	29	1	15
08	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	303 44	1 9	863	2	Y	40	38	1	17
09	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	283 43	1 9	741	2	Y	39	39	1	17
10	0	1011	-0-	1011	1011	256 45	1 9	710	2	Y	41	38	1	20

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		1	RRCID ->	016277	COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472				
05	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	387 25	1 9	1033	2	Y	23	20	1	10
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	369 23	1 9	949	2	Y	21	25	1	6
07	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	371 22	1 9	1005	2	Y	20	16	1	10
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	357 25	1 9	1031	2	Y	23	21	1	12
09	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	323 22	1 9	849	2	Y	20	20	1	12
10	0	1340	-0-	1340	1340	344 25	1 9	971	2	Y	23	16	1	19

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	032534	COMPL. DATE 02/06/1964			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916				
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	22 3	1 9	57	2	Y	3	3	1	10
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	75	2	Y	2	2	1	10
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	16 1	1 9	44	2	Y	1	1	1	10
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	73	2	Y	3	3	1	10
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	120	2	Y	2	2	1	10
10	0	46	-0-	46	46	12 1	1 9	33	2	Y	1	10	1	1

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	683 1	1812 2	Y	10	9 1	2
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	11 9	1735 2	Y	9	11 1	-0-
07	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	678 1	1690 2	Y	9	7 1	2
08	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	10 9	1640 2	Y	10	9 1	3
09	2430 N	2148	-0-	-282	-0-	572 1	1549 2	Y	10	10 1	3
10	0	2264	-0-	2264	2264	11 9	1661 2	Y	10	10 1	3

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	551 1	1455 2	Y	11	10 1	1
06	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	12 9	1276 2	Y	12	13 1	-0-
07	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	501 1	1314 2	Y	10	8 1	2
08	2015 N	1720	-0-	-295	-0-	13 9	1267 2	Y	11	11 1	2
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	488 1	1299 2	Y	11	11 1	2
10	0	1883	-0-	1883	1883	12 9	1378 2	Y	12	11 1	3

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

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

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

05	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	416 1	1099 2	Y	47	41 1	18
06	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	52 9	958 2	Y	45	53 1	10
07	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	377 1	1065 2	Y	43	34 1	19
08	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	50 9	1113 2	Y	47	44 1	22
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	397 1	1067 2	Y	46	46 1	22
10	0	1527	-0-	1527	1527	47 9	1084 2	Y	49	46 1	25

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130										
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		3	RRCID ->	135299	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	7767 - 8472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	421	1	1107	2	Y	70	61	1	42
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	410	1	1055	2	Y	66	78	1	30
07	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	439	1	1189	2	Y	64	50	1	44
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	437	1	1260	2	Y	71	66	1	49
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	427	1	1124	2	Y	68	68	1	49
10	0	1755	-0-	1755	1755	441	1	1235	2	Y	72	67	1	54

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		3	RRCID ->	136356	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7847 - 8537		
05	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	577	1	1540	2	Y	37	32	1	14
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	538	1	1375	2	Y	35	41	1	8
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	631	1	1710	2	Y	34	27	1	15
08	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	518	1	1498	2	Y	35	35	1	15
09	1950 N	230	-0-	-1720	-0-	57	1	150	2	Y	21	27	1	9
10	0	1894	-0-	1894	1894	486	1	1366	2	Y	38	29	1	18

SIMPSON FAMILY		WELL #:		1-U	RRCID ->	157265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	7561 - 7771		
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	77	-0-	77	77	16	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		4-U	RRCID ->	157275	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7837 - 8424		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		5	RRCID ->	165338	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7892 - 8423		
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	291	1	764	2	Y	28	22	1	11
06	1440 N	961	-0-	-479	-0-	262	1	674	2	Y	23	28	1	6
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	343	1	930	2	Y	27	21	1	12
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	305	1	879	2	Y	30	28	1	14
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	302	1	793	2	Y	29	29	1	14
10	0	752	-0-	752	752	194	1	538	2	Y	18	24	1	8

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	21	1	67	2	Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	237	1	634	2	Y	42	37	1	5
						46	9							
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	256	1	658	2	Y	42	47	1	-0-
						46	9							
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	307	1	821	2	Y	39	30	1	9
						43	9							
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	305	1	882	2	Y	43	40	1	12
						47	9							
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	239	1	621	2	Y	41	42	1	11
						45	9							
10	0	1069	-0-	1069	1069	261	1	738	2	Y	64	71	1	4
						70	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	Y	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

05	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	406	1	1084	2	Y	13	11	1	2
						14	9							
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	369	1	964	2	Y	12	14	1	-0-
						13	9							
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	445	1	1207	2	Y	11	9	1	2
						12	9							
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	440	1	1273	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	419	1	1114	2	Y	12	12	1	3
						13	9							
10	0	1485	-0-	1485	1485	384	1	1087	2	Y	13	12	1	4
						14	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

05	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	949	1	2446	2	Y	50	43	1	8
						55	9							
06	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	878	1	2259	2	Y	47	55	1	-0-
						52	9							
07	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	866	1	2351	2	Y	42	34	1	8
						46	9							
08	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	891	1	2613	2	Y	45	42	1	11
						50	9							
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	981	1	2580	2	Y	49	48	1	12
						54	9							
10	0	3912	-0-	3912	3912	1004	1	2852	2	Y	51	48	1	15
						56	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	695	1	1861	2	Y	5	4	1		4
06	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	659	1	1695	2	Y	5	5	1		4
07	2449 N	2250	-0-	-199	-0-	598	1	1648	2	Y	4	3	1		5
08	2759 X	2533	-0-	-226	-0-	649	1	1878	2	Y	5	5	1		5
09	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	639	1	1738	2	Y	5	5	1		5
10	0	2385	-0-	2385	2385	626	1	1753	2	Y	5	5	1		5

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	250	1	657	2	Y	58	50	1		41
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	252	1	638	2	Y	54	64	1		31
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	236	1	621	2	Y	52	37	1		46
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	264	1	752	2	Y	58	52	1		52
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	232	1	610	2	Y	56	56	1		52
10	0	1008	-0-	1008	1008	250	1	693	2	Y	59	55	1		56

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-				11
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-				11
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-				11
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-				11
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-				11
10	0	68	-0-	68	68	15	1	53	2	Y	-0-				11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

05	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	376	1	984	2	Y	32	28	1		12
06	2190 X	1740	-0-	-450	-0-	478	1	1229	2	Y	30	36	1		6
07	2263 X	1580	-0-	-683	-0-	417	1	1130	2	Y	30	23	1		13
08	1953 X	821	-0-	-1132	-0-	205	1	590	2	Y	24	23	1		14
09	1890 X	1127	-0-	-763	-0-	302	1	792	2	Y	30	30	1		14
10	0	1110	-0-	1110	1110	285	1	792	2	Y	30	27	1		17

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	558 N	134	-0-	-424	-0-	34	1	92	2	Y	7	7	1		7
06	690 N	350	-0-	-340	-0-	93	1	239	2	Y	16	19	1		4
07	651 N	79	-0-	-572	-0-	20	1	55	2	Y	4	1	1		7
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	9	1	27	2	Y	2	5	1		4
09	360 N	28	-0-	-332	-0-	5	1	23	2	Y	-0-				4
10	0	43	-0-	43	43	11	1	32	2	Y	-0-				4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	202	1	540	2	Y	10	9	1		1
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	174	1	447	2	Y	10	11	1		-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	133	1	378	2	Y	8	6	1		2
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	160	1	463	2	Y	10	9	1		3
09	630 N	93	-0-	-537	-0-	19	1	63	2	Y	10	10	1		3
10	0	535	-0-	535	535	137	1	387	2	Y	10	9	1		4

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

05	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	353	1	930	2	Y	30	26	1		5
06	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	327	1	830	2	Y	28	33	1		-0-
07	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	325	1	869	2	Y	27	22	1		5
08	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	249	1	1001	2	Y	24	23	1		6
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	513	1	1352	2	Y	29	28	1		7
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	480	1	1343	2	Y	30	28	1		9

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	252	1	668	2	Y	10	9	1		5
06	870 N	759	-0-	-111	-0-	214	1	535	2	Y	9	11	1		3
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	236	1	619	2	Y	8	6	1		5
08	930 N	830	-0-	-100	-0-	211	1	610	2	Y	8	7	1		6
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	259	1	689	2	Y	10	10	1		6
10	868 N	236	-0-	-632	-0-	60	1	170	2	Y	5	7	1		4

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	317 1	834 2	Y		38	33 1		49
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	42 9	771 2	Y		35	42 1		42
07	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	39 9	832 2	Y		34	27 1		49
08	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	311 1	822 2	Y		38	35 1		52
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	37 9	758 2	Y		37	37 1		52
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	289 1	822 2	Y		38	36 1		54
						42 9							

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409													
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	329 1	868 2	Y		38	28 1		16
06	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	42 9	806 2	Y		35	37 1		14
07	1240 N	913	-0-	-327	-0-	318 1	641 2	Y		30	25 1		19
08	1240 N	904	-0-	-336	-0-	39 9	638 2	Y		38	29 1		28
09	1170 N	907	-0-	-263	-0-	239 1	626 2	Y		37	48 1		17
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	33 9	592 2	Y		39	36 1		20
						224 1							
						42 9							
						240 1							
						41 9							
						214 1							
						43 9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968													
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	143 1	381 2	Y		6	5 1		3
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	7 9	210 2	Y		3	5 1		1
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	81 1	338 2	Y		5	3 1		3
08	527 N	71	-0-	-456	-0-	3 9	52 2	Y		1	3 1		1
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	125 1	510 2	Y		7	5 1		3
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	6 9	305 2	Y		5	5 1		3
						18 1							
						1 9							
						192 1							
						8 9							
						108 1							
						6 9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297													
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	19 1	56 2	Y		-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16 1	52 2	Y		-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17 1	53 2	Y		-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21 1	58 2	Y		-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18 1	54 2	Y		-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	17 1	51 2	Y		-0-			-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678													
05	713 N	573	-0-	-140	-0-	156 1	417 2	Y		-0-			1
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	146 1	375 2	Y		-0-			1
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	125 1	338 2	Y		-0-			1
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	167 1	483 2	Y		-0-			1
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	157 1	416 2	Y		-0-			1
10	0	589	-0-	589	589	154 1	435 2	Y		-0-			1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1178 X	1075	-0-	-103	-0-	280	1	749	2	Y	42	35	1	70
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	46	9	281	1	Y	28	39	1	59
07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	31	9	581	1	Y	38	25	1	72
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	42	9	628	1	Y	48	44	1	76
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	53	9	499	1	Y	42	43	1	75
*10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	46	9	652	1	Y	49	45	1	79
						54	9							
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421														
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	186	1	497	2	Y	40	34	1	10
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	44	9	235	1	Y	35	45	1	-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	39	9	258	1	Y	36	29	1	7
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	40	9	329	1	Y	40	38	1	9
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	44	9	315	1	Y	39	39	1	9
*10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	43	9	295	1	Y	41	36	1	14
						45	9							
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012														
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	2	Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	78	16	1	62	2	Y	-0-			-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948														
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	19	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	75	16	1	59	2	Y	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	180	1	841	2	Y	7	1
						8	9					
06	600 N	416	-0-	-184	-0-	114	1	295	2	Y	6	1
						7	9					-0-
07	899 N	742	-0-	-157	-0-	198	1	538	2	Y	5	1
						6	9					
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	282	1	835	2	Y	7	1
						8	9					2
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	327	1	869	2	Y	7	1
						8	9					2
10	0	1250	-0-	1250	1250	324	1	917	2	Y	8	1
						9	9					3

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

05	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	1259	1	3263	2	Y	45	39	1	19
						50	9							
06	4680 X	4070	-0-	-610	-0-	1126	1	2898	2	Y	42	50	1	11
						46	9							
07	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	1224	1	3318	2	Y	41	32	1	20
						45	9							
08	4743 X	4533	-0-	-210	-0-	1152	1	3331	2	Y	45	43	1	22
						50	9							
09	4590 X	4127	-0-	-463	-0-	1108	1	2971	2	Y	44	41	1	25
						48	9							
10	0	4242	-0-	4242	4242	1099	1	3092	2	Y	46	38	1	33
						51	9							

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

05	2449 N	2036	-0-	-413	-0-	590	1	1420	2	N	24	20	1	10
						26	9							
06	2370 N	2054	-0-	-316	-0-	568	1	1461	2	N	23	28	1	5
						25	9							
07	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	619	1	1678	2	N	23	18	1	10
						25	9							
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	593	1	1713	2	N	25	24	1	11
						28	9							
09	2040 N	2004	-0-	-36	-0-	541	1	1437	2	N	24	24	1	11
						26	9							
10	0	2383	-0-	2383	2383	615	1	1739	2	N	26	24	1	13
						29	9							

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1793 2	87 9		N	79	178 1		85
06		1680 N	738	-0-	-942	-0-	730 2	8 9		N	7			92
07		1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1606 2	36 9		N	33			125
08		1891 N	1582	-0-	-309	-0-	1483 2	99 9		N	90			215
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	403 1	1574 2		N	89	167 1		137
							98 9							
10		0	1619	-0-	1619	1619	1555 2	64 9		N	58			195

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
			PLUGGED AND ABANDONED				01/02/2019							

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 D & H PRODUCTION, INC. 196196
 MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

05		2418 N	1690	-0-	-728	-0-	1688 2	2 9		N	2			60
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2203 2	22 9		N	20			80
07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2			N	-0-			80
08		1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1653 2	48 9		N	44	113 1		11
09		2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086 2			N	-0-			11
10		0	1700	-0-	1700	1700	1700 2			N	-0-			11

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			78
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			78
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			78
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			78
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-			78
10		0	207	-0-	207	207	207 2			N	-0-			78

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370														
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

CLARK, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
MHM PIPELINE CO., INC.		563370														
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
CHRISTIAN		WELL #: 6 H		RRCID -> 245498		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 246286		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886								
05	930 N	815	-0-	-115	-0-	811	2	4	9	N	4					92
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	914	2	20	9	N	18					110
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3					113
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					113
*09	900 N	769	-0-	-131	-0-	769	2			N	-0-					113
*10	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					113

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877 - 12813
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

COMMON DISPOSAL, LLC				169728							
APPLEBY SWD		WELL #:		1S	RRCID ->	252564	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4670 - 5130
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ENERQUEST CORPORATION				252059							
PEACOCK UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9356 - 9362
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670							
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		299	
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		299	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		299	
08	775 N	536	-0-	-239	-0-	536 2	N	-0-		299	
09	0	888	-0-	888	-0-	888 2	N	-0-		299	
10	0	769	-0-	769	-0-	1657 2	N	-0-		299	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

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

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			150
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			150
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			150
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			150
09	0	805	-0-	805	805	805	2		N	-0-			150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	805	805	2		N	NO RPT			150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			97
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			97
07	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2		N	-0-			97
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			97
09	0	1943	-0-	1943	1943	1943	2		N	-0-			97
10	0	2047	-0-	2047	3990	2047	2		N	-0-			97

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			35
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			35
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			35
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			35
09	0	380	-0-	380	380	380	2		Y	-0-			35
10	0	304	-0-	304	684	304	2		Y	-0-			35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

05	4836 X	3862	-0-	-974	-0-	3861	2	1 9	N	1			66
06	4560 X	3164	-0-	-1396	-0-	3164	2		N	-0-			66
07	4278 X	2038	-0-	-2240	-0-	2038	2		N	-0-			66
08	4185 X	2573	-0-	-1612	-0-	2573	2		N	-0-			66
09	0	2682	-0-	2682	2682	2682	2		N	-0-			66
10	0	3249	-0-	3249	5931	3249	2		N	-0-			66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3 9	N	3			115
06	1890 N	1436	-0-	-454	-0-	1434	2	2 9	N	2			117
07	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1490	2	1 9	N	1			118
08	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2		N	-0-			118
09	0	1747	-0-	1747	1747	1747	2		N	-0-			118
10	0	1664	-0-	1664	3411	1664	2		N	-0-			118

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-			37
06	2220 N	2055	-0-	-165	-0-	2055	2	N	-0-			37
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2	N	-0-			37
08	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2	N	-0-			37
09	0	2191	-0-	2191	2191	2191	2	N	-0-			37
10	0	2033	-0-	2033	4224	2033	2	N	-0-			37

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	1			58
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-			58
07	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2	N	-0-			58
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			58
09	0	1158	-0-	1158	1158	1157	2	N	1			59
10	0	1579	-0-	1579	2737	1579	2	N	-0-			59

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			122
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-			122
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-			122
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-			122
09	0	3066	-0-	3066	3066	3066	2	N	-0-			122
10	0	2981	-0-	2981	6047	2981	2	N	-0-			122

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715
05	2511 N	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2	Y	-0-			93
06	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	1002	2	Y	-0-			93
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-			93
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	Y	-0-			93
09	0	1870	-0-	1870	1870	1870	2	Y	-0-			93
10	0	1621	-0-	1621	3491	1621	2	Y	-0-			93

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789
05	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
09	0	2910	-0-	2910	2910	2910	2	N	-0-			-0-
10	0	2995	-0-	2995	5905	2995	2	N	-0-			-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940
05	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	3607	2	N	3			65
06	3840 X	3136	-0-	-704	-0-	3133	2	N	3			68
07	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	3611	2	N	1			69
08	3844 X	3828	-0-	-16	-0-	3827	2	N	1			70
09	0	3310	-0-	3310	3310	3309	2	N	1			71
10	0	3160	-0-	3160	6470	3160	2	N	-0-			71

 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4123 X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2	N	-0-			5
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-			5
07	3565 X	3564	-0-	-1	-0-	3564	2	N	-0-			5
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-			5
09	0	3478	-0-	3478	3478	3478	2	N	-0-			5
10	0	3635	-0-	3635	7113	3635	2	N	-0-			5

 SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-			5
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-			5
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	Y	-0-			5
08	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2	Y	-0-			5
09	0	1227	-0-	1227	1227	1227	2	Y	-0-			5
10	0	1387	-0-	1387	2614	1387	2	Y	-0-			5

 EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			110
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2	N	-0-			110
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2	N	-0-			110
08	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2	N	-0-			110
09	0	1568	-0-	1568	1568	1568	2	N	-0-			110
10	0	1623	-0-	1623	3191	1623	2	N	-0-			110

 SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	Y	-0-			222
06	3000 N	3850	-0-	850	850	3850	2	Y	-0-			222
07	1008 N	158	-0-	-850	-0-	158	2	Y	-0-			222
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-			222
09	0	1965	-0-	1965	1965	1965	2	Y	-0-			222
10	0	1983	-0-	1983	3948	1983	2	Y	-0-			222

 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

05	1860 N	1116	-0-	-744	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1534	-0-	-236	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2	N	-0-			-0-

 LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			28
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			28
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			28
08	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2	N	-0-			28
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			28
10	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2	N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	1881	-0-	-519	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1270	-0-	-900	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
08	2449 N	1833	-0-	-616	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
*10	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HGT		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A	
05	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	-0-	219	1	Y	-0-			42
06	3000 X	2930	-0-	-70	-0-	-0-	240	1	Y	-0-			42
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	-0-	214	1	Y	-0-			42
08	3038 X	2753	-0-	-285	-0-	-0-	255	1	Y	-0-			42
09	2940 X	2727	-0-	-213	-0-	-0-	250	1	Y	-0-			42
10	0	2779	-0-	2779	-0-	-0-	250	1	Y	-0-			42

SESSIONS, J.W. HEIRS				16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A	
05	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	-0-	313	1	Y	-0-			39
06	3300 X	3045	-0-	-255	-0-	-0-	299	1	Y	-0-			39
07	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	-0-	328	1	Y	1	4 1		36
							1	9					
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	Y	-0-			36
09	2910 X	2317	-0-	-593	-0-	-0-	262	1	Y	-0-			36
10	0	3182	-0-	3182	-0-	-0-	365	1	Y	-0-			36

SESSIONS, RUBE				10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	10304 - 13000	
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			39
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	-0-	80	1	Y	-0-			39
07	1023 N	837	-0-	-186	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	4 1		35
08	930 N	751	-0-	-179	-0-	-0-	76	1	Y	-0-			35
09	810 N	37	-0-	-773	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			35
10	0	856	-0-	856	-0-	-0-	98	1	Y	-0-			35

SESSIONS, J.W. HEIRS				20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	10387 - 15496	
05	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	-0-	166	1	Y	-0-			39
06	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	-0-	170	1	Y	-0-			39
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	1	4 1		36
							1	9					
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-			36
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	-0-			36
10	0	2044	-0-	2044	-0-	-0-	235	1	Y	-0-			36

MAST				5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9875 - 15038	
05	5394 X	5157	-0-	-237	-0-	-0-	5157	2	N	-0-			95
06	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	-0-	4943	2	N	-0-			95
07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	2	N	-0-			95
08	5177 X	5099	-0-	-78	-0-	-0-	5099	2	N	-0-			95
09	5010 X	4975	-0-	-35	-0-	-0-	4975	2	N	-0-			95
10	0	5271	-0-	5271	-0-	-0-	5271	2	N	-0-			95

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MHM PIPELINE CO., INC.				563370										
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9867 - 13436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			41
06		1740 X	1430	-0-	-310	-0-	1430	2		N	-0-			41
07		1674 X	1223	-0-	-451	-0-	1223	2		N	-0-			41
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			41
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9247 - 13945		
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354		
BETHUNE A														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682		
HARLAN														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516		
05		1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	2		N	-0-			-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
10		0	1209	-0-	1209	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		357165													
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056			
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3				N	-0-			-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3				N	-0-			-0-
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3				N	-0-			-0-
08	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	3				N	-0-			-0-
09	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097	3				N	-0-			-0-
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3				N	-0-			-0-
LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA							
AC EXPLORATION, LLC		003645													
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6843 - 6846			
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	2	20	9		N	18			111
06	1980 N	1489	-0-	-491	-0-	1486	2		3	9	N	3			114
07	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1787	2		6	9	N	5			119
08	1767 N	1299	-0-	-468	-0-	1290	2		9	9	N	8			127
09	0	1615	-0-	1615	1615	1612	2		3	9	N	3			130
*10	3100 N	1757	-0-	-1343	272	1721	2	36	9		N	33	137	1	26
LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130													
SMITH, PINK		WELL #:		3	RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5295 - 5297			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	696	-0-	-544	-0-	696	2		N	-0-			42
06	1170 N	711	-0-	-459	-0-	711	2		N	-0-			42
07	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2		N	-0-			42
08	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		N	-0-			42
09	720 N	526	-0-	-194	-0-	526	2		N	-0-			42
10	0	492	-0-	492	492	492	2		N	-0-			42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3331	2	31	9	Y	28	150	5
06	3540 X	2923	-0-	-617	-0-	2920	2	3	9	Y	3		8
07	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	3070	2	2	9	Y	2		10
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3672	2	2	9	Y	2		12
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3459	2	2	9	Y	2		14
10	0	3692	-0-	3692	3692	3690	2	2	9	Y	2		16

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3242	2	2	9	N	2		185
06	3060 X	2712	-0-	-348	-0-	2710	2	2	9	N	2		187
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2		189
08	3255 X	3057	-0-	-198	-0-	3043	2	14	9	N	13		202
09	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	2877	2	30	9	N	27		229
10	0	3135	-0-	3135	3135	3077	2	58	9	N	53		282

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4066	2	1	9	N	1		114
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1		115
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3791	2	3	9	N	3		118
08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3732	2	2	9	N	2		120
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	2	1	9	N	1		121
10	0	3575	-0-	3575	3575	3573	2	2	9	N	2		123

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	2	53	9	N	48	169	344
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	10	2	4	9	N	4		348
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5		353
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61		414
09	14 N	9	-0-	-5	-0-	3	2	6	9	N	5		419
10	0	7	-0-	7	7	3	2	4	9	N	4		423

LONG LAKE (PETTIT 9750)		54664 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
LONG LAKE PR GU		WELL #: 1		RRCID -> 040669		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3348 #	869	-0-	-2479	-0-	200 1	669 2	N	-0-	58
06	2550 #	135	-0-	-2415	-0-	75 1	60 2	N	-0-	58
07	3007 #	2630	-0-	-377	-0-	475 1	2155 2	N	-0-	58
08	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	675 1	2401 2	N	29	87
						32 9				
09	3525 R	3525	-0-	-0-	-0-	750 1	2775 2	N	-0-	87
10	0	2678	-0-	2678	2678	650 1	2028 2	N	-0-	87

LONG LAKE (RODESSA 8600)		54664 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 U		RRCID -> 122012		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	72

CARTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 124186		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 171496		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	25
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	25
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	25
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	25
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	25
10	0	24	-0-	24	24	24 2		N	-0-	25

CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 178966		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745)		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
MONNIG "B"		WELL #: 1-U		RRCID -> 143624		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				167
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				167
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				167
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				167
09	0	320	-0-	320	320	320	2			N	-0-				167
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

05	4247 X	4042	-0-	-205	-0-	731	1	3292	2	N	17	1	8		90
06	3840 X	2116	-0-	-1724	-0-	2107	2	9	9	N	8	1	8		97
07	3968 X	3179	-0-	-789	-0-	437	1	2736	2	N	5				102
08	4030 X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	2			N	-0-				102
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	148	1	4070	2	N	-0-				102
10	0	3993	-0-	3993	3993	210	1	3776	2	N	6	3	8		105

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	1663	2	N	-0-				42
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1578	2	N	-0-				42
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	61	1	1557	2	N	-0-				42
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	161	1	1517	2	N	-0-				42
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	2	N	-0-				42
10	0	1689	-0-	1689	1689	145	1	1540	2	N	4	1	8		45

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	030584									
ANITA BOOKOUT		WELL #:	2	RRCID ->	259385	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9375 - 9650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 2	N	-0-			48
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	5 1	220 2	N	-0-			48
07	465 N	225	-0-	-240	-0-	9 1	216 2	N	-0-			48
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26 1	247 2	N	-0-			48
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	4 1	115 2	N	-0-			48
10	0	134	-0-	134	134	11 1	123 2	N	-0-			48

WINSTON		WELL #:	1	RRCID ->	263190	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9374 - 9632	
05	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	80 1	1893 2	N	1	1 8		62
						1 9						
06	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	116 1	1647 2	N	1	1 8		62
						1 9						
07	2294 N	1883	-0-	-411	-0-	1882 2	1 9	N	1	1 8		62
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	57 1	1976 2	N	3	3 8		62
						3 9						
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	16 1	1891 2	N	-0-			62
10	0	2516	-0-	2516	2516	85 1	2419 2	N	11	1 8		72
						12 9						

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:	170038	RRCID ->	135584	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8118 - 9122	
DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	135584	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8118 - 9122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WINSTON		WELL #:	2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9070 - 9200	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:	4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9076 - 9312	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:	5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9112 - 9301	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001														
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06		14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	1		N	-0-			56
07		14B2 EXT	358	-0-	358	686	358	1		N	-0-			56
08		14B2 EXT	625	-0-	625	1311	625	1		N	-0-			56
09		14B2 EXT	662	-0-	662	1973	662	1		N	-0-			56
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1973				N	NO RPT			56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203														

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

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755														

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

URSUS OIL AND GAS 879300														
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174														

05	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1570	3		N	-0-			258
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-			258
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			258
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			258
09	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	3		N	-0-			258
10	0		2605	-0-	2605	2605	2605	3		N	-0-			258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443														
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624														

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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON														
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624														
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348														

05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			121
06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			121
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			121
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	510	2	22	9	N	20		141
09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	607	2	20	9	N	18		159
10	0		480	-0-	480	480	467	2	13	9	N	12		171

LONGWOOD (GOODLAND LIME) HOPEWELL OPERATING, INC. VAUGHN		//CONT.// //CONT.//	54807 200 399624	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 213402	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 2504	PERF. 2336	-	2343								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC ABNEY, J. K.		WELL #: 4		RRCID -> 196563	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2567	-	2597								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILCOX OPERATING CORPORATION RUDD, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2328	-	2360								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
RUDD, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 189923	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2332	-	2342								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
RUDD, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 189924	COMPL. DATE 11/27/2001	TOTAL DEPTH 2496	PERF. 2350	-	2360								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
RUDD, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190635	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2340	-	2350								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2308 - 2316
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61

RUDD, W. L. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

RUDD, W. L.		WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

RUDD, W. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2	147
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	149
07	465 #	406	-0-	-59	-0-	405	2	1	9	N	1	150
08	0	294	-0-	294	294	291	2	3	9	N	3	153
09	0	367	-0-	367	661	366	2	1	9	N	1	154
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	196			N	NO RPT			154

RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317
05	806 #	756	-0-	-50	-0-	753	2	3	9	N	3	127
06	780 #	702	-0-	-78	-0-	700	2	2	9	N	2	129
07	806 #	639	-0-	-167	-0-	638	2	1	9	N	1	130
08	0	652	-0-	652	652	650	2	2	9	N	2	132
09	0	477	-0-	477	1129	476	2	1	9	N	1	133
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	385			N	NO RPT			133

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324
05	2139	1037	-0-	-1102	28	1024	2	13	9	N	12	217
06	1076 R	1048	-0-	-28	-0-	1038	2	10	9	N	9	226
07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	227
08	0	1004	-0-	1004	1004	1002	2	2	9	N	2	229
09	0	947	-0-	947	1951	946	2	1	9	N	1	230
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	1114			N	NO RPT			230

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280												
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	184	-0-	184	184	160 2	24 9	Y	22		102
06	DLQ	G-10	186	-0-	186	370	168 2	18 9	Y	16		118
07	DLQ	G-10	124	-0-	124	494	122 2	2 9	Y	2		120
08	DLQ	G-10	99	-0-	99	593	98 2	1 9	Y	1		121
09		0	137	-0-	137	730	136 2	1 9	Y	1		122
10		186 # NO RPT	-0-	-186	544				Y	NO RPT		122

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324												
05	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	271 2	2 9	Y	2		49
06	DLQ	G-10	425	-0-	425	698	423 2	2 9	Y	2		51
07	DLQ	G-10	686	-0-	686	1384	684 2	2 9	Y	2		53
08	DLQ	G-10	656	-0-	656	2040	654 2	2 9	Y	2		55
09		0	531	-0-	531	2571	530 2	1 9	Y	1		56
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	2571				Y	NO RPT		56

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330												
05	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	133 2	11 9	Y	10		65
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	286	130 2	12 9	Y	11		76
07	DLQ	G-10	165	-0-	165	451	165 2		Y	-0-		76
08	DLQ	G-10	178	-0-	178	629	177 2	1 9	Y	1		77
09		0	177	-0-	177	806	176 2	1 9	Y	1		78
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	806				Y	NO RPT		78

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310												
05	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	95 2	9 9	Y	8		47
06	DLQ	G-10	70	-0-	70	174	61 2	9 9	Y	8		55
07	DLQ	G-10	64	-0-	64	238	64 2		Y	-0-		55
08	DLQ	G-10	65	-0-	65	303	64 2	1 9	Y	1		56
09		0	70	-0-	70	373	69 2	1 9	Y	1		57
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	373				Y	NO RPT		57

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050												
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	212 1	2105 2	N	-0-		290
06	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	168 1	1608 2	N	20	183 1	127
							22 9					
07	1953	N	1199	-0-	-754	-0-	116 1	1083 2	N	-0-		127
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	220 1	2149 2	N	-0-		127
09	0		1741	-0-	1741	1741	181 1	1560 2	N	-0-		127
10	0		2231	-0-	2231	3972	216 1	2015 2	N	-0-		127

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

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

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
 DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					130
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					130
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	490	3			N	-0-					130
08	620 N	305	-0-	-315	-0-	-0-	305	3			N	-0-					130
09	660 N	270	-0-	-390	-0-	-0-	270	3			N	-0-					130
10	0	305	-0-	305	-0-	-0-	305	3			N	-0-					130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2022

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
SHELNBURN		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	63 1	1829 2	N	-0-	163
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81 1	1856 2	N	-0-	163
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	74 1	1851 2	N	-0-	163
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	70 1	1936 2	N	-0-	163
09	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	79 1	1793 2	N	-0-	163
10	0	2051	-0-	2051	2051	83 1	1968 2	N	-0-	163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266								
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2019										

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		121085								
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	282	-0-	-245	-0-	282 3		N	-0-	82
06	330 N	125	-0-	-205	-0-	125 3		N	-0-	82
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	488 3	1 9	N	1	83
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	83
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	83
*10	496 N	285	-0-	-211	-0-	285 3		N	-0-	83

NEWTON, W.F.		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5053 X	4941	-0-	-112	-0-	4854 3	87 9	N	79	122
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4210 3	72 9	N	65	187
07	4960 X	4946	-0-	-14	-0-	4861 3	85 9	N	77	264
08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4919 3	84 9	N	76	150
09	0	4535	-0-	4535	4535	4470 3	65 9	N	59	209
10	0	4792	-0-	4792	9327	4685 3	107 9	N	97	306

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	281 1	1110 2	N	3	105
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	972 2	4 9	N	4	109
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	239 1	1262 2	N	16	125
08	713 N	268	-0-	-445	-0-	259 2	9 9	N	8	132
09	690 N	141	-0-	-549	-0-	6 1	135 2	N	-0-	132
10	0	196	-0-	196	196	10 1	156 2	N	27	159
						30 9				

OIL AND GAS DIVISION

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	66 1	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413													
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1524	2	N	1	1 8	167
						1	9						
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1586	2	N	-0-		167
07	1798 N	666	-0-	-1132	-0-	50	1	616	2	N	-0-		167
08	1674 N	133	-0-	-1541	-0-	12	1	121	2	N	-0-		167
09	0	253	-0-	253	253	19	1	232	2	N	2	2 8	167
						2	9						
10	0	654	-0-	654	907	63	1	589	2	N	2	2 8	167
						2	9						

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE													
NEC OPERATING, LLC 100325													
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA													
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MANZIEL (PETTIT Y)		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415												
REYNOLDS, W. S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 016375		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			125
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19			144
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			155
10	T. A.	301	-0-	301	301	286	2	15	9	Y	14			169

NOE, J. L.		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
WELL #: 1 C		RRCID -> 031373		COMPL. DATE 10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

KIMMEY, T. O. UNIT		57255 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
WELL #: 1		RRCID -> 110901		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796								
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17			103
06	480 N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14			117
07	372 N	118	-0-	-254	-0-	97	2	21	9	N	19			136
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			136
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			136
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	N	20			156

MANZIEL (RODESSA)		57255 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689												
BAILEY, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 133581		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 070733		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282						
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	565	2	20	9	N	18			136
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	668	2	40	9	N	36	143	1	29
07	806 N	391	-0-	-415	-0-	368	2	23	9	N	21			50
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	N	24			74
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	575	2	13	9	N	12			86
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	N	14			100

MANZIEL (RODESSA -W-)		57255 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415												
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268311		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

MANZIEL (RODESSA -X-)		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
FAIR OIL, LTD.		258410													
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #:		2 C	RRCID -> 037093	COMPL. DATE 09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8322 - 8335						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016371	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8432 - 8442						
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-				-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				-0-

REYNOLDS, W. S.				806415											
WELL #:		1 U	RRCID -> 016372	COMPL. DATE 05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8530 - 8544								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

REYNOLDS, W.S. G.U.				806415											
WELL #:		1	RRCID -> 126777	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 8489 - 8529								
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139

NOE, J.L.				806415											
WELL #:		2	RRCID -> 133739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8304 - 8315							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
10	14B2	EXT	306	-0-	306	306	306	2		N	-0-				88

BAILEY, DOYLE				806415											
WELL #:		1	RRCID -> 148537	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8387 - 8400								
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	264	2	11	9	N	10			95
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	253	2	7	9	N	6			101
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	229	2	12	9	N	11			112
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12			124
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	455	2	12	9	N	11			135
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	N	10			145

MANZIEL (RODESSA -X-)																	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD																	
PITTMAN, E. N. ET AL //CONT.// 806415																	
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MANZIEL (TRAVIS PEAK)																	
FAIR OIL, LTD. 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD																	
PITTMAN, E. N. ET AL 258410																	
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415																	
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738																	
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					138
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					138
*07		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-	27	7			111
*08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					111
*09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					111
*10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					111

NOE, J. L.																	
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868																	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT																	
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837																	
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1720	2	15	9	N	14					54
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	N	11					65
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14					79
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					80
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					82
*10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	2	9	9	N	8					90

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2																	
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	754	2	19	9	N	17			99
06	900 N	497	-0-	-403	-0-	497	2			N	-0-			99
07	744 N	111	-0-	-633	-0-	90	2	21	9	N	19			118
08	775 N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-			118
09	510 N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-			118
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6			105
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7			112
07	682 N	302	-0-	-380	-0-	291	2	11	9	N	10			122
08	496 N	354	-0-	-142	-0-	341	2	13	9	N	12			134
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	371	2	7	9	N	6			140
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	284	2	6	9	N	5			145

MANZIEL, NE. (HILL)				57258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.				258410										
MOORE, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	091963	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8342 - 8550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2021										

MANZIEL, SE. (GLOYD)				57260 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
SHEPPARD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8320 - 8454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15			217
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22			239
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18			257
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14			271
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	2	31	9	N	28	177	1	122
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1133	2	39	9	N	35			157

MANZIEL, SE. (RODESSA V)				57260 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8218 - 8238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)				57260 452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
MALONE-TAYLOR		WELL #:		6	RRCID ->	167540	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	8383 - 8403		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	N	4			33
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3			36
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			36
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3			39
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2			41
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	N	7			48

OIL AND GAS DIVISION

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689									
BRADY, L.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
GAINES OPERATING, LLC		293071									
MACKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF M		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
		293071									
		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENEFIELD		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
		293071									
		WELL #: 1		RRCID -> 182973		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLGIN		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
		293071									
		WELL #: 1		RRCID -> 187090		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF M		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
		293071									
		WELL #: 3		RRCID -> 187091		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC		860931										
SACHTLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
JAKUBIK		WELL #: 1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COLE, WILLIAM A.		WELL #: 1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		850992										
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			57814 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555												
HERRERA, MANUEL			WELL #: 1		RRCID -> 100731			COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FULLER, FULTON			WELL #: 1		RRCID -> 111129			COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558					
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			67
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			67
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			67
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			67
09		0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			67
10		0	14	-0-	14	27	14	2			N	-0-			67

HERRERA, MANUEL			WELL #: 2		RRCID -> 215559			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698					
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			3
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5			8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL			WELL #: 3		RRCID -> 218022			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582					
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			Y	-0-			3
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	1	6	9	Y	5			8
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			Y	-0-			8
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-			8
09		0	45	-0-	45	45	45	1			Y	-0-			8
10		0	39	-0-	39	84	39	1			Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL			WELL #: 4		RRCID -> 222246			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350					
05		341 N	89	-0-	-252	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			3
06		330 N	79	-0-	-251	-0-	23	1	50	2	Y	5			8
07		131 N	71	-0-	-60	-0-	25	1	46	2	Y	-0-			8
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	-0-			8
09		0	111	-0-	111	111	11	1	100	2	Y	-0-			8
10		0	145	-0-	145	256	14	1	131	2	Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL			WELL #: 5		RRCID -> 222663			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484					
05		14B2 EXT	830	-0-	830	10530	72	1	758	2	Y	-0-			-0-
06		11205 X	675	-0-	-10530	-0-	214	1	461	2	Y	-0-			-0-
07		920 X	920	-0-	-0-	-0-	325	1	595	2	Y	-0-			-0-
08		1085 X	861	-0-	-224	-0-	327	1	534	2	Y	-0-			-0-
09		0	840	-0-	840	840	80	1	760	2	Y	-0-			-0-
10		0	989	-0-	989	1829	94	1	895	2	Y	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
HERRERA, MANUEL		WELL #:		6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-			38
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	-0-	75	1	162	2	Y	-0-			38
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	248	2	Y	-0-			38
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	261	2	Y	-0-			38
09	0	373	-0-	373	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-			38
10	0	531	-0-	531	-0-	-0-	51	1	480	2	Y	-0-			38

HERRERA, MANUEL		WELL #:		7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204	
05	2697 X	347	-0-	-2350	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	-0-			41
06	2610 X	339	-0-	-2271	-0-	-0-	107	1	232	2	Y	-0-			41
07	477 X	376	-0-	-101	-0-	-0-	133	1	243	2	Y	-0-	31	1	10
08	403 X	256	-0-	-147	-0-	-0-	97	1	159	2	Y	-0-			10
09	0	125	-0-	125	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			10
10	0	106	-0-	106	-0-	-0-	231	1	96	2	Y	-0-			10

CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11059		PERF. 8891 - 10992			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	101	1	32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 8902 - 10530	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #:		8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 8714 - 10228	
05	403 X	205	-0-	-198	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-			3
06	390 X	192	-0-	-198	-0-	-0-	61	1	131	2	Y	-0-			3
07	403 X	219	-0-	-184	-0-	-0-	77	1	142	2	Y	-0-	3	1	-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	-0-	48	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269	-0-	-0-	339	1	243	2	Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #:		9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-			5
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	340	2	Y	-0-			5
07	434 N	145	-0-	-289	-0-	-0-	51	1	94	2	Y	-0-	4	1	1
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	257	2	Y	-0-			1
09	0	617	-0-	617	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-			1
10	0	240	-0-	240	-0-	-0-	857	1	217	2	Y	-0-			1

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8981 - 10920			
05	2077 X	994	-0-	-1083	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
06	2010 X	1075	-0-	-935	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
07	2077 X	1001	-0-	-1076	-0-	-0-	910	2	91	9	N	83			83
08	2015 X	1195	-0-	-820	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			83
09	1110 X	783	-0-	-327	-0-	-0-	783	2			N	-0-			83
10	0	742	-0-	742	-0-	-0-	742	2			N	-0-			83

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 57814 700							
CARDINALS GAS UNIT										//CONT.// 008555							
										WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
05		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2		N	-0-				113		
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				113		
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				113		
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-				113		
09		0	907	-0-	907	-0-	907	2		N	-0-				113		
10		0	867	-0-	867	-0-	1774	2		N	-0-				113		
HERRERA, MANUEL										WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
HERRERA, MANUEL										WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
FULLER SALT WATER DISPOSAL										WELL #: 1		RRCID -> 233802		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
HERRERA, MANUEL										WELL #: 14		RRCID -> 234166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089	
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-			131		
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	2	Y	-0-			131		
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	227	1	416	2	Y	1	116	1	16		
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	237	1	387	2	Y	20			36		
09		0	576	-0-	576	-0-	55	1	521	2	Y	-0-			36		
10		0	735	-0-	735	-0-	1311	70	665	2	Y	-0-			36		

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
SPARKS, CECIL GU 1																	
//CONT.// 57814 700																	
//CONT.// 008555																	
WELL #: 7										RRCID -> 234271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE				
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2	Y	-0-			12				
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	53 1	114 2	Y	-0-			12				
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	56 1	103 2	Y	1	10 1		3				
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	44 1	72 2	Y	-0-			3				
09		0	120	-0-	120	120	11 1	109 2	Y	-0-			3				
10		0	77	-0-	77	197	7 1	70 2	Y	-0-			3				
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593	
05		2480 X	1356	-0-	-1124	-0-	118 1	1238 2	Y	-0-			10				
06		2400 X	953	-0-	-1447	-0-	302 1	651 2	Y	-0-			10				
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10				
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10				
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44				
PLUGGED AND ABANDONED										07/01/2022		- WELL PLUGGED		7/1/2022			
CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120	
05		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1653 2		N	-0-			13				
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			13				
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			13				
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			13				
09		0	1563	-0-	1563	1563	1563 2		N	-0-			13				
10		0	1501	-0-	1501	3064	1501 2		N	-0-			13				
HERRERA, MANUEL										WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503	
05		310 N	77	-0-	-233	-0-	7 1	70 2	Y	-0-			3				
06		240 N	87	-0-	-153	-0-	26 1	55 2	Y	5			8				
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	40 1	72 2	Y	-0-			8				
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	68 1	112 2	Y	-0-			8				
09		0	82	-0-	82	82	8 1	74 2	Y	-0-			8				
10		0	109	-0-	109	191	10 1	99 2	Y	-0-			8				
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
SPARKS, CECIL GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	56	-0-	-440	-0-	5 1	51 2	Y	-0-	13
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	13
07	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-			Y	10 1	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508		
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	27 1	280 2	Y	-0-	5
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	100 1	216 2	Y	17	22
						19 9				
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	107 1	196 2	Y	-0-	22
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	98 1	161 2	Y	-0-	22
09	0	322	-0-	322	-0-	31 1	291 2	Y	-0-	22
10	0	343	-0-	343	665	33 1	310 2	Y	-0-	22

HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980		
05	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2		N	-0-	82
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	82
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-	82
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-	82
09	0	814	-0-	814	-0-	814 2		N	-0-	82
10	0	798	-0-	798	1612	798 2		N	-0-	82

HERRERA, MANUEL		WELL #: 15		RRCID -> 244829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306		
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	20 1	207 2	Y	-0-	3
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	67 1	145 2	Y	5	8
						6 9				
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	71 1	130 2	Y	-0-	8
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	83 1	135 2	Y	-0-	8
09	0	202	-0-	202	-0-	19 1	183 2	Y	-0-	8
10	0	160	-0-	160	362	15 1	145 2	Y	-0-	8

GRACE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	280	1	2946	2	N	113
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	1144	1	2468	2	N	113
07		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	995	1	1821	2	N	25
08		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1518	1	2479	2	N	28
09		0	3183	-0-	3183	3183	303	1	2870	2	N	37
10		0	3490	-0-	3490	6673	333	1	3157	2	N	37

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148												
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	68
06		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	68
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	68
08		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	68
09		0	4391	-0-	4391	4391	4391	2			N	68
10		0	3773	-0-	3773	8164	3773	2			N	68

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212												
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	87
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	87
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	87
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	87
09		0	609	-0-	609	609	609	2			N	87
10		0	609	-0-	609	1218	609	2			N	87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568												
05		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	18
06		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11371	2	55	9	N	68
07		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	68
08		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	68
09		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	68
10		0	8193	-0-	8193	8193	8193	2			N	68

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
ASTROS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053		PERF. 8949 - 11020
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		248 N	153	-0-	-95	-0-		153	2	N	-0-	155
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2	N	-0-	155
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-		280	2	6 9 N	5	160
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-	160
09		0	245	-0-	245	245		245	2	N	-0-	160
10		0	158	-0-	158	403		158	2	N	-0-	160

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8670 - 11112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	18

THELMA LOU GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 8829 - 11130
05		10323 X	9737	-0-	-586	-0-		846	1	8891 2 N	-0-	43
06		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-		3323	1	7170 2 N	39	82
								43	9			
07		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-		4139	1	7580 2 N	-0-	82
08		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-		4001	1	6535 2 N	-0-	82
09		0	9370	-0-	9370	9370		894	1	8476 2 N	-0-	82
10		0	10645	-0-	10645	20015		1015	1	9630 2 N	-0-	82

RANGERS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8525 - 10402
05		4960 X	4288	-0-	-672	-0-		4288	2	N	-0-	72
06		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-		5321	2	N	-0-	72
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		5586	2	N	-0-	72
08		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-		5317	2	N	-0-	72
09		0	5036	-0-	5036	5036		5036	2	N	-0-	72
10		0	4733	-0-	4733	9769		4733	2	N	-0-	72

METS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10060 - 10502
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292	2	N	-0-	13
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2	N	-0-	13
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774	2	N	-0-	13
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694	2	N	-0-	13
09		0	1281	-0-	1281	1281		1281	2	N	-0-	13
10		0	1221	-0-	1221	2502		1221	2	N	-0-	13

RED SOX GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837
05		1116 N	889	-0-	-227	-0-		889	2	N	-0-	47
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2	N	-0-	47
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2	N	-0-	47
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2	N	-0-	47
09		0	790	-0-	790	790		790	2	N	-0-	47
10		0	786	-0-	786	1576		783	2	3 9 N	3	50

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRACE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564		
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	52 1	549 2	N	-0-	122
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	130 1	281 2	N	-0-	122
07	682 N	405	-0-	-277	-0-	143 1	262 2	N	-0-	122
08	589 N	202	-0-	-387	-0-	77 1	125 2	N	-0-	122
09	0	356	-0-	356	-0-	34 1	322 2	N	-0-	122
10	0	592	-0-	592	-0-	948	56 1	536 2	N	-0-

CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROCKIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282279		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064		
05	992 N	258	-0-	-734	-0-	258 2		N	-0-	120
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	120
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	529 2	46 9	N	42	162
08	248 N	15	-0-	-233	-0-	14 2	1 9	N	1	163
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163

ETOCO, L.P.		255133		RRCID -> 224255		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551		
ANDERSON-CRUMP		WELL #: 1								
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
09	0	20	-0-	20	-0-	20 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT	-0-

GREEN, W.T.		WELL #: 1		RRCID -> 226137		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179		
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-	267
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	267
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	267
08	0	417	-0-	417	-0-	417 2		N	-0-	267
09	0	420	-0-	420	-0-	837	420 2	N	-0-	267
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	837			N	NO RPT	267

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
TIMBERSTAR		WELL #:	1	RRCID ->	232169	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8528	- 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	26 1	298 2	Y	-0-		29
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	308 2	Y	-0-		29
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	408 2	Y	-0-		29
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	327 2	Y	2		31
							2 9					
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	19 1	303 2	Y	-0-		31
10		0	340	-0-	340	340	23 1	317 2	Y	-0-		31

TIMBERSTAR 58		WELL #:	1	RRCID ->	232539	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	8733	- 10696
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	15 1	175 2	Y	-0-		29
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 2	Y	-0-		29
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	Y	-0-		29
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	Y	1		30
							1 9					
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	12 1	193 2	Y	-0-		30
10		0	268	-0-	268	268	18 1	250 2	Y	-0-		30

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:	5741	RRCID ->	232766	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8416	- 10270
05		961 N	581	-0-	-380	-0-	47 1	534 2	Y	-0-		-0-
06		660 N	442	-0-	-218	-0-	32 1	410 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	445	-0-	-113	-0-	31 1	414 2	Y	-0-		-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	32 1	412 2	Y	-0-		-0-
09		360 N	270	-0-	-90	-0-	16 1	254 2	Y	-0-		-0-
10		0	294	-0-	294	294	20 1	274 2	Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:	3501 T	RRCID ->	235747	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8275	- 8368
05		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	349 1	4007 2	Y	135	170 1	350
							149 9					
06		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	261 1	3330 2	Y	161	167 1	344
							177 9					
07		3658 X	3640	-0-	-18	-0-	251 1	3331 2	Y	53		397
							58 9					
08		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	403 1	5129 2	Y	252	341 1	308
							277 9					
09		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	306 1	4780 2	Y	124	175 1	257
							136 9					
10		0	5110	-0-	5110	5110	341 1	4635 2	Y	122	165 1	214
							134 9					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:	722890	RRCID ->	238143	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	8915	- 10592
HERRERA, MANUEL			16									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOMER GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	248495	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8632	- 10438
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
AMALADEROS BASIN		WELL #:		1		RRCID -> 228090		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5 1	97	2	N	-0-				64
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6 1	108	2	N	-0-				64
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	5 1	109	2	N	-0-				64
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207	2	N	-0-				64
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148	2	N	-0-				64
10	0		59	-0-	59	59	3 1	56	2	N	-0-				64

HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 242882		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464					
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93 1	1836	2	N	-0-				54
06	1950	N	1626	-0-	-324	-0-	79 1	1547	2	N	-0-				54
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	74 1	1537	2	N	-0-				54
08	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	76 1	1647	2	N	-0-				54
09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	68 1	1416	2	N	-0-				54
10	0		1661	-0-	1661	1661	74 1	1587	2	N	-0-				54

SUN DANCER		WELL #:		1		RRCID -> 258789		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011					
05	2604	N	1666	-0-	-938	-0-	90 1	1513	2	N	57	169	1		11
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	63 9	1492	2	N	13				24
07	868	N	425	-0-	-443	-0-	14 9	402	2	N	-0-				24
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	23 1	2272	2	N	10				34
09	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	138 1	1430	2	N	5				39
10	0		536	-0-	536	536	11 9	505	2	N	-0-				39

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		WELL #:		1		RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497			
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	74 1	579	2	Y	-0-				255
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	82 1	572	2	Y	-0-				255
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	90 1	604	2	Y	-0-				255
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	96 1	673	2	Y	-0-				255
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	101 1	658	2	Y	-0-				255
10	0		850	-0-	850	850	114 1	736	2	Y	-0-	119	1		136

PARMER		WELL #:		1		RRCID -> 234405		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780					
05	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	96 1	3198	2	N	56				196
06	3810	X	2761	-0-	-1049	-0-	62 9	2673	2	N	-0-	159	1		37
07	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	88 1	3470	2	N	-0-				37
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	117 1	3721	2	N	-0-				37
09	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	123 1	3207	2	N	-0-				37
10	0		3414	-0-	3414	3414	110 1	3294	2	N	-0-				37

FULLER		WELL #:		1		RRCID -> 244141		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797					
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	319 1	2505	2	Y	-0-				-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	367 1	2572	2	Y	-0-				-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	373 1	2509	2	Y	-0-				-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	381 1	2682	2	Y	-0-				-0-
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	386 1	2519	2	Y	-0-				-0-
10	0		2990	-0-	2990	2990	402 1	2588	2	Y	-0-				-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	162	1	1275	2	Y	15			50
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	17	9							50
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	157	1	1101	2	Y	-0-			50
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	176	1	1186	2	Y	-0-			50
09	1230 N	973	-0-	-257	-0-	178	1	1254	2	Y	-0-			50
10	0	1121	-0-	1121	1121	129	1	844	2	Y	-0-			50
						151	1	970	2	Y	-0-			50
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560					
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-			33
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	11	1	74	2	Y	-0-			33
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	Y	-0-			33
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			33
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	-0-			33
10	0	170	-0-	170	170	23	1	147	2	Y	-0-			33
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969					
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	Y	-0-			77
06	780 N	397	-0-	-383	-0-	50	1	347	2	Y	-0-			77
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	106	1	715	2	Y	-0-			77
08	868 N	686	-0-	-182	-0-	85	1	601	2	Y	-0-			77
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	58	1	380	2	Y	-0-			77
10	0	545	-0-	545	545	73	1	472	2	Y	-0-			77
WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862					
05	1085 N	544	-0-	-541	-0-	61	1	477	2	N	5			140
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	9							140
07	992 N	276	-0-	-716	-0-	26	1	181	2	N	-0-			143
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	238	2	N	3			148
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	3	9							154
10	0	315	-0-	315	315	79	1	559	2	N	5			158
						6	9							158
						65	1	426	2	N	6			158
						7	9							158
						42	1	269	2	N	4			158
						4	9							158
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876					
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	53	1	414	2	Y	-0-			51
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	2	Y	-0-			51
07	682 N	369	-0-	-313	-0-	48	1	321	2	Y	-0-			51
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	137	1	966	2	Y	-0-			51
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	Y	-0-			51
10	0	523	-0-	523	523	70	1	453	2	Y	-0-			51

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8629 - 10922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4061 X	3016	-0-	-1045	-0-	603 1	2333 2	Y	73		144
06		3930 X	2732	-0-	-1198	-0-	80 9	602 1	2119 2	Y	10	154
07		3472 X	2746	-0-	-726	-0-	11 9	625 1	2121 2	Y	-0-	154
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	636 1	636 1	2352 2	Y	-0-	154
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	685 1	685 1	2538 2	Y	-0-	154
10		0	3117	-0-	3117	3117	683 1	683 1	2434 2	Y	-0-	154

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 8899 - 10952		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9030 - 11352		
05	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	1058 1	5870 2	Y	49	63 1		20
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	54 9	1081 1	5476 2	Y	92		112
07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	101 9	1165 1	5747 2	Y	47	65 1	94
08	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	52 9	1139 1	5827 2	Y	136	125 1	105
09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	150 9	1094 1	5180 2	Y	153	136 1	122
10	0	4829	-0-	4829	4829	168 9	861 1	3575 2	Y	357	234 1	245
						393 9						

FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4897 - 4956		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058		
05	3503 X	2195	-0-	-1308	-0-	240 1	1882 2	Y	66	84 1		27
06	3390 X	2896	-0-	-494	-0-	73 9	345 1	2418 2	Y	121		148
07	3503 X	2777	-0-	-726	-0-	133 9	351 1	2356 2	Y	64	87 1	125
08	3379 X	2925	-0-	-454	-0-	70 9	339 1	2388 2	Y	180	166 1	139
09	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	198 9	352 1	2298 2	Y	176	166 1	149
10	0	2843	-0-	2843	2843	194 9	383 1	2460 2	Y	-0-	73 1	76

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	5456 X	4453	-0-	-1003	-0-		503 1	3950 2	Y		-0-				-0-
06	4890 X	4320	-0-	-570	-0-		539 1	3781 2	Y		-0-				-0-
07	4619 X	4282	-0-	-337	-0-		555 1	3727 2	Y		-0-				-0-
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-		585 1	4114 2	Y		-0-				-0-
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		601 1	3925 2	Y		-0-				-0-
10	0	4955	-0-	4955	4955		667 1	4288 2	Y		-0-				-0-

COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942					
05	651 X	240	-0-	-411	-0-		31 1	208 2	Y		1				1
							1 9								
06	630 X	2	-0-	-628	-0-		2 2		Y		-0-				1
07	651 X	26	-0-	-625	-0-		4 1	22 2	Y		-0-				1
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-		69 1	422 2	Y		-0-				1
09	360 X	238	-0-	-122	-0-		35 1	203 2	Y		-0-				1
10	0	381	-0-	381	381		56 1	325 2	Y		-0-				1

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150					
05	4433 X	3285	-0-	-1148	-0-		371 1	2914 2	Y		-0-	180 1			90
06	4110 X	2825	-0-	-1285	-0-		349 1	2448 2	Y		25				115
							28 9								
07	3534 X	2703	-0-	-831	-0-		350 1	2353 2	Y		-0-				115
08	3534 X	2917	-0-	-617	-0-		363 1	2554 2	Y		-0-				115
09	3420 X	2538	-0-	-882	-0-		337 1	2201 2	Y		-0-				115
10	0	2962	-0-	2962	2962		399 1	2563 2	Y		-0-				115

FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 8557 - 10910					
05	4960 X	4032	-0-	-928	-0-		455 1	3571 2	Y		5	7 1			2
							6 9								
06	4290 X	3695	-0-	-595	-0-		460 1	3224 2	Y		10				12
							11 9								
07	4340 X	3979	-0-	-361	-0-		515 1	3458 2	Y		5	7 1			10
							6 9								
08	4340 X	4102	-0-	-238	-0-		509 1	3578 2	Y		14	13 1			11
							15 9								
09	4200 X	3501	-0-	-699	-0-		463 1	3023 2	Y		14	13 1			12
							15 9								
10	0	3850	-0-	3850	3850		518 1	3332 2	Y		-0-	6 1			6

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 8702 - 10812					
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		622 1	4881 2	Y		3	4 1			1
							3 9								
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-		627 1	4397 2	Y		7				8
							8 9								
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-		687 1	4620 2	Y		2	4 1			6
							2 9								
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-		636 1	4473 2	Y		9	8 1			7
							10 9								
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-		640 1	4179 2	Y		9	8 1			8
							10 9								
10	0	4753	-0-	4753	4753		640 1	4113 2	Y		-0-	4 1			4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
STEWART, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	258283	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 9590 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATZAKIS		WELL #:	1	RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 8990 - 11232		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORGEY		WELL #:	1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8872 - 11068		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEUTSCH		WELL #:	1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF. 8202 - 13792		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARBO		WELL #:	1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARGILL		WELL #:	1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALTON, HOLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 9440 - 11460		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	347	1	15559	2	Y	-0-		26
06	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	326	1	15533	2	Y	-0-		26
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	324	1	15078	2	Y	104		130
08	16058 X	10151	-0-	-5907	-0-	114	9						
						157	1	9985	2	Y	8		138
09	0	15439	-0-	15439	15439	369	1	14986	2	Y	76		214
10	0	15317	-0-	15317	30756	84	9						
						353	1	14960	2	Y	4	143 1	75
						4	9						
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				57816 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN AUGUSTINE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
MARTINSVILLE, SE. (JAMES)				57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555									
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7884 - 18290	
05	992 N	380	-0-	-612	-0-	380	2			N	-0-		-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
08	372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	9528 - 13207	
05	3348 X	120	-0-	-3228	-0-	120	2			N	-0-		13
06	2370 X	101	-0-	-2269	-0-	101	2			N	-0-		13
07	868 X	27	-0-	-841	-0-	27	2			N	-0-		13
08	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5833	2	52	9	N	47		60
09	0	2457	-0-	2457	2457	2457	2			N	-0-		60
10	0	1190	-0-	1190	3647	1190	2			N	-0-		60
TIGERS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246165	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8500 - 10510	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
DODGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252786	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	9100 - 12273	
05	1054 X	19	-0-	-1035	-0-	19	2			N	-0-		105
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		105
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		105
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		105
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	252788	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8262 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		4309 X	2663	-0-	-1646	-0-	2663	2		N	-0-		43
06		3870 X	3133	-0-	-737	-0-	3133	2		N	-0-		43
07		3255 X	1870	-0-	-1385	-0-	1870	2		N	-0-		43
08		3255 X	1544	-0-	-1711	-0-	1544	2		N	-0-		43
09		0	4606	-0-	4606	4606	4606	2		N	-0-		43
10		0	2553	-0-	2553	7159	2553	2		N	-0-		43

ASTROS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227	
05		3813 X	1774	-0-	-2039	-0-	1774	2		N	-0-		63
06		3690 X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2		N	-0-		63
07		3782 X	2625	-0-	-1157	-0-	2625	2		N	-0-		63
08		3534 X	2427	-0-	-1107	-0-	2427	2		N	-0-		63
09		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-		63
10		0	2207	-0-	2207	2207	2207	2		N	-0-		63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC			631795										
SAVELL -A-			WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211 - 11788	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

SAVELL -C-			WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215 - 12527	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140

SAVELL			WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539 - 13488	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
PATZAKIS			WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259386		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	0	ALLOW CODE	PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262569		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936								
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		806 N	356	-0-	-450	-0-	16 1	340 2	N	-0-		98
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	23 1	497 2	N	-0-		98
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-		98
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	115 1	2472 2	N	-0-		98
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67 1	1430 2	N	-0-		98
10		0	966	-0-	966	966	43 1	923 2	N	-0-		98

MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE			
RED WATER RESOURCES, INC.				697109								
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8580 - 8690
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059057	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8674 - 8724
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8668 - 8710
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		286
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		286
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		286
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		286

MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC				528506								
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	189422	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4739 - 4741
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600												
MCKAY		WELL #:		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6064 - 6072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011														

MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS						
NKC ENERGY, LLC		598367												
AHERN, MARY O.		WELL #:		2SM		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9092 - 9120		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943			Y	-0-			-0-

AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM		RRCID -> 213447		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9111 - 9131		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077			Y	-0-			-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415												
BEDGOOD ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10787 - 10818		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS						
STARCKE		WELL #:		A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10834 - 10854		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

 MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	-0-	9793 2	171 9	N	155	178 1		203
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	-0-	5890 2	78 9	N	71	166 1		108
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1904 2	30 9	N	27			135
08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	2263 2	69 9	N	63			198
09	0	1954	-0-	1954	1954	1954	1671 2	283 9	N	257	333 1		222
10	0	2029	-0-	2029	3983	1979 2		50 9	N	45			267

 MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 RIPPY OIL COMPANY 712938
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

 BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

 MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	-0-	72 1	1023 2	N	-0-			45
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1201 2	N	-0-			45
07	1488 N	831	-0-	-657	-0-	-0-	49 1	782 2	N	-0-			45
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	1670 2	N	-0-			45
09	0	1446	-0-	1446	1446	1446	90 1	1356 2	N	-0-			45
*10	2991 N	1545	-0-	-1446	-0-	-0-	291 1	1254 2	N	-0-			45

 MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 GUIL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

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

 MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 GUIL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AC EXPLORATION, LLC												003645							
HUBBARD, FRANK												WELL #: 2	RRCID -> 102965	COMPL. DATE 08/12/1982	TOTAL DEPTH 12106	PERF.10628	- 10808		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE			
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2		N	-0-				61			
06		600 N	575	-0-	-25	-0-		575	2		N	-0-				61			
07		775 N	739	-0-	-36	-0-		736	2	3	9	N	3			64			
08		775 N	394	-0-	-381	-0-		394	2		N	-0-				64			
09		0	942	-0-	942	942		942	2		N	-0-				64			
*10		1735 N	793	-0-	-942	-0-		793	2		N	-0-				64			

HUBBARD, FRANK												WELL #: 4	RRCID -> 235250	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11209	PERF.10642	- 11114		
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2		N	-0-				165			
06		900 N	809	-0-	-91	-0-		809	2		N	-0-				165			
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-		880	2		N	-0-				165			
08		1054 N	521	-0-	-533	-0-		521	2		N	-0-				165			
09		0	1066	-0-	1066	1066		1066	2		N	-0-				165			
*10		1670 N	604	-0-	-1066	-0-		604	2		N	-0-				165			

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												020467							
CLOWER												WELL #: 2	RRCID -> 199356	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10203	- 10553		
05		806 X	651	-0-	-155	-0-		67	1	584	2	Y	-0-			1			
06		810 X	642	-0-	-168	-0-		63	1	579	2	Y	-0-			1			
07		837 X	780	-0-	-57	-0-		77	1	702	2	Y	1	1	1	1			
								1	9										
08		837 X	783	-0-	-54	-0-		79	1	704	2	Y	-0-			1			
09		0	718	-0-	718	718		81	1	636	2	Y	1			2			
								1	9										
10		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				2			

CLOWER												WELL #: 3	RRCID -> 199357	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9756	- 10622		
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-		31	1	266	2	Y	-0-			-0-			
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-		34	1	313	2	Y	-0-			-0-			
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-		35	1	322	2	Y	-0-			-0-			
08		310 N	277	-0-	-33	-0-		28	1	249	2	Y	-0-			-0-			
09		0	231	-0-	231	231		26	1	205	2	Y	-0-			-0-			
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				-0-			

KARGERGA BROS.												WELL #: 2	RRCID -> 200397	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9502	- 10473		
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-		7	1	65	2	Y	-0-			67			
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-		3	1	25	2	Y	-0-			67			
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	Y	-0-			67			
08		62 N	30	-0-	-32	-0-		3	1	27	2	Y	-0-			67			
09		0	15	-0-	15	15		2	1	13	2	Y	-0-			67			
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				67			

BROWN FARM												WELL #: 1	RRCID -> 201672	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9620	- 10605		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	151	1	1309	2	Y	-0-				5
06	1440 X	1147	-0-	-293	-0-	112	1	1035	2	Y	-0-				5
07	1488 X	1341	-0-	-147	-0-	132	1	1209	2	Y	-0-				5
08	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	Y	-0-				5
09	0	1111	-0-	1111	1111	125	1	986	2	Y	-0-				5
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 10508 - 10584															
05	930 X	666	-0-	-264	-0-	69	1	597	2	Y	-0-				-0-
06	900 X	788	-0-	-112	-0-	77	1	711	2	Y	-0-				-0-
07	868 X	790	-0-	-78	-0-	78	1	712	2	Y	-0-				-0-
08	868 X	723	-0-	-145	-0-	73	1	650	2	Y	-0-				-0-
09	0	775	-0-	775	775	87	1	688	2	Y	-0-				-0-
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613															
05	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	176	1	1529	2	Y	-0-				-0-
06	2010 N	1671	-0-	-339	-0-	163	1	1508	2	Y	-0-				-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	173	1	1588	2	Y	-0-				-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	177	1	1567	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555	1	9								-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	175	1	1380	2	Y	-0-				-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631															
05	1085 N	946	-0-	-139	-0-	98	1	848	2	Y	-0-				7
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1163	2	Y	-0-				7
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	-0-				7
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	Y	-0-				7
09	0	927	-0-	927	927	104	1	823	2	Y	-0-				7
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				7

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664															
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1092	3	N	-0-				23
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	12				35
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-				35
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-				35
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	2				37
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	2	9			Y	NO RPT				37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10440 - 10624												
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	11	1	128	3	N	2	47
						2	9					
06	360 N	74	-0-	-286	-0-	7	1	67	3	N	-0-	47
07	372 N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	N	-0-	47
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-	47
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-	47
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	47

KARGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506												
05	2697 N	2514	-0-	-183	-0-	260	1	2254	2	Y	-0-	7
06	2610 N	2411	-0-	-199	-0-	236	1	2175	2	Y	-0-	7
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	257	1	2357	2	Y	-0-	7
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	259	1	2298	2	Y	-0-	7
09	0	2244	-0-	2244	2244	252	1	1992	2	Y	-0-	7
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	7

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727												
05	651 X	486	-0-	-165	-0-	50	1	436	2	Y	-0-	-0-
06	780 X	618	-0-	-162	-0-	60	1	558	2	Y	-0-	-0-
07	806 X	661	-0-	-145	-0-	65	1	596	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-	-0-
09	0	481	-0-	481	481	54	1	427	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10600 - 10800												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-	67
07	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	67
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	67
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT	67

KARGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636												
05	1116 N	999	-0-	-117	-0-	103	1	895	2	Y	1	21
						1	9					
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	979	2	Y	1	22
						1	9					
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	2	Y	1	23
						1	9					
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	116	1	1033	2	Y	-0-	23
09	0	884	-0-	884	884	99	1	785	2	Y	-0-	23
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CLOWER				WELL #: 8	RRCID -> 222265	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 10795	PERF. 9350	- 10708			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	775 X	676	-0-	-99	-0-	70 1 2 9	604 2	Y	2		19	
06	750 X	584	-0-	-166	-0-	57 1 3 9	524 2	Y	3		22	
07	806 X	645	-0-	-161	-0-	63 1 2 9	580 2	Y	2	9 1	15	
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	62 1 3 9	554 2	Y	3		18	
09	0	493	-0-	493	493	55 1 4 9	434 2	Y	4		22	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		22	
CLOWER				WELL #: 11	RRCID -> 222795	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 10811	PERF. 10195	- 10710			
05	961 N	830	-0-	-131	-0-	86 1 2 9	742 2	Y	2		22	
06	900 N	329	-0-	-571	-0-	32 1 3 9	294 2	Y	3		25	
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	102 1 2 9	936 2	Y	2	10 1	17	
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	100 1 6 9	892 2	Y	5		22	
09	0	422	-0-	422	422	47 1 3 9	372 2	Y	3		25	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		25	
CLOWER				WELL #: 7	RRCID -> 223221	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9542	- 10652			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GRIMES				WELL #: 1	RRCID -> 223260	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 10473	- 10674			
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-		15	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-		15	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	40 3	N	-0-		15	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	N	-0-		15	
*09	60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 3	Y	-0-		15	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		15	
CLOWER				WELL #: 6R	RRCID -> 223294	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9472	- 10685			
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	151 1	1305 2	Y	-0-		-0-	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	199 1	1838 2	Y	-0-		-0-	
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	204 1	1867 2	Y	-0-		-0-	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	185 1	1641 2	Y	-0-		-0-	
09	0	1699	-0-	1699	1699	191 1	1508 2	Y	-0-		-0-	
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2263 N	2145	-0-	-118	-0-	221 1	1918 2	Y	5			93
06		2190 N	2090	-0-	-100	-0-	204 1	1886 2	Y	-0-			93
07		2263 N	2217	-0-	-46	-0-	218 1	1999 2	Y	-0-			93
08		2139 N	2005	-0-	-134	-0-	203 1	1801 2	Y	1	1 8		93
09		0	1975	-0-	1975	1975	222 1	1753 2	Y	-0-			93
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			93

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770													
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	43 1	484 3	N	-0-			108
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	72 1	732 3	N	12			120
07		589 N	252	-0-	-337	-0-	25 1	227 3	N	-0-			120
08		527 N	294	-0-	-233	-0-	28 1	266 3	N	-0-			120
*09		810 N	391	-0-	-419	-0-	40 1	351 3	Y	-0-			120
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			120

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601													
05		1643 X	1514	-0-	-129	-0-	157 1	1357 2	Y	-0-			4
06		1590 X	1557	-0-	-33	-0-	152 1	1405 2	Y	-0-			4
07		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	172 1	1574 2	Y	-0-			4
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	158 1	1401 2	Y	1	1 8		4
09		0	1446	-0-	1446	1446	163 1	1283 2	Y	-0-			4
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488													
05		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	158 1	1373 2	Y	-0-			7
06		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	158 1	1461 2	Y	-0-			7
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	185 1	1691 2	Y	-0-			7
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	205 1	1823 2	Y	-0-			7
09		0	1798	-0-	1798	1798	202 1	1596 2	Y	-0-			7
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BRASWELL		WELL #:		3	RRCID ->	225315	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10618 - 10796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BRASWELL		WELL #:		4	RRCID ->	225330	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10584 - 10763		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	6	63
							7	9					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	68	1	641	3	N	5	68
							6	9					
*09	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	112	1	986	3	Y	4	72
							4	9					
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	72

CLOWER		WELL #:		9	RRCID ->	225494	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10797	PERF. 9600 - 10711		
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	152	1	1317	2	Y	6	48
							7	9					
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	275	1	2541	2	Y	7	55
							8	9					
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	237	1	2174	2	Y	6	38
							7	9				23	1
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	194	1	1719	2	Y	9	47
							10	9					
09	0		2137	-0-	2137	2137	239	1	1888	2	Y	9	56
							10	9					
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	56

BROWN FARM		WELL #:		4	RRCID ->	226447	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF. 9640 - 10776		
05	992	X	615	-0-	-377	-0-	64	1	551	2	Y	-0-	-0-
06	960	X	642	-0-	-318	-0-	63	1	579	2	Y	-0-	-0-
07	992	X	671	-0-	-321	-0-	66	1	605	2	Y	-0-	-0-
08	992	X	899	-0-	-93	-0-	91	1	808	2	Y	-0-	-0-
09	0		838	-0-	838	838	94	1	744	2	Y	-0-	-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	156					Y	NO RPT	-0-

CLOWER		WELL #:		10	RRCID ->	226448	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9446 - 10650		
05	1829	X	1390	-0-	-439	-0-	144	1	1246	2	Y	-0-	-0-
06	1770	X	1199	-0-	-571	-0-	117	1	1082	2	Y	-0-	-0-
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1362	2	Y	-0-	-0-
08	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	140	1	1246	2	Y	-0-	-0-
09	0		1404	-0-	1404	1404	158	1	1246	2	Y	-0-	-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE						
*11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	3	N	-0-				109
*12		868 N	410	-0-	-458	-0-	34	1	376	3	N	-0-				109
*01		527 N	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	3	N	-0-				109
*02		756 N	582	-0-	-174	-0-	56	1	526	3	N	-0-				109
*03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	N	-0-				109
*04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-				109
*05		651 N	564	-0-	-87	-0-	46	1	518	3	N	-0-				109
*06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	3	N	-0-				109
*07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-				109
*08		558 N	341	-0-	-217	-0-	33	1	308	3	N	-0-				109
*09		990 N	300	-0-	-690	-0-	31	1	269	3	Y	-0-				109
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				109

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786																
05		651 N	566	-0-	-85	-0-	558	3	8	9	N	7				122
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6				128
07		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-				128
08		558 N	257	-0-	-301	-0-	257	3			N	-0-				128
09		0	415	-0-	415	-0-	415	3	6	9	N	5				133
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	12				N	NO RPT				133

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690																
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1	116	1		20
06		450 N	102	-0-	-348	-0-	100	3	2	9	N	2				22
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-				22
08		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-				22
09		0	141	-0-	141	-0-	141	3			N	-0-				22
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	48				N	NO RPT				22

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10162 - 10726																
05		558 X	355	-0-	-203	-0-	37	1	318	2	Y	-0-				-0-
06		540 X	176	-0-	-364	-0-	17	1	159	2	Y	-0-				-0-
07		434 X	231	-0-	-203	-0-	23	1	207	2	Y	1				1
							1	9								
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-	1	1		-0-
09		0	199	-0-	199	-0-	22	1	177	2	Y	-0-				-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	Y	5	1	1		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	3	1	9	Y	1				1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63				Y	NO RPT				1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
KING, W.		WELL #: 1		RRCID -> 230941		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	264 3	N	3	207
						3 9				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	N	20	227
						22 9				
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	7 1	164 3	N	2 167 1	62
						2 9				
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	10 1	215 3	N	3	65
						3 9				
09	0	275	-0-	275	275	11 1	262 3	N	2	67
						2 9				
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	89			N	NO RPT	67

SILER HEIRS GU		WELL #: 2		RRCID -> 230943		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798		
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	13 1	251 3	Y	18 178 1	47
						20 9				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	227 1	79 3	Y	77	124
						85 9				
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	207 1	165 3	Y	8	132
						9 9				
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	194 1	144 3	Y	33	165
						36 9				
09	0	411	-0-	411	411	254 1	121 3	Y	33 171 1	27
						36 9				
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	101			Y	NO RPT	27

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 230985		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856		
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	885 1	6 3	Y	184 158 1	230
						202 9				
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	828 1	5 3	Y	145 170 1	205
						160 9				
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	464 1	84 3	Y	137 177 1	165
						151 9				
08	992 N	659	-0-	-333	-0-	519 1	140 9	Y	127 168 1	124
						579				
09	0	579	-0-	579	579	460 1	119 9	Y	108	232
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	232

CLOWER		WELL #: 13		RRCID -> 231166		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760		
05	1054 X	882	-0-	-172	-0-	91 1	791 2	Y	-0-	-0-
						100 1	920 2	Y	-0-	-0-
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	100 1	920 2	Y	-0-	-0-
						95 1	872 2	Y	-0-	-0-
07	1054 X	967	-0-	-87	-0-	95 1	872 2	Y	-0-	-0-
						85 1	755 2	Y	-0-	-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	85 1	755 2	Y	-0-	-0-
						97 1	767 2	Y	-0-	-0-
09	0	864	-0-	864	864			Y	NO RPT	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROWN FARM		WELL #: 7		RRCID -> 231282		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	3438	-0-	-871	-0-	195	1	3224 2	Y	17			124
06	3900 X	3469	-0-	-431	-0-	183	1	3280 2	Y	5			129
07	3875 X	3575	-0-	-300	-0-	198	1	3373 2	Y	4			133
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	219	1	3579 2	Y	9			142
*09	3660 X	3557	-0-	-103	-0-	219	1	3331 2	Y	6			148
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			148

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

05	1178 X	1059	-0-	-119	-0-	16	1	1043 2	Y	-0-			-0-
06	1140 X	667	-0-	-473	-0-	10	1	657 2	Y	-0-			-0-
07	1085 X	732	-0-	-353	-0-	8	1	566 2	Y	-0-			-0-
08	1054 X	906	-0-	-148	-0-	158	4	893 2	Y	-0-			-0-
09	0	812	-0-	812	812	13	1	799 2	Y	-0-			-0-
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

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

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

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

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	140	1	1215 2	N	3			92
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	133	1	1226 2	N	3			95
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224 2	N	-0-			95
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283 2	N	-0-			95
09	0	1467	-0-	1467	1467	165	1	1300 2	N	2			97
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	103				N	NO RPT			97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	1			162
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	9	25	2	Y	26			188
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	9	27	2	Y	-0-			188
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5			193
09	0	28	-0-	28	28	6	9	25	2	Y	-0-			193
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	3	1			Y	NO RPT			193

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930														
05	806 X	581	-0-	-225	-0-	57	1	496	2	Y	25	56	1	21
06	930 X	723	-0-	-207	-0-	28	9	626	2	Y	26			47
07	961 X	695	-0-	-266	-0-	68	1	614	2	Y	13			60
08	961 X	798	-0-	-163	-0-	29	9	692	2	Y	25	41	1	44
09	0	796	-0-	796	796	67	1	690	2	Y	17			61
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	52	14	9			Y	NO RPT			61

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828														
05	434 N	331	-0-	-103	-0-	328	3	3	9	N	3			46
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	574	3	24	9	N	22			68
07	620 N	539	-0-	-81	-0-	509	3	30	4	N	-0-			68
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			68
09	0	363	-0-	363	363	363	3			N	-0-			68
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			68

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672														
05	2387 N	2030	-0-	-357	-0-	210	1	1820	2	Y	-0-			7
06	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	201	1	1857	2	Y	-0-			7
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	221	1	2026	2	Y	-0-			7
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	208	1	1850	2	Y	-0-			7
09	0	1916	-0-	1916	1916	215	1	1701	2	Y	-0-			7
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			7

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674														
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	3	2	9	N	2			242
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	N	20			262
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	N	7	166	1	103
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	3	11	9	N	10			113
09	0	1551	-0-	1551	1551	1538	3	13	9	N	12			125
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	807					N	NO RPT			125

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3927	3	40	9	N	36	1	8	122
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5518	3	56	9	N	51			173
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5281	3	37	9	N	34			207
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5780	3	24	9	N	22	157	1	72
09	0	5527	-0-	5527	5527	5491	3	36	9	N	33			105
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	2768					N	NO RPT			105

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768														
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2152	3	105	9	N	95			167
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1645	3	95	9	N	86			253
07	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1856	3	62	9	N	56	174	1	135
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1984	3	69	9	N	63			198
09	0	1614	-0-	1614	1614	1562	3	52	9	N	47	177	1	68
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			68

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-			32
07	14B2 EXT	294	-0-	294	349	294	2			N	-0-			32
08	14B2 EXT	330	-0-	330	679	330	2			N	-0-			32
09	822 X	143	-0-	-679	-0-	143	2			N	-0-			32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300														
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			97
06	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-			97
07	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-			97
08	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6012	2	96	9	N	87			184
09	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2197	2	79	9	N	72	188	1	68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834														
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			27
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			27
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			27
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			27
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			115
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			115
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			115
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			115
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			115
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802															
05	2046	X	1327	-0-	-719	-0-	1326	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1980	X	1713	-0-	-267	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2046	X	1539	-0-	-507	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
08	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	0		1717	-0-	1717	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	1717				N	-0-			-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796															
05	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	1045	2	1	9	N	1			101
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			101
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			101
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			101
09	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-			101
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			121

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700															
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			300
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CINRON ENERGY, LLC			153512									
HURT			WELL #:	1	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10576 - 10758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1 1	1824 2	N	42		84
							46 9					
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1 1	1737 2	N	22		106
							24 9					
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1 1	1657 2	N	59	152 1	13
							65 9					
08		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1 1	1198 2	N	7		20
							8 9					
09		1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1 1	1064 2	N	29		49
							32 9					
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		49

BRIGHTWELL			WELL #:	1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1 1	2229 2	N	42		74
							46 9					
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1 1	2229 2	N	-0-		74
							1 1	2025 2	N	22		96
							24 9					
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1 1	1648 2	N	10		106
							11 9					
*09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1 1	1463 2	N	11		117
							12 9					
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		117

GRAMLING			WELL #:	1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10480 - 10594
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	98	-0-	98	98	1 1	97 2	N	-0-		-0-
07		283 X	185	-0-	-98	-0-	1 1	184 2	N	-0-		-0-
08		151 X	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 2	N	-0-		-0-
*09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	N	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

PENLEY-ANDERSON GU			WELL #:	1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 1	726 2	N	-0-		63
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 1	726 2	N	-0-		63
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 1	560 2	N	-0-		63
08		713 N	628	-0-	-85	-0-	1 1	627 2	N	-0-		63
09		720 N	295	-0-	-425	-0-	1 1	294 2	N	-0-		63
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		63

GRAMLING			WELL #:	2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898											
COPELAND				WELL #: 1	RRCID -> 222106	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9986	- 10174						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
10	0	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-				49

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
WESSON, H. P. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 165156	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 12595	PERF.10702	- 10929						
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	143	2	42	9	N	38				138
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	125	2	33	9	N	30				168
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	128	2	24	9	N	22				190
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	129	2	28	9	N	25				215
09	0	161	-0-	161	161	124	2	37	9	N	34	163	1		86
*10	327 N	166	-0-	-161	-0-	142	2	24	9	N	22				108

WALLACE, J GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169071	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10704	- 10888						
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				18
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	62	2	22	9	N	20				38
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	51	2	22	9	N	20				58
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7				65
09	0	62	-0-	62	62	51	2	11	9	N	10				75
*10	142 N	80	-0-	-62	-0-	69	2	11	9	N	10				85

JIMERSON, V.				WELL #: 1	RRCID -> 199954	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10114	- 10644						
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				40
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				40
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-				40
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-				40
09	0	311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-				40
*10	311 N	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-				40

PRIOR GU				WELL #: 1	RRCID -> 202404	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9444	- 10609						
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				54
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				54
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				54
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				54
09	0	609	-0-	609	609	609	2			N	-0-				54
*10	1159 N	550	-0-	-609	-0-	550	2			N	-0-				54

PRIOR GU				WELL #: 2	RRCID -> 208904	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9638	- 10290						
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	Y	4				115
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12				127
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2				129
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	731	2	36	9	Y	33				162
09	0	816	-0-	816	816	807	2	9	9	Y	8				170
*10	2037 N	1221	-0-	-816	-0-	1215	2	6	9	Y	5				175

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			4
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			4
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			4
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-			4
09		0	308	-0-	308	308	308	2	Y	-0-			4
*10		864 N	556	-0-	-308	-0-	556	2	Y	-0-			4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
07		682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2	Y	-0-			-0-
08		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
09		0	212	-0-	212	212	212	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6 9 Y	5			78
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2 9 Y	2			80
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9 9 Y	8			88
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3 9 Y	3			91
09		0	198	-0-	198	198	194	2	4 9 Y	4			95
*10		309 N	111	-0-	-198	-0-	111	2	Y	-0-			95

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508

05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			119
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2	Y	-0-			119
07		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2	Y	-0-			119
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	Y	-0-			119
09		0	71	-0-	71	71	71	2	Y	-0-			119
*10		100 N	29	-0-	-71	-0-	29	2	Y	-0-			119

LARGO OIL COMPANY 486640
 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

05		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			97
06		210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2	N	-0-			97
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			97
08		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-			97
09		0	44	-0-	44	44	44	2	N	-0-			97
10		0	43	-0-	43	87	43	2	N	-0-			97

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10441 - 10661

05		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-			27
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			27
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			27
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			27
09		0	16	-0-	16	16	16	2	N	-0-			27
10		0	15	-0-	15	31	15	2	N	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640							
DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10440 - 10648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		120
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		120
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		120
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		120
09		0	411	-0-	411	411	411 2	N	-0-		120
10		0	436	-0-	436	847	436 2	N	-0-		120

SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9564 - 9656
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2	N	-0-		62
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		62
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		62
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		62
09		0	17	-0-	17	17	17 2	N	-0-		62
10		0	17	-0-	17	34	17 2	N	-0-		62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10568 - 10738
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		39
06		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2	N	-0-		39
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		39
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		39
09		0	239	-0-	239	239	239 2	N	-0-		39
10		0	377	-0-	377	616	377 2	N	-0-		39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506 - 10678
05		341 N	174	-0-	-167	-0-	174 2	N	-0-		39
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		39
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		39
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		39
09		0	196	-0-	196	196	196 2	N	-0-		39
10		0	93	-0-	93	289	93 2	N	-0-		39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592 - 10762
05		1085 N	912	-0-	-173	-0-	912 2	N	-0-		32
06		1080 N	580	-0-	-500	-0-	580 2	N	-0-		32
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		32
08		899 N	486	-0-	-413	-0-	486 2	N	-0-		32
09		0	531	-0-	531	531	531 2	N	-0-		32
10		0	1127	-0-	1127	1658	1127 2	N	-0-		32

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756 - 10964
05		558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2	N	-0-		40
06		720 N	405	-0-	-315	-0-	405 2	N	-0-		40
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		40
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		40
09		0	773	-0-	773	773	773 2	N	-0-		40
10		0	731	-0-	731	1504	731 2	N	-0-		40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504 - 10674
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		15
06		1710 N	1372	-0-	-338	-0-	1371 2	N	1	1 8	15
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		15
08		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489 2	N	-0-		15
09		0	1535	-0-	1535	1535	1535 2	N	-0-		15
10		0	1901	-0-	1901	3436	1901 2	N	-0-		15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480 - 10682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2027	2		N	-0-			25
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			25
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			25
08	2015 N	1703	-0-	-312	-0-	1703	2		N	-0-			25
09	0	920	-0-	920		920	2		N	-0-			25
10	0	1474	-0-	1474	2394	1473	2	1	9	N	1	1 8	25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 - 10458		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			73
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			73
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			73
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			73
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			73
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501 - 10632		
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			96
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			96
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			96
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			96
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			96
10	0	158	-0-	158	158	158	2		N	-0-			96

RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800 - 10956		
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			9
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			9
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			9
08	651 N	397	-0-	-254	-0-	397	2		N	-0-			9
09	510 N	347	-0-	-163	-0-	347	2		N	-0-			9
*10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2		N	-0-			9

SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 9416 - 10201		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			21
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21
09	0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			21
10	0	3	-0-	3	7	3	2		N	-0-			21

RFE OPERATING, LLC				704776									
MCCUNE, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	097483	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	11513	PERF.10716 - 11334		
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			124
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-			124
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			124
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			124
09	0	380	-0-	380	380	380	2		N	-0-			124
10	0	426	-0-	426	806	426	2		N	-0-			124

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	2	Y	-0-	-0-	
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-	-0-	
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	Y	-0-	-0-	
09	0	341	-0-	341	341	26	1	315	2	Y	-0-	-0-	
10	0	356	-0-	356	697	26	1	330	2	Y	-0-	-0-	

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022													

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546													
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	Y	-0-	-0-	
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	-0-	-0-	
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	70	1	902	2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	70	1	907	2	Y	-0-	-0-	
09	0	1025	-0-	1025	1025	78	1	947	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1077	-0-	1077	2102	79	1	998	2	Y	-0-	-0-	

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672													
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	Y	-0-	-0-	
09	0	200	-0-	200	200	15	1	185	2	Y	-0-	-0-	
10	0	177	-0-	177	377	13	1	164	2	Y	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WYLIE		WELL #:		1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-		56
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-		56
07	620 N	362	-0-	-258	-0-	26	1	336	2	Y	-0-		56
08	806 N	469	-0-	-337	-0-	34	1	435	2	Y	-0-		56
09	0	550	-0-	550	550	42	1	508	2	Y	-0-		56
10	0	447	-0-	447	997	33	1	414	2	Y	-0-		56
MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670	
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	2	Y	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	-0-		-0-
09	0	342	-0-	342	342	26	1	316	2	Y	-0-		-0-
10	0	327	-0-	327	669	24	1	303	2	Y	-0-		-0-
WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9413 - 10659	
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	102	1	1300	2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	81	1	1043	2	Y	-0-		-0-
09	0	1047	-0-	1047	1047	80	1	967	2	Y	-0-		-0-
10	0	1003	-0-	1003	2050	73	1	930	2	Y	-0-		-0-
WYLIE		WELL #:		2	RRCID ->	197475	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9440 - 10722	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	55	60	1	6
						61	9							
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	175	1	2231	2	Y	59	52	1	13
						65	9							
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	211	1	2704	2	Y	59	57	1	15
						65	9							
08	1984 X	1342	-0-	-642	-0-	93	1	1203	2	Y	42	39	1	18
						46	9							
09	0	1214	-0-	1214	1214	89	1	1071	2	Y	49	49	1	18
						54	9							
10	0	1687	-0-	1687	2901	120	1	1520	2	Y	43	53	1	8
						47	9							
LONDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530														
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	30	1	403	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	Y	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	Y	-0-			-0-
09	0	404	-0-	404	404	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	0	421	-0-	421	825	31	1	390	2	Y	-0-			-0-
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785														
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	26	1	2498	2	N	-0-	110	1	89
06	1380 N	1085	-0-	-295	-0-	11	1	1074	2	N	-0-			89
07	2139 N	1567	-0-	-572	-0-	17	1	1550	2	N	-0-			89
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	25	1	2226	2	N	23	75	1	37
						25	9							
09	0	1340	-0-	1340	1340	15	1	1325	2	N	-0-			37
10	0	2222	-0-	2222	3562	25	1	2197	2	N	-0-			37
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648														
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	Y	-0-			67
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	2	Y	-0-			67
07	341 N	86	-0-	-255	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			67
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-			67
09	0	291	-0-	291	291	22	1	269	2	Y	-0-			67
10	0	306	-0-	306	597	22	1	284	2	Y	-0-			67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
PARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	201346	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	9610 - 10619	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1302 N	776	-0-	-526	-0-		55 1	721 2	Y	-0-			78
06	840 N	716	-0-	-124	-0-		52 1	664 2	Y	-0-			78
07	806 N	692	-0-	-114	-0-		50 1	642 2	Y	-0-			78
08	744 N	697	-0-	-47	-0-		50 1	647 2	Y	-0-			78
09	0	687	-0-	687		687	52 1	635 2	Y	-0-			78
10	0	666	-0-	666		1353	49 1	617 2	Y	-0-			78

ALLEN, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	201717	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9480 - 10605	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUSHTON		WELL #:		2	RRCID ->	202010	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	9766 - 10610	
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-		78 1	1024 2	Y	-0-			-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		78 1	992 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-		77 1	983 2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-		76 1	982 2	Y	-0-			-0-
09	0	1003	-0-	1003		1003	77 1	926 2	Y	-0-			-0-
10	0	1000	-0-	1000		2003	73 1	927 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	202757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9665 - 10030	
05	2077 X	1117	-0-	-960	-0-		79 1	1038 2	Y	-0-			-0-
06	1830 X	931	-0-	-899	-0-		68 1	863 2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	860	-0-	-907	-0-		62 1	798 2	Y	-0-			-0-
08	1767 X	872	-0-	-895	-0-		63 1	809 2	Y	-0-			-0-
09	0	511	-0-	511		511	39 1	472 2	Y	-0-			-0-
10	0	844	-0-	844		1355	62 1	782 2	Y	-0-			-0-

EASTLAND		WELL #:		2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554	
05	341 N	335	-0-	-6	-0-		24 1	311 2	Y	-0-			70
06	330 N	324	-0-	-6	-0-		24 1	300 2	Y	-0-			70
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-		28 1	363 2	Y	-0-			70
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		29 1	372 2	Y	-0-			70
09	0	381	-0-	381		381	29 1	352 2	Y	-0-			70
10	0	382	-0-	382		763	28 1	354 2	Y	-0-			70

MARKEY #2		WELL #:		5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682	
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-		48 1	631 2	Y	-0-			-0-
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-		40 1	514 2	Y	-0-			-0-
07	620 X	508	-0-	-112	-0-		37 1	471 2	Y	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-		51 1	654 2	Y	-0-			-0-
09	0	550	-0-	550		550	42 1	508 2	Y	-0-			-0-
10	0	662	-0-	662		1212	48 1	614 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 X	268	-0-	-228	-0-	19	1	249	2	Y	-0-			122
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-			122
07	465 X	201	-0-	-264	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			122
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	Y	-0-			122
09	0	510	-0-	510	510	39	1	471	2	Y	-0-			122
10	0	339	-0-	339	849	25	1	314	2	Y	-0-			122

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

LONDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	Y	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1190	2	Y	-0-			-0-
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-			-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	1321	2	Y	-0-			-0-
09	0	897	-0-	897	897	69	1	828	2	Y	-0-			-0-
10	0	1183	-0-	1183	2080	86	1	1097	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616	
05	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	212	1	2804	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2893	-0-	-407	-0-	210	1	2683	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	207	1	2649	2	Y	80	60	1	20
						88	9							
08	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	209	1	2693	2	Y	58	53	1	25
						64	9							
09	0	2754	-0-	2754	2754	205	1	2475	2	Y	67	68	1	24
						74	9							
10	0	2642	-0-	2642	5396	188	1	2388	2	Y	60	73	1	11
						66	9							

MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WYLIE		WELL #:		4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735			
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	52	1	690	2	Y	-0-				-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	-0-				-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	-0-				-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	Y	-0-				-0-
09	0	667	-0-	667	667	51	1	616	2	Y	-0-				-0-
10	0	669	-0-	669	1336	49	1	620	2	Y	-0-				-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7404 - 10575			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WILKINS		WELL #:		2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 - 10665			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COBRA #1		WELL #:		1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 - 10664			
05	1736 X	1397	-0-	-339	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-				-0-
06	1650 X	1245	-0-	-405	-0-	90	1	1155	2	Y	-0-				-0-
07	1674 X	1029	-0-	-645	-0-	75	1	954	2	Y	-0-				-0-
08	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-				-0-
09	0	886	-0-	886	886	68	1	818	2	Y	-0-				-0-
10	0	817	-0-	817	1703	60	1	757	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #2		WELL #:		1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9409 - 10662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEN, DAVID		WELL #:		5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9512 - 10697		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILKINS		WELL #:		3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9439 - 10664		
05	930 N	268	-0-	-662	-0-	19	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	212	-0-	-268	-0-	15	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	Y	-0-			-0-
09	0	644	-0-	644	644	49	1	595	2	Y	-0-			-0-
10	0	268	-0-	268	912	20	1	248	2	Y	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533 - 10621		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648		
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	Y	-0-			-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1916	2	Y	-0-			-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	147	1	1884	2	Y	-0-			-0-
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	149	1	1926	2	Y	-0-			-0-
09	0	1911	-0-	1911	1911	146	1	1765	2	Y	-0-			-0-
10	0	1922	-0-	1922	3833	140	1	1782	2	Y	-0-			-0-
MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669		
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	44	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	Y	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	-0-			-0-
09	0	635	-0-	635	635	49	1	586	2	Y	-0-			-0-
10	0	700	-0-	700	1335	51	1	649	2	Y	-0-			-0-
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666		
05	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	187	1	2463	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	1762	-0-	-1178	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	454	-0-	-2491	-0-	33	1	421	2	Y	-0-			-0-
08	2666 X	112	-0-	-2554	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	0	204	-0-	204	204	16	1	188	2	Y	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	391	14	1	173	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
MARKEY #2				WELL #: 9	RRCID -> 208485	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9480	- 10642						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MODISETTE				WELL #: 1	RRCID -> 209581	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 9301	- 10738						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #: 2	RRCID -> 209855	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9512	- 10666						
05	1674 X	1145	-0-	-529	-0-	81	1	1064	2	Y	-0-				-0-
06	1620 X	1021	-0-	-599	-0-	74	1	947	2	Y	-0-				-0-
07	1674 X	973	-0-	-701	-0-	71	1	902	2	Y	-0-				-0-
08	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	73	1	936	2	Y	-0-				-0-
09	0	1097	-0-	1097	1097	84	1	1013	2	Y	-0-				-0-
10	0	1262	-0-	1262	2359	92	1	1170	2	Y	-0-				-0-

VIPER #2				WELL #: 2	RRCID -> 211639	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9427	- 10652						
05	1271 X	424	-0-	-847	-0-	30	1	394	2	Y	-0-				-0-
06	1230 X	421	-0-	-809	-0-	31	1	390	2	Y	-0-				-0-
07	1271 X	391	-0-	-880	-0-	28	1	363	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	2	Y	-0-				-0-
09	0	359	-0-	359	359	27	1	332	2	Y	-0-				-0-
10	0	350	-0-	350	709	26	1	324	2	Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #: 4	RRCID -> 211640	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9464	- 10674						
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	Y	-0-				107
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	Y	-0-	56	1		51
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	-0-				51
08	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	123	1	1588	2	Y	-0-				51
09	0	1709	-0-	1709	1709	131	1	1578	2	Y	-0-				51
10	0	1491	-0-	1491	3200	109	1	1382	2	Y	-0-				51

VIPER #2				WELL #: 3	RRCID -> 211641	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9423	- 10669						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
STINGRAY		WELL #:		2	RRCID ->	211747	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7450 - 10765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	813	-0-	-57	-0-	59	1	754	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	752	-0-	-116	-0-	54	1	692	2	Y	5	4	1	1
08	837 N	764	-0-	-73	-0-	55	1	709	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	723	-0-	723	723	55	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	0	658	-0-	658	1381	48	1	610	2	Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640		
05	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	80	1	1024	2	Y	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-			-0-
09	0	1081	-0-	1081	1081	83	1	998	2	Y	-0-			-0-
10	0	1087	-0-	1087	2168	79	1	1008	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9618 - 10664		
05	2666 N	2369	-0-	-297	-0-	158	1	2090	2	Y	110	119	1	13
06	2490 N	2248	-0-	-242	-0-	121	9	1966	2	Y	116	103	1	26
07	2542 N	2217	-0-	-325	-0-	128	9	1937	2	Y	117	114	1	29
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	151	1	2391	2	Y	84	77	1	36
09	0	2351	-0-	2351	2351	129	9	2072	2	Y	98	99	1	35
10	0	2301	-0-	2301	4652	171	1	2043	2	Y	88	107	1	16

KING		WELL #:		1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732		
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	45	1	590	2	Y	13	25	1	2
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	14	9	1001	2	Y	39	32	1	9
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	Y	116	96	1	29
08	620 N	511	-0-	-109	-0-	43	9	415	2	Y	58	62	1	25
09	0	311	-0-	311	311	82	1	224	2	Y	63	65	1	23
10	0	449	-0-	449	760	128	9	348	2	Y	67	78	1	12

LONDON		WELL #:		9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #2		WELL #:		1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1860 N	1147	-0-	-713	-0-	81 1	1066 2	Y	-0-	-0-	
06		1380 N	1064	-0-	-316	-0-	77 1	987 2	Y	-0-	-0-	
07		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	75 1	957 2	Y	-0-	-0-	
08		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	73 1	942 2	Y	-0-	-0-	
09		0	935	-0-	935	935	71 1	864 2	Y	-0-	-0-	
10		0	983	-0-	983	1918	72 1	911 2	Y	-0-	-0-	

WYLIE		WELL #:		5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
05		2170 X	1850	-0-	-320	-0-	130 1	1720 2	Y	-0-	-0-	
06		2100 X	1284	-0-	-816	-0-	93 1	1191 2	Y	-0-	-0-	
07		1860 X	1103	-0-	-757	-0-	80 1	1023 2	Y	-0-	-0-	
08		1860 X	1556	-0-	-304	-0-	112 1	1444 2	Y	-0-	-0-	
09		0	202	-0-	202	202	15 1	187 2	Y	-0-	-0-	
10		0	182	-0-	182	384	13 1	169 2	Y	-0-	-0-	

COBRA #1		WELL #:		2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774
05		1705 X	1561	-0-	-144	-0-	110 1	1451 2	Y	-0-	-0-	
06		1650 X	1449	-0-	-201	-0-	105 1	1344 2	Y	-0-	-0-	
07		1581 X	1221	-0-	-360	-0-	89 1	1132 2	Y	-0-	-0-	
08		1519 N	1040	-0-	-479	-0-	75 1	965 2	Y	-0-	-0-	
09		0	927	-0-	927	927	71 1	856 2	Y	-0-	-0-	
10		0	950	-0-	950	1877	69 1	881 2	Y	-0-	-0-	

HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	6 1	553 2	Y	-0-	-0-	
06		510 N	461	-0-	-49	-0-	5 1	456 2	Y	-0-	-0-	
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	6 1	552 2	Y	-0-	-0-	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0	1113	-0-	1113	1113	13 1	1100 2	Y	-0-	-0-	

LANDON		WELL #:		7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748
05		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	90 1	1185 2	Y	-0-	-0-	
06		1350 N	1210	-0-	-140	-0-	88 1	1122 2	Y	-0-	-0-	
07		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	85 1	1091 2	Y	-0-	-0-	
08		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	85 1	1095 2	Y	-0-	-0-	
09		0	1068	-0-	1068	1068	82 1	986 2	Y	-0-	-0-	
10		0	1096	-0-	1096	2164	80 1	1016 2	Y	-0-	-0-	

LANDON		WELL #:		10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662
05		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	116 1	1531 2	Y	-0-	-0-	
06		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	125 1	1596 2	Y	-0-	-0-	
07		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	103 1	1322 2	Y	-0-	-0-	
08		1612 X	785	-0-	-827	-0-	57 1	728 2	Y	-0-	-0-	
09		0	867	-0-	867	867	66 1	801 2	Y	-0-	-0-	
10		0	1763	-0-	1763	2630	129 1	1634 2	Y	-0-	-0-	

EASTLAND		WELL #:		5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #1				WELL #:	3	RRCID ->	214835	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7184 - 10792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	207	1	1908	2	Y	60			189
06	2130 X	1591	-0-	-539	-0-	66	9	1315	2	Y	103	168	1	124
07	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	113	9	1965	2	Y	77			201
08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	216	1	1989	2	Y	127	167	1	161
09	0	2336	-0-	2336	2336	140	9	1991	2	Y	109	160	1	1 8 109
10	0	2107	-0-	2107	4443	120	9	1806	2	Y	88	1	8	196
						204	1							
						97	9							

VIPER #2				WELL #:	16	RRCID ->	214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9418 - 10667	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #:	2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464 - 10634	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #:	17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748	
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	51	1	674	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	50	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	47	1	596	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	46	1	586	2	Y	-0-			-0-
09	0	800	-0-	800	800	61	1	739	2	Y	-0-			-0-
10	0	427	-0-	427	1227	31	1	396	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2				WELL #:	14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #:	8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759	
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	178	1	2350	2	Y	-0-			-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2300	2	Y	-0-			-0-
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-			-0-
09	0	2379	-0-	2379	2379	182	1	2197	2	Y	-0-			-0-
10	0	2082	-0-	2082	4461	152	1	1930	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	194 1	1644 2	Y	9	1 8		72
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	145 1	1318 2	Y	3	1 8		74
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	560 1	1213 2	Y	2	2 8		74
08	1860 X	1170	-0-	-690	-0-	545 1	624 2	Y	1	1 8		74
09	0	366	-0-	366	366	346 1	20 2	Y	-0-			74
10	0	799	-0-	799	1165	224 1	575 2	Y	-0-			74

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660												
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82 1	1087 2	N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55 1	706 2	N	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76 1	966 2	Y	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	77 1	994 2	Y	-0-			-0-
09	0	1336	-0-	1336	1336	102 1	1234 2	Y	-0-			-0-
10	0	693	-0-	693	2029	50 1	640 2	Y	3	2 1		1

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773												
05	961 N	735	-0-	-226	-0-	52 1	683 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	708	-0-	-252	-0-	51 1	657 2	Y	-0-			-0-
07	930 N	527	-0-	-403	-0-	38 1	489 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	489	-0-	-224	-0-	35 1	454 2	Y	-0-			-0-
09	0	395	-0-	395	395	30 1	365 2	Y	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373	768	27 1	346 2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665												
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	21 1	281 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	23 1	294 2	Y	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	316 2	Y	-0-			-0-
09	0	281	-0-	281	281	21 1	260 2	Y	-0-			-0-
10	0	267	-0-	267	548	19 1	248 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #1				WELL #: 3	RRCID -> 217953	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9414	- 10678						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCARTER				WELL #: 1	RRCID -> 217954	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9452	- 10716						
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25 1	328 2	Y		Y	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	Y		Y	-0-				-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 2	Y		Y	-0-				-0-
08	310 N	99	-0-	-211	-0-	7 1	92 2	Y		Y	-0-				-0-
09	0	156	-0-	156	156	12 1	144 2	Y		Y	-0-				-0-
10	0	77	-0-	77	233	6 1	71 2	Y		Y	-0-				-0-

LANDON				WELL #: 8	RRCID -> 218461	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9548	- 10725						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #: 9	RRCID -> 218565	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9434	- 10656						
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	90 1	1186 2	Y		Y	-0-				27
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	92 1	1175 2	Y		Y	-0-				27
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	103 1	1322 2	Y		Y	-0-				27
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	89 1	1143 2	Y		Y	-0-				27
09	0	1177	-0-	1177	1177	90 1	1087 2	Y		Y	-0-				27
10	0	1088	-0-	1088	2265	79 1	1009 2	Y		Y	-0-				27

VIPER #1				WELL #: 4	RRCID -> 218720	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9428	- 10692						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARRON, PEARL				WELL #: 3	RRCID -> 219166	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10500	- 10690						
05	930 N	266	-0-	-664	-0-	3 1	263 2	N		N	-0-				84
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3 1	297 2	N		N	-0-				84
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	6 1	541 2	N		N	-0-				84
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7 1	662 2	N		N	28				112
						31 9									
09	0	713	-0-	713	713	8 1	705 2	N		N	-0-				112
10	0	139	-0-	139	852	2 1	137 2	N		N	-0-				112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	138	1	1824	2	Y	-0-			-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1880	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	65	1	826	2	Y	-0-			-0-
08	1891 X	1492	-0-	-399	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-			-0-
09	0	1248	-0-	1248	1248	95	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	0	996	-0-	996	2244	73	1	923	2	Y	-0-			-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658														
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	77	1	979	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	861	-0-	-317	-0-	62	1	799	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	74	1	949	2	Y	-0-			-0-
09	0	919	-0-	919	919	70	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	0	854	-0-	854	1773	62	1	792	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658														
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161	12	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	344	13	1	170	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674														
05	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-			87
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-			87
07	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-			87
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1	968	2	Y	-0-			87
09	0	1302	-0-	1302	1302	99	1	1203	2	Y	-0-			87
10	0	1247	-0-	1247	2549	91	1	1156	2	Y	-0-			87

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670														
05	1953 X	1253	-0-	-700	-0-	88	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	1890 X	1066	-0-	-824	-0-	77	1	989	2	Y	-0-			-0-
07	2170 X	1260	-0-	-910	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-			-0-
08	2170 X	1845	-0-	-325	-0-	133	1	1712	2	Y	-0-			-0-
09	0	2146	-0-	2146	2146	164	1	1982	2	Y	-0-			-0-
10	0	2241	-0-	2241	4387	163	1	2078	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690														
05	443 X	147	-0-	-296	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	37	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		17	1	222	2	Y	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-		21	1	263	2	Y	-0-	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-		24	1	303	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-		13	1	165	2	Y	-0-	-0-
09	0	122	-0-	122	122		9	1	113	2	Y	-0-	-0-
10	0	94	-0-	94	216		7	1	87	2	Y	-0-	-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738													
05	2263 N	1613	-0-	-650	-0-		112	1	1473	2	Y	25	25 8
							28	9					
06	2280 N	1462	-0-	-818	-0-		106	1	1356	2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1336	-0-	-586	-0-		97	1	1239	2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1196	-0-	-385	-0-		86	1	1110	2	Y	-0-	-0-
09	0	1042	-0-	1042	1042		80	1	962	2	Y	-0-	-0-
10	0	971	-0-	971	2013		71	1	900	2	Y	-0-	-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800													
05	775 N	689	-0-	-86	-0-		49	1	640	2	Y	-0-	-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-		59	1	748	2	Y	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-		60	1	774	2	Y	-0-	-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-		54	1	697	2	Y	-0-	-0-
09	0	709	-0-	709	709		54	1	655	2	Y	-0-	-0-
10	0	765	-0-	765	1474		56	1	709	2	Y	-0-	-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636													
05	589 N	508	-0-	-81	-0-		36	1	472	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-		43	1	543	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	512	-0-	-139	-0-		37	1	475	2	Y	-0-	-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-		41	1	531	2	Y	-0-	-0-
09	0	556	-0-	556	556		42	1	514	2	Y	-0-	-0-
10	0	536	-0-	536	1092		39	1	497	2	Y	-0-	-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736													
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		72	1	953	2	Y	-0-	-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-		72	1	923	2	Y	-0-	-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-		71	1	907	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-		71	1	909	2	Y	-0-	-0-
09	0	906	-0-	906	906		69	1	837	2	Y	-0-	-0-
10	0	893	-0-	893	1799		65	1	828	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006										TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9666 - 10692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	76	-0-	-79	-0-	5 1	71 2	N	-0-		29
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-		29
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	N	-0-		29
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		29
09		0	94	-0-	94		7 1	87 2	N	-0-		29
10		0	34	-0-	34	128	2 1	32 2	N	-0-		29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006										TOTAL DEPTH 10931	PERF. 10492 - 10798	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9418 - 10644	
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	41 1	543 2	Y	-0-		-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	44 1	566 2	Y	-0-		-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 2	Y	-0-		-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	588 2	Y	-0-		-0-
09	0		565	-0-	565		43 1	522 2	Y	-0-		-0-
10	0		489	-0-	489	1054	36 1	453 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9410 - 10663	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9412 - 10670	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9966 - 11674	
05	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	85 1	1122 2	N	-0-		-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	84 1	1073 2	N	-0-		-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	82 1	1045 2	Y	-0-		-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	81 1	1046 2	Y	-0-		-0-
09	0		1081	-0-	1081	1081	83 1	998 2	Y	-0-		-0-
10	0		1082	-0-	1082	2163	79 1	1003 2	Y	-0-		-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9522 - 10618	
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	162 1	2143 2	Y	-0-		-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	150 1	1912 2	Y	-0-		-0-
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	143 1	1833 2	Y	-0-		-0-
08	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	134 1	1732 2	Y	-0-		-0-
09	0		1921	-0-	1921	1921	147 1	1774 2	Y	-0-		-0-
10	0		1805	-0-	1805	3726	132 1	1673 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	136 1	1794 2		N	-0-		90
06	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	142 1	1807 2		N	-0-		90
07	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	126 1	1606 2		N	4		94
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	137 1	1760 2		N	1	1 8	94
09	0	1832	-0-	1832	1832	136 1	1641 2		N	50		144
10	0	1779	-0-	1779	3611	130 1	1649 2		N	-0-		144

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721												
05	868 X	366	-0-	-502	-0-	26 1	340 2		N	-0-		-0-
06	840 X	415	-0-	-425	-0-	30 1	385 2		N	-0-		-0-
07	868 X	180	-0-	-688	-0-	13 1	167 2		N	-0-		-0-
08	558 X	48	-0-	-510	-0-	3 1	45 2		N	-0-		-0-
09	0	135	-0-	135	135	10 1	125 2		N	-0-		-0-
10	0	236	-0-	236	371	17 1	219 2		N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827												
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		-0-
09	0	302	-0-	302	302	302 2			N	-0-		-0-
10	0	399	-0-	399	701	399 2			N	-0-		-0-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712												
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	61 1	802 2		Y	-0-		-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	60 1	770 2		Y	-0-		-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	65 1	829 2		Y	-0-		-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62 1	799 2		Y	-0-		-0-
09	0	842	-0-	842	842	64 1	778 2		Y	-0-		-0-
10	0	830	-0-	830	1672	61 1	769 2		Y	-0-		-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506												
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	217 1	2863 2		Y	-0-		-0-
06	2670 X	2533	-0-	-137	-0-	184 1	2349 2		Y	-0-		-0-
07	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	192 1	2461 2		Y	-0-		-0-
08	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	185 1	2384 2		Y	-0-		-0-
09	0	2281	-0-	2281	2281	174 1	2107 2		Y	-0-		-0-
10	0	1995	-0-	1995	4276	146 1	1849 2		Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WILKINS				WELL #: 13	RRCID -> 225012	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9468	- 10715						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 X	467	-0-	-680	-0-	33	1	434	2	Y	-0-				80
06	960 X	369	-0-	-591	-0-	27	1	342	2	Y	-0-	80	1		-0-
07	899 X	500	-0-	-399	-0-	36	1	464	2	Y	-0-				-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-				-0-
09	0	375	-0-	375	375	29	1	346	2	Y	-0-				-0-
10	0	408	-0-	408	783	30	1	378	2	Y	-0-				-0-

WYLIE				WELL #: 12	RRCID -> 225267	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9456	- 10704						
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	27	1	351	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	586	-0-	-314	-0-	43	1	543	2	Y	-0-				-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-				-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	118	1	1524	2	Y	-0-				-0-
09	0	1521	-0-	1521	1521	116	1	1405	2	Y	-0-				-0-
10	0	1494	-0-	1494	3015	109	1	1385	2	Y	-0-				-0-

KANGERGA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 225432	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9460	- 10582						
05	490 X	8	-0-	-482	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-				-0-
07	496 X	441	-0-	-55	-0-	32	1	409	2	Y	-0-				-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	-0-				-0-
09	0	215	-0-	215	215	16	1	199	2	Y	-0-				-0-
10	0	753	-0-	753	968	55	1	698	2	Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 227255	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9390	- 10588						
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	143	1	1893	2	N	-0-				-0-
06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1799	2	N	-0-				-0-
07	2015 X	1681	-0-	-334	-0-	122	1	1559	2	Y	-0-				-0-
08	2015 X	1660	-0-	-355	-0-	120	1	1540	2	Y	-0-				-0-
09	0	1613	-0-	1613	1613	123	1	1490	2	Y	-0-				-0-
10	0	1443	-0-	1443	3056	105	1	1338	2	Y	-0-				-0-

MILLER, CLARA				WELL #: 1	RRCID -> 227773	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9718	- 10804						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	Y	1	1	8		-0-
07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	333	1	4257	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	3054	-0-	3054	3054	217	1	2803	2	Y	31	31	8		-0-
09	T. A.	1505	-0-	1505	4559	115	1	1390	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1658	-0-	1658	6217	121	1	1537	2	Y	-0-				-0-

BRIGHTWELL GU				WELL #: 2	RRCID -> 227974	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 11052	PERF. 10693	- 10834						
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	2	Y	-0-				-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	73	1	158	2	Y	-0-				-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	168	1	192	2	Y	-0-				-0-
09	0	364	-0-	364	364	344	1	20	2	Y	-0-				-0-
10	0	317	-0-	317	681	89	1	228	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9610 - 10600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	930 X	848	-0-	-82	-0-	59 1	781 2	Y	7	7 1			1
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	8 9	834 2	Y	5	5 1			1
07	992 X	716	-0-	-276	-0-	6 9	660 2	Y	4	4 1			1
08	992 X	396	-0-	-596	-0-	5 1	366 2	Y	2	2 1			1
09	0	367	-0-	367	367	4 9	337 2	Y	2	2 1			1
10	0	704	-0-	704	1071	2 9	647 2	Y	5	5 1			1
						6 9							

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		A 1	RRCID ->	228130	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10150 - 10580	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 2	Y	-0-			-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	-0-			-0-	
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1	106 2	Y	-0-			-0-	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 2	Y	-0-			-0-	
09	0	105	-0-	105	105	8 1	97 2	Y	-0-			-0-	
10	0	107	-0-	107	212	8 1	99 2	Y	-0-			-0-	

HOLT, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	228626	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9560 - 10674	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VIPER #2		WELL #:		9	RRCID ->	228903	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10647	
05	248 X	106	-0-	-142	-0-	7 1	99 2	Y	-0-			-0-	
06	180 X	92	-0-	-88	-0-	7 1	85 2	Y	-0-			-0-	
07	186 X	86	-0-	-100	-0-	6 1	80 2	Y	-0-			-0-	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	-0-			-0-	
09	0	137	-0-	137	137	10 1	127 2	Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022													

MARKEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	228969	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9552 - 10782	
05	1767 X	1538	-0-	-229	-0-	108 1	1430 2	Y	-0-			-0-	
06	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	107 1	1373 2	Y	-0-			-0-	
07	1767 X	1638	-0-	-129	-0-	119 1	1519 2	Y	-0-			-0-	
08	1612 X	1512	-0-	-100	-0-	109 1	1403 2	Y	-0-			-0-	
09	0	1471	-0-	1471	1471	112 1	1359 2	Y	-0-			-0-	
10	0	1215	-0-	1215	2686	89 1	1126 2	Y	-0-			-0-	

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		2	RRCID ->	228970	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9550 - 10626	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	108 1	1427 2	Y	-0-			-0-	
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	113 1	1445 2	Y	-0-			-0-	
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	115 1	1470 2	Y	-0-			-0-	
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	111 1	1429 2	Y	-0-			-0-	
09	0	1471	-0-	1471	1471	112 1	1359 2	Y	-0-			-0-	
10	0	1405	-0-	1405	2876	102 1	1303 2	Y	-0-			-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #3				WELL #:	6 C	RRCID ->	229105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		778 X	778	-0-	-0-	-0-	55 1	723 2	Y	-0-			-0-
06		591 X	591	-0-	-0-	-0-	43 1	548 2	Y	-0-			-0-
07		713 X	466	-0-	-247	-0-	34 1	432 2	Y	-0-			-0-
08		744 X	14	-0-	-730	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
09		0	240	-0-	240	-0-	18 1	222 2	Y	-0-			-0-
10		0	533	-0-	533	-0-	39 1	494 2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	229126	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10898	PERF.10532 - 10722	
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	7 1	683 2	N	-0-			18
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	8 1	759 2	N	9			27
							10 9						
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	9 1	794 2	N	-0-			27
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	10 1	844 2	N	-0-			27
09		0	903	-0-	903	-0-	10 1	893 2	N	-0-			27
10		0	741	-0-	741	-0-	8 1	733 2	N	-0-			27

KARGERGA 2				WELL #:	5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873	PERF. 7406 - 10700	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIPER #2				WELL #:	6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9652 - 10674	
05		2232 X	1840	-0-	-392	-0-	130 1	1710 2	Y	-0-			-0-
06		1860 X	1453	-0-	-407	-0-	106 1	1347 2	Y	-0-			-0-
07		1984 N	840	-0-	-1144	-0-	61 1	779 2	Y	-0-			-0-
08		1798 N	1342	-0-	-456	-0-	97 1	1245 2	Y	-0-			-0-
09		0	898	-0-	898	-0-	69 1	829 2	Y	-0-			-0-
10		0	1527	-0-	1527	-0-	111 1	1416 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9600 - 10787	
05		868 N	835	-0-	-33	-0-	59 1	776 2	Y	-0-			-0-
06		990 N	608	-0-	-382	-0-	44 1	564 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	607	-0-	-354	-0-	44 1	563 2	Y	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	58 1	754 2	Y	-0-			-0-
09		0	703	-0-	703	-0-	54 1	649 2	Y	-0-			-0-
10		0	759	-0-	759	-0-	55 1	704 2	Y	-0-			-0-

DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9604 - 10688	
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	9 1	121 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	Y	-0-			-0-
09		0	141	-0-	141	-0-	11 1	130 2	Y	-0-			-0-
10		0	136	-0-	136	-0-	10 1	126 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	N	-0-		13
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	2	N	-0-		13
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	-0-		13
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1400	2	N	-0-		13
09	0	725	-0-	725	725	55	1	670	2	N	-0-		13
10	0	796	-0-	796	1521	58	1	738	2	N	-0-		13

WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680
05	1736 X	817	-0-	-919	-0-	58	1	759	2	Y	-0-		-0-
06	1680 X	1100	-0-	-580	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-		-0-
07	1705 X	1333	-0-	-372	-0-	97	1	1236	2	Y	-0-		-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	105	1	1353	2	Y	-0-		-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	81	1	977	2	Y	-0-		-0-
10	0	263	-0-	263	1321	19	1	244	2	Y	-0-		-0-

CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626
05	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	131	1	1722	2	Y	-0-		-0-
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	127	1	1622	2	Y	-0-		-0-
07	1860 X	1361	-0-	-499	-0-	99	1	1262	2	Y	-0-		-0-
08	1860 X	1332	-0-	-528	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-		-0-
09	0	892	-0-	892	892	68	1	824	2	Y	-0-		-0-
10	0	204	-0-	204	1096	15	1	189	2	Y	-0-		-0-

WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698
05	1488 X	1129	-0-	-359	-0-	80	1	1049	2	Y	-0-		-0-
06	1440 X	1044	-0-	-396	-0-	76	1	968	2	Y	-0-		-0-
07	1333 X	1080	-0-	-253	-0-	78	1	1002	2	Y	-0-		-0-
08	1333 X	1107	-0-	-226	-0-	80	1	1027	2	Y	-0-		-0-
09	0	1280	-0-	1280	1280	98	1	1182	2	Y	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	1391	8	1	103	2	Y	-0-		-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	231773	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	Y	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-		-0-
09	0	112	-0-	112	112	9	1	103	2	Y	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150	262	11	1	139	2	Y	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	232098	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9356 - 10598
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	81	1	1033	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	75	1	964	2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	82	1	1054	2	Y	-0-		-0-
09	0	1009	-0-	1009	1009	77	1	932	2	Y	-0-		-0-
10	0	1006	-0-	1006	2015	73	1	933	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1612 N	789	-0-	-823	-0-		56	1	733	2	-0-
06		1500 N	1408	-0-	-92	-0-		102	1	1306	2	-0-
07		1550 N	1438	-0-	-112	-0-		104	1	1334	2	-0-
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		99	1	1276	2	-0-
09		0	1281	-0-	1281	1281		98	1	1183	2	-0-
10		0	1282	-0-	1282	2563		94	1	1188	2	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560												
05		527 X	509	-0-	-18	-0-		36	1	473	2	-0-
06		510 X	482	-0-	-28	-0-		35	1	447	2	-0-
07		527 X	450	-0-	-77	-0-		33	1	417	2	-0-
08		527 X	478	-0-	-49	-0-		34	1	444	2	-0-
09		0	455	-0-	455	455		35	1	420	2	-0-
10		0	460	-0-	460	915		34	1	426	2	-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810												
05		3999 X	2057	-0-	-1942	-0-		134	1	1771	2	16
								152	9			
06		3870 X	1859	-0-	-2011	-0-		123	1	1575	2	33
								161	9			
07		3813 X	1693	-0-	-2120	-0-		122	1	1561	2	2
								10	9			
08		3038 X	1520	-0-	-1518	-0-		109	1	1411	2	-0-
09		0	1595	-0-	1595	1595		122	1	1473	2	-0-
10		0	2443	-0-	2443	4038		178	1	2265	2	-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682												
05		899 X	814	-0-	-85	-0-		57	1	757	2	-0-
06		990 X	616	-0-	-374	-0-		45	1	571	2	-0-
07		1023 X	915	-0-	-108	-0-		66	1	849	2	-0-
08		1023 X	759	-0-	-264	-0-		55	1	704	2	-0-
09		0	696	-0-	696	696		53	1	643	2	-0-
10		0	127	-0-	127	823		9	1	118	2	-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674												
05		1364 X	1335	-0-	-29	-0-		94	1	1241	2	-0-
06		1590 X	1086	-0-	-504	-0-		79	1	1007	2	-0-
07		1643 X	945	-0-	-698	-0-		69	1	876	2	-0-
08		1643 X	1551	-0-	-92	-0-		112	1	1439	2	-0-
09		0	1543	-0-	1543	1543		118	1	1425	2	-0-
10		0	988	-0-	988	2531		72	1	916	2	-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610												
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		129	1	1696	2	-0-
06		1620 N	1130	-0-	-490	-0-		82	1	1048	2	-0-
07		1767 N	1613	-0-	-154	-0-		117	1	1496	2	-0-
08		1767 N	1343	-0-	-424	-0-		97	1	1246	2	-0-
09		0	1147	-0-	1147	1147		88	1	1059	2	-0-
10		0	1345	-0-	1345	2492		98	1	1247	2	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
O												PROD				BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662																
05	1829 X	1805	-0-	-24	-0-	127	1	1678	2	N	-0-					90
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	121	1	1548	2	N	7					97
						8	9									
07	1457 X	1409	-0-	-48	-0-	100	1	1273	2	N	33					130
						36	9									
08	1767 X	1029	-0-	-738	-0-	71	1	915	2	N	39					169
						43	9									
09	0	1068	-0-	1068	1068	80	1	971	2	N	15					184
						17	9									
10	0	994	-0-	994	2062	73	1	921	2	N	-0-					184

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706																
05	713 N	489	-0-	-224	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
06	630 N	354	-0-	-276	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	0	615	-0-	615	615	47	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	0	710	-0-	710	1325	52	1	658	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725																
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					92
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	73	1			24
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					24

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694																
05	14B2 EXT	137	-0-	137	137	10	1	127	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
08	137 X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674																
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	46	1	600	2	Y	15	13	1			2
						17	9									
06	720 N	455	-0-	-265	-0-	33	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
09	0	362	-0-	362		28	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	0	395	-0-	395		29	1	366	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680																
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	0	110	-0-	110	110	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	0	247	-0-	247	357	18	1	229	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600																
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	175	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	163	1	2083	2	N	-0-					-0-
08	2418 X	2119	-0-	-299	-0-	153	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	0	2102	-0-	2102	2102	161	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	0	2112	-0-	2112	4214	154	1	1958	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9498 - 10634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	N	-0-	-0-	
06		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-	-0-	
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	-0-	-0-	
08		1178 X	220	-0-	-958	-0-	16	1	204	2	Y	-0-	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007										TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9606 - 10674			
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-	-0-	
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-	-0-	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	-0-	
08		155 N	77	-0-	-78	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-	
09		0	26	-0-	26	-0-	26	1	24	2	Y	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9604 - 10696			
05		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	243	1	3213	2	N	-0-	-0-	
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	231	1	2943	2	N	-0-	-0-	
07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	191	1	2446	2	Y	-0-	-0-	
08		3348 X	2999	-0-	-349	-0-	216	1	2783	2	Y	-0-	-0-	
09		0	2330	-0-	2330	-0-	178	1	2152	2	Y	-0-	-0-	
10		0	2550	-0-	2550	-0-	4880	186	1	2364	2	Y	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH 10944	PERF. 9474 - 10686			
05		1054 N	875	-0-	-179	-0-	62	1	813	2	N	-0-	-0-	
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	N	-0-	-0-	
07		806 N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-	-0-	
08		837 N	785	-0-	-52	-0-	57	1	728	2	Y	-0-	-0-	
09		0	758	-0-	758	-0-	58	1	700	2	Y	-0-	-0-	
10		0	800	-0-	800	-0-	1558	58	1	742	2	Y	-0-	

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH 10835	PERF. 9370 - 10590			
05		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	88	1	1168	2	N	-0-	-0-	
06		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	85	1	1080	2	N	-0-	-0-	
07		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-	-0-	
08		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	83	1	1063	2	Y	-0-	-0-	
09		0	1083	-0-	1083	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-	-0-	
10		0	1063	-0-	1063	-0-	2146	78	1	985	2	Y	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH 10885	PERF. 9584 - 10668			
05		806 N	761	-0-	-45	-0-	54	1	707	2	N	-0-	53	
06		750 N	663	-0-	-87	-0-	48	1	615	2	N	-0-	53	
07		744 N	606	-0-	-138	-0-	44	1	562	2	N	-0-	53	
08		744 N	558	-0-	-186	-0-	40	1	518	2	N	-0-	53	
09		0	550	-0-	550	-0-	42	1	508	2	N	-0-	53	
10		0	615	-0-	615	-0-	1165	45	1	570	2	N	-0-	53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH 10760	PERF. 7074 - 10704			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	238044	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9416 - 10638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	51 1	674 2	N	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52 1	662 2	N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53 1	678 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	51 1	659 2	Y	-0-			-0-
09	0	658	-0-	658	658	50 1	608 2	Y	-0-			-0-
10	0	665	-0-	665	1323	49 1	616 2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	238046	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9418 - 10632
05	1736 X	1605	-0-	-131	-0-	113 1	1492 2	N	-0-			71
06	1680 X	1527	-0-	-153	-0-	111 1	1416 2	N	-0-	71 1		-0-
07	1674 X	1408	-0-	-266	-0-	102 1	1306 2	Y	-0-			-0-
08	1643 X	1425	-0-	-218	-0-	103 1	1322 2	Y	-0-			-0-
09	0	1365	-0-	1365	1365	104 1	1261 2	Y	-0-			-0-
10	0	1410	-0-	1410	2775	103 1	1307 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2		WELL #:		3	RRCID ->	238157	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9560 - 10663
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	Y	-0-			78
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	Y	-0-	78 1		-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	11 1	144 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
09	0	140	-0-	140	140	11 1	129 2	Y	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	262	9 1	113 2	Y	-0-			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771
05	713 N	438	-0-	-275	-0-	31 1	407 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	22 1	278 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	17 1	218 2	Y	-0-			-0-
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 2	Y	-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	11 1	132 2	Y	-0-			-0-
10	0	638	-0-	638	781	47 1	591 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691
05	682 X	531	-0-	-151	-0-	37 1	494 2	Y	-0-			-0-
06	600 X	473	-0-	-127	-0-	34 1	439 2	Y	-0-			-0-
07	558 X	402	-0-	-156	-0-	29 1	373 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	30 1	382 2	Y	-0-			-0-
09	0	406	-0-	406	406	31 1	375 2	Y	-0-			-0-
10	0	362	-0-	362	768	26 1	336 2	Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	162 1	2131 2	Y	-0-			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	159 1	2036 2	Y	-0-			-0-
07	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	157 1	2015 2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	157 1	2024 2	Y	-0-			-0-
09	0	2018	-0-	2018	2018	154 1	1864 2	Y	-0-			-0-
10	0	1922	-0-	1922	3940	140 1	1782 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610
05	2263 X	2190	-0-	-73	-0-	154 1	2036 2	N	-0-			-0-
06	2190 X	2105	-0-	-85	-0-	153 1	1952 2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1746	-0-	-393	-0-	127 1	1619 2	N	-0-			-0-
08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	155 1	1993 2	N	-0-			-0-
09	0	1948	-0-	1948	1948	149 1	1799 2	N	-0-			-0-
10	0	1834	-0-	1834	3782	134 1	1700 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2914 X	2891	-0-	-23	-0-	204 1	2687 2	N	-0-		-0-
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	230 1	2932 2	N	-0-		-0-
07		3069 X	2839	-0-	-230	-0-	206 1	2633 2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2696	-0-	-373	-0-	194 1	2502 2	Y	-0-		-0-
09		0	2696	-0-	2696	2696	206 1	2490 2	Y	-0-		-0-
10		0	3052	-0-	3052	5748	223 1	2829 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650												
05		2418 X	2135	-0-	-283	-0-	150 1	1985 2	N	-0-		131
06		2160 X	2084	-0-	-76	-0-	151 1	1933 2	N	-0-		131
07		2201 X	1822	-0-	-379	-0-	132 1	1690 2	N	-0-		131
08		2201 X	2054	-0-	-147	-0-	148 1	1906 2	N	-0-		131
09		0	1906	-0-	1906	1906	146 1	1760 2	N	-0-		131
10		0	1837	-0-	1837	3743	134 1	1703 2	N	-0-		131

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715												
05		5439 X	1582	-0-	-3857	-0-	111 1	1471 2	Y	-0-		-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	115 1	1469 2	Y	-0-		-0-
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123 1	1577 2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1253	-0-	-297	-0-	90 1	1163 2	Y	-0-		-0-
09		0	1142	-0-	1142	1142	87 1	1055 2	Y	-0-		-0-
10		0	487	-0-	487	1629	36 1	451 2	Y	-0-		-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832												
05		1860 X	743	-0-	-1117	-0-	51 1	674 2	Y	16	114 1	6 8 22
06		960 X	663	-0-	-297	-0-	48 1	615 2	Y	-0-		22
07		837 X	602	-0-	-235	-0-	44 1	558 2	Y	-0-		22
08		713 N	540	-0-	-173	-0-	39 1	501 2	Y	-0-		22
09		0	524	-0-	524	524	40 1	484 2	Y	-0-		22
10		0	498	-0-	498	1022	36 1	462 2	Y	-0-		22

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143																		
COBRA #2		WELL #:		4	RRCID ->	242758	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7235 - 10830										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
05	4433 X	2852	-0-	-1581	-0-		189 1		2496 2		Y	152	160 1		126							
06	4290 X	2923	-0-	-1367	-0-		167 9		2566 2		Y	142	174 1		94							
07	4433 X	2528	-0-	-1905	-0-		201 1		2180 2		Y	162	157 1		99							
08	4185 X	2586	-0-	-1599	-0-		156 9		2255 2		Y	142	159 1		82							
09	0	2639	-0-	2639	2639		170 1		2307 2		Y	128	160 1		50							
10	0	1962	-0-	1962	4601		178 9		1672 2		Y	144	157 1		37							
							175 1															
							156 9															
							191 1															
							141 9															
							132 1															
							158 9															
KANGERGA 1													WELL #:	10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
VIPER #1													WELL #:	6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-							
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
10	T. A.	28	-0-	28	28		2 1		26 2		Y	-0-			-0-							
WORLEY													WELL #:	2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711
05	155 N	97	-0-	-58	-0-		7 1		90 2		Y	-0-			-0-							
06	300 N	110	-0-	-190	-0-		8 1		102 2		Y	-0-			-0-							
07	310 N	123	-0-	-187	-0-		9 1		114 2		Y	-0-			-0-							
08	1240 X	229	-0-	-1011	-0-		16 1		213 2		Y	-0-			-0-							
09	0	226	-0-	226	226		17 1		209 2		Y	-0-			-0-							
10	0	90	-0-	90	316		7 1		83 2		Y	-0-			-0-							
HERGESHEIMER GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-		434 1		5729 2		N	-0-			39							
06	3660 X	2505	-0-	-1155	-0-		182 1		2323 2		N	-0-			39							
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		339 1		4340 2		N	-0-			39							
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-		342 1		4406 2		N	-0-			39							
09	0	4285	-0-	4285	4285		327 1		3958 2		N	-0-			39							
10	0	3848	-0-	3848	8133		281 1		3567 2		N	-0-			39							
LITTLE ESTATE													WELL #:	3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	775 N	201	-0-	-574	-0-	14	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	2	Y	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	-0-			-0-
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	0	573	-0-	573	573	44	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	0	332	-0-	332	905	24	1	308	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640														
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	25	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	14	-0-	-346	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	598	-0-	598	598	45	1	546	2	N	6			6
10	0	22784	-0-	22784	23382	1660	1	21100	2	N	22			28
						24	9							

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590														
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1260 X	1254	-0-	-6	-0-	91	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	1181	-0-	-369	-0-	86	1	1095	2	Y	-0-			-0-
08	1550 X	1281	-0-	-269	-0-	92	1	1189	2	Y	-0-			-0-
09	0	1337	-0-	1337	1337	102	1	1235	2	Y	-0-			-0-
10	0	1302	-0-	1302	2639	95	1	1207	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690														
05	2511 X	2494	-0-	-17	-0-	176	1	2318	2	N	-0-			31
06	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	168	1	2147	2	N	-0-			31
07	2511 X	2489	-0-	-22	-0-	180	1	2309	2	N	-0-			31
08	2480 X	2425	-0-	-55	-0-	175	1	2250	2	N	-0-			31
09	0	2315	-0-	2315	2315	177	1	2138	2	N	-0-			31
10	0	2334	-0-	2334	4649	170	1	2164	2	N	-0-			31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2077 X	2001	-0-	-76	-0-	141 1	1860 2	N	-0-		-0-
06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	147 1	1876 2	N	-0-		-0-
07		1984 X	1902	-0-	-82	-0-	138 1	1764 2	N	-0-		-0-
08		1984 X	1938	-0-	-46	-0-	140 1	1798 2	N	-0-		-0-
09		0	1818	-0-	1818	1818	139 1	1679 2	N	-0-		-0-
10		0	1888	-0-	1888	3706	138 1	1750 2	N	-0-		-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702												
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	50 1	664 2	N	-0-		-0-
06		630 N	526	-0-	-104	-0-	38 1	488 2	N	-0-		-0-
07		651 N	534	-0-	-117	-0-	39 1	495 2	N	-0-		-0-
08		651 N	625	-0-	-26	-0-	45 1	580 2	N	-0-		-0-
09		0	584	-0-	584	584	45 1	539 2	N	-0-		-0-
10		0	524	-0-	524	1108	38 1	486 2	N	-0-		-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 10620 - 10640												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618												
05		497 X	497	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	N	-0-		-0-
06		480 X	387	-0-	-93	-0-	28 1	359 2	N	-0-		-0-
07		475 X	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 2	N	-0-		-0-
08		496 X	468	-0-	-28	-0-	34 1	434 2	N	-0-		-0-
09		0	530	-0-	530	530	40 1	490 2	N	-0-		-0-
10		0	471	-0-	471	1001	34 1	437 2	N	-0-		-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670												
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	329 2	24 9	Y	22		28
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	571 2	4 9	Y	4	12 1	20
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 2	4 9	Y	4		24
08		341 N	327	-0-	-14	-0-	324 2	3 9	Y	3		27
09		0	270	-0-	270	270	267 2	3 9	Y	3	29 1	1
10		0	480	-0-	480	750	471 2	9 9	Y	8		9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	245834	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9506 - 10620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	54 1	709 2	N	-0-			-0-
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	53 1	673 2	N	-0-			-0-
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	52 1	669 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	53 1	680 2	Y	-0-			-0-
09	0	688	-0-	688	688	53 1	635 2	Y	-0-			-0-
10	0	689	-0-	689	1377	50 1	639 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	245836	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9352 - 10566
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	106 1	1402 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	100 1	1277 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	97 1	1235 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	104 1	1339 2	N	-0-			-0-
09	0	1270	-0-	1270	1270	97 1	1173 2	N	-0-			-0-
10	0	1326	-0-	1326	2596	97 1	1229 2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	245874	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9398 - 10640
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	90 1	1192 2	N	-0-			-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90 1	1144 2	N	-0-			-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	89 1	1135 2	Y	59	44 1		15
						65 9						
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	89 1	1146 2	Y	42	39 1		18
						46 9						
09	0	1225	-0-	1225	1225	89 1	1082 2	Y	49	49 1		18
						54 9						
10	0	1236	-0-	1236	2461	87 1	1102 2	Y	43	53 1		8
						47 9						

JARRELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245955	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10567
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	447 2	9 9	Y	8			11
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9	Y	2	5 1		8
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524 2	2 9	Y	2			10
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	Y	2			12
09	0	534	-0-	534	534	525 2	9 9	Y	8	17 1		3
10	0	683	-0-	683	1217	674 2	9 9	Y	8			11

JARRELL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246649	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9472 - 10584
05	1302 X	703	-0-	-599	-0-	679 2	24 9	Y	22			28
06	1260 X	645	-0-	-615	-0-	642 2	3 9	Y	3	12 1		19
07	1302 X	572	-0-	-730	-0-	566 2	6 9	Y	5			24
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	507 2	3 9	Y	3			27
09	0	609	-0-	609	609	589 2	20 9	Y	18	39 1		6
10	0	526	-0-	526	1135	519 2	7 9	Y	6			12

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	246980	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9356 - 10604
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	56 1	740 2	N	-0-			31
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	56 1	719 2	N	-0-			31
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	58 1	743 2	N	-0-			31
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	65 1	843 2	N	-0-			31
09	0	812	-0-	812	812	62 1	750 2	N	-0-			31
10	0	820	-0-	820	1632	60 1	760 2	N	-0-			31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1355	-0-	-536	-0-	95	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	74	1	948	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	435	-0-	-898	-0-	32	1	403	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	637	-0-	-665	-0-	46	1	591	2	Y	-0-			-0-
09	0	557	-0-	557	557	43	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	0	596	-0-	596	1153	43	1	553	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694														
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	37	1	474	2	Y	-0-			-0-
09	0	491	-0-	491	491	38	1	453	2	Y	-0-			-0-
10	0	489	-0-	489	980	36	1	453	2	Y	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550														
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1939	2	39	9	Y	35			45
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	19	1	32
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	2	10	9	Y	9			41
08	1984 N	1329	-0-	-655	-0-	1312	2	17	9	Y	15			56
09	0	2008	-0-	2008	2008	1976	2	32	9	Y	29	75	1	10
10	0	1599	-0-	1599	3607	1562	2	37	9	Y	34			44

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658														
05	1116 X	1013	-0-	-103	-0-	71	1	942	2	Y	-0-			-0-
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	Y	-0-			-0-
07	945 X	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	Y	-0-			-0-
08	992 X	917	-0-	-75	-0-	66	1	851	2	Y	-0-			-0-
09	0	1199	-0-	1199	1199	92	1	1107	2	Y	-0-			-0-
10	0	1137	-0-	1137	2336	83	1	1054	2	Y	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270														
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	294	294	2			Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650														
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	72	3	1	35	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718														
05	1054 X	751	-0-	-303	-0-	53	1	698	2	N	-0-			37
06	1170 X	449	-0-	-721	-0-	33	1	416	2	N	-0-			37
07	1209 X	229	-0-	-980	-0-	17	1	212	2	N	-0-			37
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			37
09	0	147	-0-	147	147	11	1	136	2	N	-0-			37
10	0	697	-0-	697	844	51	1	646	2	N	-0-			37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
PEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	253523	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9518 - 10636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1550 X	602	-0-	-948	-0-	42 1	560 2	N	-0-			-0-
06		1140 X	522	-0-	-618	-0-	38 1	484 2	N	-0-			-0-
07		1054 X	506	-0-	-548	-0-	37 1	469 2	Y	-0-			-0-
08		868 X	513	-0-	-355	-0-	37 1	476 2	Y	-0-			-0-
09		0	522	-0-	522		40 1	482 2	Y	-0-			-0-
10		0	493	-0-	493	1015	36 1	457 2	Y	-0-			-0-

PEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253524	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	9568 - 10684	
05		589 N	372	-0-	-217	-0-	26 1	346 2	N	-0-			-0-
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	23 1	293 2	N	-0-			-0-
07		403 N	363	-0-	-40	-0-	26 1	337 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	320	-0-	-52	-0-	23 1	297 2	Y	-0-			-0-
09		0	337	-0-	337		26 1	311 2	Y	-0-			-0-
10		0	454	-0-	454	791	33 1	421 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		31	RRCID ->	255582	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9408 - 10626	
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	34 1	455 2	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 2	N	-0-			-0-
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	11 1	135 2	Y	-0-			-0-
08		465 N	134	-0-	-331	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
09		0	460	-0-	460	460	35 1	425 2	Y	-0-			-0-
10		0	1529	-0-	1529	1989	109 1	1391 2	Y	26	21 1		5

POWELL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	255583	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9636 - 10682	
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	146 1	1927 2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	142 1	1807 2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1756	-0-	-259	-0-	127 1	1629 2	Y	-0-			-0-
08		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	140 1	1798 2	Y	-0-			-0-
09		0	1827	-0-	1827	1827	140 1	1687 2	Y	-0-			-0-
10		0	1860	-0-	1860	3687	136 1	1724 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		27	RRCID ->	255588	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9450 - 10616	
05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	164 1	2170 2	N	-0-			-0-
06		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	168 1	2149 2	N	-0-			-0-
07		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	171 1	2183 2	Y	-0-			-0-
08		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	172 1	2213 2	Y	-0-			-0-
09		0	2533	-0-	2533	2533	194 1	2339 2	Y	-0-			-0-
10		0	2047	-0-	2047	4580	149 1	1898 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	256202	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9400 - 10600	
05		3286 X	2792	-0-	-494	-0-	197 1	2595 2	N	-0-			92
06		3210 X	2492	-0-	-718	-0-	181 1	2311 2	N	-0-			92
07		3317 X	2237	-0-	-1080	-0-	162 1	2075 2	N	-0-			92
08		3317 X	2615	-0-	-702	-0-	188 1	2427 2	N	-0-			92
09		0	2305	-0-	2305	2305	176 1	2129 2	N	-0-			92
10		0	2611	-0-	2611	4916	190 1	2421 2	N	-0-			92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-		55
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	N	-0-		55
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-		55
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-		55
09		0	143	-0-	143	143	11	1	132	2	N	-0-		55
10		0	122	-0-	122	265	9	1	113	2	N	-0-		55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620														
05		16182 X	14349	-0-	-1833	-0-	147	1	14194	2	N	7	7 8	25
06		15660 X	13978	-0-	-1682	-0-	143	1	13638	2	N	179	3 8	201
07		15903 X	14552	-0-	-1351	-0-	197	9	14345	2	N	48	182 1 8 8	59
08		15593 X	14233	-0-	-1360	-0-	158	1	13985	2	N	82	4 8	137
09		0	14138	-0-	14138	14138	90	9	13946	2	N	32	5 8	164
10		0	14551	-0-	14551	28689	157	1	14251	2	N	125	178 1 6 8	105
							35	9						
							162	1						
							138	9						

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842														
05		279 N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-		132
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		132
07		217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-		132
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-		132
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
10		0	190	-0-	190	190	189	2	1	9	N	1	1 8	132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271														
05		7874 X	7087	-0-	-787	-0-	7050	2	37	9	N	34		136
06		9450 X	6855	-0-	-2595	-0-	6855	2			N	-0-	109 1	27
07		9765 X	7015	-0-	-2750	-0-	6976	2	39	9	N	35		62
*08		9765 X	7042	-0-	-2723	-0-	7042	2			N	-0-		62
*09		7710 X	7444	-0-	-266	-0-	7444	2			N	-0-		62
*10		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-		62

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273														
05		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-		36
06		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-		36
07		6417 X	5741	-0-	-676	-0-	5741	2			N	-0-		36
08		6417 X	6058	-0-	-359	-0-	6058	2			N	-0-		36
09		0	4799	-0-	4799	4799	4799	2			N	-0-		36
10		0	5432	-0-	5432	10231	5432	2			N	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076 X	5891	-0-	-185	-0-	415	1	5476	2	N	-0-			110
06	5880 X	5874	-0-	-6	-0-	427	1	5446	2	N	1			111
07	6076 X	5831	-0-	-245	-0-	422	1	5403	2	N	5			116
08	5890 X	4977	-0-	-913	-0-	358	1	4619	2	N	-0-			116
09	0	4770	-0-	4770	4770	364	1	4406	2	N	-0-			116
10	0	4963	-0-	4963	9733	362	1	4601	2	N	-0-			116

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025														
05	16306 X	15549	-0-	-757	-0-	1092	1	14411	2	Y	42	169	1	57
06	15780 X	14908	-0-	-872	-0-	1074	1	13713	2	Y	110			167
07	15779 X	14968	-0-	-811	-0-	1082	1	13842	2	Y	40			207
08	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	1092	1	14078	2	Y	89	147	1	149
09	0	14188	-0-	14188	14188	1077	1	13024	2	Y	79	156	1	72
10	0	13944	-0-	13944	28132	1011	1	12843	2	Y	82			154

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985														
05	14787 X	14618	-0-	-169	-0-	1030	1	13588	2	N	-0-			13
06	14250 X	13871	-0-	-379	-0-	1007	1	12864	2	N	-0-			13
07	14539 X	13724	-0-	-815	-0-	995	1	12729	2	N	-0-			13
08	14539 X	13970	-0-	-569	-0-	1006	1	12964	2	N	-0-			13
09	0	11513	-0-	11513	11513	880	1	10633	2	N	-0-			13
10	0	12776	-0-	12776	24289	932	1	11844	2	N	-0-			13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478														
05	11718 X	10317	-0-	-1401	-0-	106	1	10207	2	Y	4	4	8	7
06	11190 X	9921	-0-	-1269	-0-	101	1	9625	2	Y	177	163	1	17
07	11563 X	10551	-0-	-1012	-0-	111	1	10355	2	Y	77	6	8	88
08	11563 X	10276	-0-	-1287	-0-	113	1	9995	2	Y	153	80	1	156
09	0	10099	-0-	10099	10099	113	1	9978	2	Y	7	102	1	54
10	0	10261	-0-	10261	20360	114	1	10002	2	Y	132	148	1	35

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878														
05	15903 X	14744	-0-	-1159	-0-	150	1	14498	2	N	87	80	1	122
06	15330 X	13736	-0-	-1594	-0-	143	1	13593	2	N	-0-			122
07	15469 X	14178	-0-	-1291	-0-	149	1	13860	2	N	154	169	1	107
08	15407 X	12485	-0-	-2922	-0-	139	1	12269	2	N	70	1	8	176
09	0	14053	-0-	14053	14053	156	1	13806	2	N	83	158	1	99
10	0	13344	-0-	13344	27397	150	1	13146	2	N	44	45	1	94

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143												
WYLIE			WELL #: 13H			RRCID -> 273659			COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	662	1	8737	2	N	-0-				144
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	667	1	8512	2	N	11				155
07	9300 X	8331	-0-	-969	-0-	602	1	7708	2	N	19	161	1		13
08	9300 X	8695	-0-	-605	-0-	626	1	8069	2	N	-0-				13
09	0	8344	-0-	8344	8344	637	1	7707	2	N	-0-				13
10	0	8429	-0-	8429	16773	615	1	7814	2	N	-0-				13
WORLEY GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 276305			COMPL. DATE 01/09/2015			TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121			
05	4557 X	3656	-0-	-901	-0-	258	1	3398	2	N	-0-				42
06	4410 X	3431	-0-	-979	-0-	249	1	3182	2	N	-0-				42
07	4495 X	3592	-0-	-903	-0-	260	1	3332	2	N	-0-				42
08	4278 X	3290	-0-	-988	-0-	237	1	3051	2	N	2				44
09	0	2976	-0-	2976	2976	227	1	2749	2	N	-0-				44
10	0	3277	-0-	3277	6253	239	1	3037	2	N	1				45
KANGERGA 2			WELL #: 7H			RRCID -> 277000			COMPL. DATE 04/11/2016			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401			
05	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	1402	1	18506	2	N	124	157	1		42
06	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	1394	1	17795	2	N	104				146
07	19623 X	18595	-0-	-1028	-0-	1340	1	17148	2	N	97	156	1		87
08	19561 X	18384	-0-	-1177	-0-	1315	1	16942	2	N	115	160	1		42
09	0	17161	-0-	17161	17161	1303	1	15746	2	N	102				144
10	0	16864	-0-	16864	34025	1224	1	15551	2	N	81	151	1		74
GENTRY C GU			WELL #: 4H			RRCID -> 277057			COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917			
05	12989 X	11790	-0-	-1199	-0-	830	1	10952	2	N	7				102
06	12570 X	11344	-0-	-1226	-0-	817	1	10433	2	N	85				187
07	12369 X	11199	-0-	-1170	-0-	807	1	10324	2	N	62				249
08	11439 X	11007	-0-	-432	-0-	790	1	10173	2	N	40				289
09	0	10799	-0-	10799	10799	820	1	9909	2	N	64	167	1		186
10	0	10780	-0-	10780	21579	780	1	9917	2	N	75				261
VIPER #1			WELL #: 17			RRCID -> 283724			COMPL. DATE 10/27/2017			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683			
05	992 X	480	-0-	-512	-0-	34	1	446	2	Y	-0-				-0-
06	960 X	454	-0-	-506	-0-	33	1	421	2	Y	-0-				-0-
07	992 X	501	-0-	-491	-0-	36	1	465	2	Y	-0-				-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-				-0-
09	0	539	-0-	539	539	41	1	498	2	Y	-0-				-0-
10	0	556	-0-	556	1095	41	1	515	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58			21
10	0	4978	-0-	4978	4978	359	1	4562	2	52	37	1	21
						57	9				64	1	9

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981														
05	43032 X	43032	-0-	-0-	-0-	3027	1	39946	2	Y	54	68	1	30
						59	9							
06	41100 X	39129	-0-	-1971	-0-	2840	1	36261	2	Y	25			55
						28	9							
07	43090 X	31417	-0-	-11673	-0-	2275	1	29109	2	Y	30			85
						33	9							
08	43090 X	39904	-0-	-3186	-0-	2872	1	37015	2	Y	15	75	1	25
						17	9							
09	0	36102	-0-	36102	36102	2758	1	33344	2	Y	-0-			25
10	0	35487	-0-	35487	71589	2589	1	32898	2	Y	-0-			25

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364														
05	53312 X	53312	-0-	-0-	-0-	3751	1	49496	2	Y	59	83	1	33
						65	9							
06	51450 X	48428	-0-	-3022	-0-	3515	1	44878	2	Y	32			65
						35	9							
07	53165 X	44751	-0-	-8414	-0-	3241	1	41477	2	Y	30			95
						33	9							
08	53165 X	50636	-0-	-2529	-0-	3647	1	46989	2	Y	-0-	83	1	12
09	0	46090	-0-	46090	46090	3521	1	42569	2	Y	-0-			12
10	0	45412	-0-	45412	91502	3313	1	42099	2	Y	-0-			12

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696														
05	60915 X	55028	-0-	-5887	-0-	1875	1	52936	2	Y	197	94	1	144
						217	9							
06	57120 X	52917	-0-	-4203	-0-	1769	1	50969	2	Y	163	257	1	50
						179	9							
07	58559 X	54042	-0-	-4517	-0-	1793	1	52070	2	Y	163	158	1	55
						179	9							
08	58559 X	52589	-0-	-5970	-0-	1794	1	50620	2	Y	159	176	1	38
						175	9							
09	0	43743	-0-	43743	43743	1490	1	42084	2	Y	154	87	1	105
						169	9							
10	0	49435	-0-	49435	93178	1763	1	47495	2	Y	161	169	1	97
						177	9							

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870														
05	65441 X	52325	-0-	-13116	-0-	1783	1	50311	2	Y	210	207	1	153
						231	9							
06	62790 X	53012	-0-	-9778	-0-	1771	1	51023	2	Y	198	290	1	61
						218	9							
07	62093 X	56259	-0-	-5834	-0-	1865	1	54185	2	Y	190	187	1	64
						209	9							
08	61039 X	54635	-0-	-6404	-0-	1864	1	52598	2	Y	157	184	1	37
						173	9							
09	0	46348	-0-	46348	46348	1578	1	44599	2	Y	155	87	1	105
						171	9							
10	0	53140	-0-	53140	99488	1895	1	51068	2	Y	161	169	1	97
						177	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	

05		85095 X	38250	-0-	-46845	-0-	70	1	37778	2	Y	365	408	1	29
							402	9							
06		77640 X	55514	-0-	-22126	-0-	90	1	54727	2	Y	634	567	1	96
							697	9							
07		79360 X	65580	-0-	-13780	-0-	98	1	64780	2	Y	638	696	1	38
							702	9							
08		78647 X	62379	-0-	-16268	-0-	97	1	61618	2	Y	604	591	1	51
							664	9							
09		0	56815	-0-	56815	56815	85	1	56155	2	Y	523	520	1	54
							575	9							
10		0	58925	-0-	58925	115740	97	1	58209	2	Y	563	573	1	44
							619	9							

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174															
05		90396 X	75435	-0-	-14961	-0-	139	1	74655	2	Y	583	596	1	47
							641	9							
06		82440 X	73225	-0-	-9215	-0-	119	1	72468	2	Y	580	539	1	88
							638	9							
07		84661 X	72021	-0-	-12640	-0-	108	1	71345	2	Y	516	573	1	31
							568	9							
08		81778 X	70181	-0-	-11597	-0-	109	1	69553	2	Y	472	463	1	40
							519	9							
09		0	63565	-0-	63565	63565	95	1	62985	2	Y	441	435	1	46
							485	9							
10		0	67338	-0-	67338	130903	111	1	66713	2	Y	467	476	1	37
							514	9							

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127															
05		61969 X	54478	-0-	-7491	-0-	100	1	53760	2	Y	562	571	1	45
							618	9							
06		57480 X	56614	-0-	-866	-0-	92	1	55937	2	Y	532	496	1	81
							585	9							
07		58156 X	54118	-0-	-4038	-0-	81	1	53498	2	Y	490	542	1	29
							539	9							
08		58156 X	51789	-0-	-6367	-0-	80	1	51214	2	Y	450	441	1	38
							495	9							
09		0	46049	-0-	46049	46049	69	1	45526	2	Y	413	408	1	43
							454	9							
10		0	48186	-0-	48186	94235	79	1	47642	2	Y	423	433	1	33
							465	9							

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532															
05		92721 X	41792	-0-	-50929	-0-	77	1	41251	2	Y	422	468	1	34
							464	9							
06		83610 X	49022	-0-	-34588	-0-	80	1	48565	2	Y	343	325	1	52
							377	9							
07		84258 X	73334	-0-	-10924	-0-	110	1	72513	2	Y	646	659	1	39
							711	9							
08		84258 X	69832	-0-	-14426	-0-	108	1	69041	2	Y	621	608	1	52
							683	9							
09		0	62160	-0-	62160	62160	93	1	61452	2	Y	559	553	1	58
							615	9							
10		0	63621	-0-	63621	125781	105	1	62876	2	Y	582	594	1	46
							640	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		217093 X	149160	-0-	-67933	-0-	243 1	146875	2	Y	1856	1910	1	92
							2042 9							
06		195750 X	128319	-0-	-67431	-0-	228 1	126464	2	Y	1479	1485	1	86
							1627 9							
07		186341 X	123012	-0-	-63329	-0-	215 1	121799	2	Y	907	830	1	163
							998 9							
08		172608 X	105449	-0-	-67159	-0-	221 1	104253	2	Y	886	916	1	133
							975 9							
09		0	87958	-0-	87958	87958	192 1	86614	2	Y	1047	1063	1	117
							1152 9							
10		0	96760	-0-	96760	184718	212 1	95449	2	Y	999	1023	1	93
							1099 9							

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
05		149575 X	101380	-0-	-48195	-0-	167 1	100071	2	Y	1038	1073	1	52
							1142 9							
06		134130 X	85687	-0-	-48443	-0-	152 1	84689	2	Y	769	776	1	45
							846 9							
07		127224 X	88291	-0-	-38933	-0-	155 1	87545	2	Y	537	486	1	96
							591 9							
08		118761 X	70178	-0-	-48583	-0-	148 1	69496	2	Y	485	508	1	73
							534 9							
09		0	61276	-0-	61276	61276	135 1	60449	2	Y	629	632	1	70
							692 9							
10		0	76153	-0-	76153	137429	168 1	75251	2	Y	667	675	1	62
							734 9							

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077														
06		0	30090	-0-	30090	30090	26 1	29569	2	Y	450	307	1	25
							495 9					118	8	
07		141560 X	111470	-0-	-30090	-0-	101 1	110064	2	Y	1186	1155	1	33
							1305 9					23	8	
08		118110 X	50724	-0-	-67386	-0-	41 1	50131	2	Y	502	517	1	18
							552 9							
09		0	75241	-0-	75241	75241	72 1	74055	2	Y	1013	1018	1	13
							1114 9							
10		0	87633	-0-	87633	162874	88 1	86420	2	Y	1023	1025	1	11
							1125 9							

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823														
06		0	120477	-0-	120477	120477	105 1	119347	2	Y	932	781	1	63
							1025 9					88	8	
07		530546 X	410069	-0-	-120477	-0-	370 1	405133	2	Y	4151	4011	1	114
							4566 9					89	8	
08		402008 X	395141	-0-	-6867	-0-	320 1	390662	2	Y	3781	3757	1	138
							4159 9							
09		0	316998	-0-	316998	316998	306 1	313176	2	Y	3196	3293	1	41
							3516 9							
10		0	371286	-0-	371286	688284	375 1	366327	2	Y	4167	4162	1	46
							4584 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MILLER C-BRIAN (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	293094	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	11064 - 20848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	116864	-0-	116864	116864	102 1	115808 2	Y	867	786 1	17 8	64
							954 9						
07	DELQ	PR	418044	-0-	418044	534908	378 1	412874 2	Y	4356	4232 1	67 8	121
							4792 9						
08	925062	X	390154	-0-	-534908	-0-	316 1	385616 2	Y	3838	3819 1		140
							4222 9						
09		0	304254	-0-	304254	304254	294 1	300496 2	Y	3149	3248 1		41
							3464 9						
10		0	355294	-0-	355294	659548	359 1	350401 2	Y	4122	4117 1		46
							4534 9						
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
SMITH, WALTER R.		WELL #:		1	RRCID ->	097202	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	9644 - 10806	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GREEN, HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	098604	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	10569 - 11867	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2	EXT	93	-0-	93	93	10 1	79 2	N	4			74
							4 9						
BENTON		WELL #:		1	RRCID ->	195770	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	9360 - 10805	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2	EXT	414	-0-	414	414	48 1	366 3	N	-0-	5 5		48
07	14B2	EXT	198	-0-	198	612	22 1	176 3	N	-0-	5 5		43
08	14B2	EXT	146	-0-	146	758	15 1	131 3	N	-0-	3 5		40
09	14B2	EXT	207	-0-	207	965	27 1	180 3	N	-0-			40
10		0	18	-0-	18	983	2 1	16 3	N	-0-			40
BENTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10252 - 10765	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		48
06	14B2	EXT	87	-0-	87	87	10 1	77 3	N	-0-	5 5		43
07	14B2	EXT	38	-0-	38	125	4 1	32 3	N	2	5 5		40
							2 9						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	1 5		39
10		0	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BENTON "BB"		//CONT.// 61792 111 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
WELL #: 3		RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10050		- 10774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	62	1	481	3	N	-0-			87
06	540 N	275	-0-	-265	-0-	32	1	243	3	N	-0-			87
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	24	1	189	3	N	2			89
08	558 N	137	-0-	-421	-0-	14	1	123	3	N	-0-			89
09	0	32	-0-	32	32	4	1	28	3	N	-0-			89
10	0	62	-0-	62	94	8	1	54	3	N	-0-			89

BENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10504		- 10781		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10512		- 10805		
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	166	1	1289	3	N	5			92
06	1560 N	672	-0-	-888	-0-	77	1	595	3	N	-0-	2	5	90
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	139	1	1092	3	N	7			97
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	210	1	1869	3	N	5			102
09	0	741	-0-	741	741	94	1	639	3	N	7			109
10	0	799	-0-	799	1540	99	1	689	3	N	10			119

BENTON "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10538		- 10826		
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	93	1	720	3	N	7			85
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	111	1	850	3	N	14			99
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	-0-			99
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	113	1	1002	3	N	3			102
09	0	747	-0-	747	747	95	1	646	3	N	5			107
10	0	379	-0-	379	1126	46	1	319	3	N	13			120

BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10560		- 10812		
05	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	239	1	1858	3	N	-0-	3	5	57
06	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	257	1	1973	3	N	2			59
07	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	213	1	1668	3	N	-0-	2	5	57
08	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	205	1	1822	3	N	-0-			57
09	0	1630	-0-	1630	1630	209	1	1417	3	N	4			61
10	0	1922	-0-	1922	3552	241	1	1681	3	N	-0-			61

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BENTON "K"		WELL #: 14		RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1302 N	960	-0-	-342	-0-	109 1	849 3	N	2			52
06	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	143 1	1101 3	N	1			53
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	137 1	1075 3	N	-0-			53
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	126 1	1122 3	N	4			57
09	0	1014	-0-	1014	1014	130 1	882 3	N	2			59
10	0	1216	-0-	1216	2230	152 1	1058 3	N	5			64

BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742			
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	118 1	916 3	N	-0-			32
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	106 1	817 3	N	-0-			32
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	165 1	1291 3	N	8			40
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	118 1	1053 3	N	-0-			40
09	0	985	-0-	985	985	127 1	858 3	N	-0-			40
10	0	1472	-0-	1472	2457	185 1	1287 3	N	-0-			40

BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850			
05	14B2 EXT	2736	-0-	2736	2736	311 1	2423 3	N	2	3 5		26
06	14B2 EXT	1481	-0-	1481	4217	170 1	1302 3	N	8			34
07	5102 X	885	-0-	-4217	-0-	100 1	785 3	N	-0-			34
08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	89 1	791 3	N	1			35
09	0	872	-0-	872	872	111 1	754 3	N	6			41
10	0	1043	-0-	1043	1915	131 1	912 3	N	-0-			41

BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1220	-0-	-423	-0-	139	1	1081	3	N	-0-					109
06	1320 N	872	-0-	-448	-0-	100	1	769	3	N	3					112
07	1488 N	854	-0-	-634	-0-	96	1	749	3	N	8					120
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	192	1	1710	3	N	18	65	1	5	5	68
09	0	1406	-0-	1406	1406	181	1	1225	3	N	-0-					68
10	0	1453	-0-	1453	2859	181	1	1261	3	N	10					78

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	3	1	22	3	N	-0-	5	5			52
08	14B2 EXT	8	-0-	8	33	1	1	7	3	N	-0-					52
09	14B2 EXT	333	-0-	333	366	34	1	231	3	N	62	5	5			109
10	0	1013	-0-	1013	1379	68	9	762	3	N	129					238

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

05	2418 X	2343	-0-	-75	-0-	265	1	2061	3	N	15					112
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	285	1	2192	3	N	-0-					112
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	305	1	2388	3	N	2					114
08	2418 X	2179	-0-	-239	-0-	220	1	1953	3	N	5					119
09	0	2294	-0-	2294	2294	295	1	1999	3	N	-0-					119
10	0	2065	-0-	2065	4359	259	1	1804	3	N	2					121

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	90	1	701	3	N	-0-					97
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	62	1	474	3	N	-0-					97
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	656	3	N	-0-					97
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	77	1	686	3	N	-0-					97
09	0	794	-0-	794	794	100	1	681	3	N	12					109
10	0	855	-0-	855	1649	107	1	748	3	N	-0-					109

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	833597														
BENTON "T"		WELL #:	23	RRCID ->	221176	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10626	-	10802				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON "V"		WELL #:	25	RRCID ->	221353	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10574	-	10783				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U"		WELL #:	24	RRCID ->	224405	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10572	-	10745				
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	3	N	-0-					99
06	960	N	355	-0-	-605	-0-	41	1	313	3	N	1					100
							1	9									
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	72	1	567	3	N	4					104
							4	9									
08	1023	N	373	-0-	-650	-0-	38	1	334	3	N	1					105
							1	9									
09	0		165	-0-	165	165	21	1	144	3	N	-0-					105
10	0		174	-0-	174	339	22	1	152	3	N	-0-					105

BENTON "X"		WELL #:	27	RRCID ->	224440	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10592	-	10792				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	122	-0-	122	122	10	1	73	3	N	35					77
							39	9									
07	14B2	EXT	624	-0-	624	746	61	1	480	3	N	75					152
							83	9									
08	14B2	EXT	685	-0-	685	1431	66	1	584	3	N	32	122	1	4	5	58
							35	9									
09	14B2	EXT	738	-0-	738	2169	89	1	607	3	N	38					96
							42	9									
10	0		1165	-0-	1165	3334	140	1	978	3	N	43					139
							47	9									

BENTON "W"		WELL #:	26	RRCID ->	224650	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10577	-	10764				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	22	-0-	22	22	2	1	16	3	N	4					52
							4	9									
07	14B2	EXT	18	-0-	18	40	2	1	16	3	N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-	5	5			47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "Z"		WELL #: 29		RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-		73 1	568 3		N	74	172 1		106
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-		81 9	549 3		N	80			186
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-		72 1	564 3		N	74	166 1		94
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-		88 9	563 3		N	89	2 5		181
09	0	658	-0-	658	658		72 1	507 3		N	69	179 1		71
10	0	717	-0-	717	1375		81 9	550 3		N	80			151
							75 1							
							76 9							
							79 1							
							88 9							
YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009			TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756					
05	1891 N	1398	-0-	-493	-0-		159 1	1239 3		N	-0-			23
06	1560 N	1355	-0-	-205	-0-		156 1	1199 3		N	-0-			23
07	1674 N	1127	-0-	-547	-0-		127 1	994 3		N	5			28
08	1395 N	824	-0-	-571	-0-		6 9	725 3		N	15			43
09	0	557	-0-	557	557		82 1	472 3		N	14			57
10	0	536	-0-	536	1093		17 9	451 3		N	18			75
							70 1							
							15 9							
							65 1							
							20 9							
TGNR GULF COAST LLC		WELL #: 850992		RRCID -> 207830		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644					
MCCAULEY GAS UNIT		3A												
05	713 N	471	-0-	-242	-0-		62 1	409 2		Y	-0-			10
06	900 N	642	-0-	-258	-0-		31 1	611 2		Y	-0-			10
07	930 N	792	-0-	-138	-0-		42 1	750 2		Y	-0-			10
08	1023 X	310	-0-	-713	-0-		14 1	296 2		Y	-0-			10
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-		38 1	953 2		Y	-0-			10
10	0	1001	-0-	1001	1001		43 1	958 2		Y	-0-			10
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211003		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674					
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			16
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			16
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 216061		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425 - 10630
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	202 1	1326 2	Y	-0-			17
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	88 1	1747 2	Y	-0-			17
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71 1	1273 2	Y	-0-			17
08	1519 N	477	-0-	-1042	-0-	22 1	455 2	Y	-0-			17
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	64 1	1582 2	Y	-0-			17
10	0	1937	-0-	1937	1937	83 1	1854 2	Y	-0-			17

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			44
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			44
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-			3

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			16
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			16
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10622 - 10824
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 222541	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10526	- 10697				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-				Y	-0-			7
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-			7
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 222624	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10080	- 10620				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 222748	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 9386	- 10609				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 222751	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 10799	PERF. 9460	- 10683				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 222797	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 9504	- 10618				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 223101	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 9535	- 10639				
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	29	-0-	29	29	1 1	28 2		Y	-0-			6
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 223104	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 10672	PERF. 9376	- 10584				
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			34
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			34
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			34
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			34
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992							
CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10106 - 10531
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					8
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9364 - 10590
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					9
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					9
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	T. A.	1927	-0-	1927	1927	89 1 1838 2	Y	-0-			9
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9488 - 10648
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					23
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	225326	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10751	PERF. 9501 - 10572
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					11
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					11
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	T. A.	1180	-0-	1180	1180	54 1 1126 2	Y	-0-			11
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	225479	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	10744	PERF.10070 - 10575
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					12
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					12
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10004 - 10446
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 232530	COMPL. DATE 09/20/2007	TOTAL DEPTH 10728	PERF. 9259	- 10424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
WAGNER OIL COMPANY				891175										
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216515	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10566	- 10730					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MULLINS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219492	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 12085	PERF.11572	- 11830					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCOY, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 221779	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 12135	PERF.11454	- 11508					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
LITTLE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 221323	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11502	- 11674					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIPER 4				WELL #: 1 T	RRCID -> 229106	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11420	- 11450					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470 - 11496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450 - 10878
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	62 1	44
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	Y	-0-		44
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	Y	-0-		44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		44
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	Y	-0-		44
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		44

BRADY		WELL #:		5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353 - 11419
05	15004 X	14708	-0-	-296	-0-	763 1	13945 2	Y	-0-	30 1	17
06	14460 X	14177	-0-	-283	-0-	777 1	13400 2	Y	-0-		17
07	14756 X	14505	-0-	-251	-0-	772 1	13730 2	Y	3		20
08	14756 X	14453	-0-	-303	-0-	839 1	13611 2	Y	3	3 8	20
09	14280 X	14018	-0-	-262	-0-	823 1	13181 2	Y	13	13 1	20
10	0	14479	-0-	14479	14479	870 1	13609 2	Y	-0-		20

JARRELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11380 - 11400
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADY		WELL #:		9	RRCID ->	284051	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11269 - 11538
05	2728 N	2200	-0-	-528	-0-	114 1	2085 2	Y	1	8 1	5
06	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	105 1	1815 2	Y	-0-		5
07	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	114 1	2031 2	Y	2		7
08	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	117 1	1903 2	Y	3	3 8	7
*09	3000 N	3499	-0-	499	499	206 1	3293 2	Y	-0-		7
10	0	3427	-0-	3427	3926	206 1	3221 2	Y	-0-		7

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)
AC EXPLORATION, LLC
WILLIAMS

61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
003645

WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
RAYFORD, BESS GAS UNIT

020467
WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

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

KING, W.

WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

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

SILER HEIRS GU

WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

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

YOUNGBLOOD, ROBERT

WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

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

CROW, TRAVIS

WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520													
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529													
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 7496
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244545	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 7475
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID ->	247493	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7450 - 7516
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		11	RRCID ->	247574	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7418 - 7490
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU		WELL #:		8	RRCID ->	249365	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	7430 - 7438
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3088	2	9	9	N	8			63
06	3150 X	2374	-0-	-776	-0-	2371	2	3	9	N	3			66
07	3255 X	2023	-0-	-1232	-0-	2013	2	10	9	N	9			75
08	3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2375	2	11	9	N	10			85
09	3000 X	743	-0-	-2257	-0-	719	2	24	9	N	22			107
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			107

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 8472 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234			234
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	357	1	118

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210														
08	0	3203	-0-	3203	3203	3200	2	3	9	N	3			3
*09	15753 X	12550	-0-	-3203	-0-	12357	2	193	9	N	175			178
*10	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	15365	2	204	9	N	185	184	1	179

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454														
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			27
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			27
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			27
08	0	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-			27
09	0	73	-0-	73	152	73	2			N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT			27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			112
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			114
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	85	1	34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463														
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2			107
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22			129
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1			130
08	0	1245	-0-	1245	1245	1239	2	6	9	N	5			135
09	0	480	-0-	480	1725	480	2			N	-0-	98	1	37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT			37

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74			163
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			190
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			190
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			190
08		0	21	-0-	21	21	21 2	N	-0-			190
09		0	8	-0-	8	29	8 2	N	-0-			190
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	29		N	NO RPT			190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737								
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

SKILES GU				WELL #:	1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	292080	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	7606 - 7616
05	1085 X	110	-0-	-975	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	10	-0-	-1040	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC				186717								
TILLISON		WELL #:		1	RRCID ->	177707	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7392 - 7485
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BIRDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 078255		COMPL. DATE 03/03/1978			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	310 1	1495 2	N	3			60
06	1650 N	1216	-0-	-434	-0-	230 1	984 2	N	2			62
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	280 1	1501 2	N	8			70
08	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	260 1	1507 2	N	8			78
09	1230 N	833	-0-	-397	-0-	160 1	660 2	N	12			90
10	0	602	-0-	602	602	160 1	442 2	N	-0-			90

HARBOR RESOURCES LLC		WELL #:		355716	RRCID -> 168582		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611		
ORR-TIPPS				1								
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2		N	-0-			17
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			17
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			17
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-			17
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781	RRCID -> 127334		COMPL. DATE 02/05/1988			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802		
REDWING HEIRS				1								
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	168 2	6 9	N	5			36
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	333 2	11 9	N	10			46
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	545 2	15 9	N	14			60
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	515 2	14 9	N	13			73
09	0	402	-0-	402	402	398 2	4 9	N	4			77
*10	785 N	383	-0-	-402	-0-	366 2	17 9	N	15			92

CARLTON		WELL #:		1	RRCID -> 135625		COMPL. DATE 06/27/1990			TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736		
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1284 2	28 9	N	25			125
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1171 2	14 9	N	13			138
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 2	3 9	N	3			141
08	1085 N	605	-0-	-480	-0-	597 2	8 9	N	7			148
09	1050 N	167	-0-	-883	-0-	160 2	7 9	N	6			154
10	1085 N	714	-0-	-371	-0-	712 2	2 9	N	2			156

PRIOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 291943		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259		
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
09	0	774	-0-	774	774	774 2		N	-0-			-0-
*10	1731 N	957	-0-	-774	-0-	957 2		N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC		WELL #:		469901	RRCID -> 234190		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659		
GREEN GAS UNIT 1				2								
05	SWR 10	444	-0-	444	96944	444 2		N	-0-			3
06	SWR 10	297	-0-	297	97241	296 2	1 9	N	1			4
07	SWR 10	270	-0-	270	97511	250 2	20 9	N	18	14 1		8
08	SWR 10	299	-0-	299	97810	299 2		N	-0-			8
09	SWR 10	310	-0-	310	98120	310 2		N	-0-			8
10	SWR 10	542	-0-	542	98662	38 1	504 2	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868	
05	SWR	10	2	-0-	2	34115	2	2	N	-0-		46	
06	SWR	10	3	-0-	3	34118	3	1	N	-0-		46	
07	SWR	10	7	-0-	7	34125	1	1	6	2	N	-0-	46
08	SWR	10	8	-0-	8	34133	1	1	7	2	N	-0-	46
09	SWR	10	8	-0-	8	34141	1	1	7	2	N	-0-	46
10	SWR	10	8	-0-	8	34149	1	1	7	2	Y	-0-	46

TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 - 8942	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 - 8829	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394 - 10754	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192 - 8767	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	16	-0-	16		216049	3 1	13 2			N	-0-	27
06	SWR 10	172	-0-	172		216221	146 1	26 2			N	-0-	27
07	SWR 10	12	-0-	12		216233	2 1	10 2			N	-0-	27
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		216233					N	-0-	27
09	SWR 10	19	-0-	19		216252	3 1	16 2			N	-0-	27
10	SWR 10	21	-0-	21		216273	5 1	16 2			N	-0-	27

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		133781					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		133781					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		133781					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		133781					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		133781					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		133781					N	-0-	-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2177					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2177					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2177					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2177					N	-0-	-0-
09	SWR 10	5	-0-	5		2182	5 2				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2182					N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6995 - 7145	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		15040					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		15040					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		15040					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		15040					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		15040					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		15040					N	-0-	-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	7125 - 8793	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54168					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54168					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54168					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54168					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54168					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54168					N	-0-	-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7216 - 8999	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		123262					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		123262					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		123262					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		123262					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		123262					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		123262					N	-0-	-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7500 - 7503	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		54					N	-0-	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901														
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570								
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	4	1	32	2	N	-0-				42
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	6	1	53	2	N	-0-				42
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-				42
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	1	1		41
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				41
10	0	N	140	-0-	140	-0-	140	2			N	-0-				41

CARLETON		WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	15	1		6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415								
05	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	539	1	4304	2	Y	-0-				112
06	4830	X	4333	-0-	-497	-0-	440	1	3819	2	Y	67	61	1		118
07	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	74	9	459	1	Y	56	116	1		58
08	4929	X	3911	-0-	-1018	-0-	62	9	250	1	Y	26	26	1		58
09	4770	X	1382	-0-	-3388	-0-	29	9	26	1	Y	1	1	1		58
10	0	N	4524	-0-	4524	-0-	1	9	314	1	Y	-0-				58

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282649		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 282923		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393								
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	26	1	238	2	Y	8				70
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	9	31	1	Y	4	4	1		70
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	4	9	11	1	Y	16	74	1		12
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	18	9	126	2	Y	1	1	1		12
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	1	1	Y	-0-				12
10	0	N	14	-0-	14	-0-	14	1	2	1	Y	-0-				12

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	15	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	1	1	1	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	Y	25	20	1	5
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	28	9	91	2	Y	27	2	1	30
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	9	119	2	Y	-0-	13	1	17
10	0	105	-0-	105	105	6	1	83	2	Y	5	19	1	3
						6	9							

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

05	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	55	1	952	2	N	99	139	1	33
06	1740 N	1030	-0-	-710	-0-	109	9	942	2	N	40	43	1	30
07	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	44	1	1379	2	N	30	3	1	57
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1253	2	N	99	99	1	57
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	33	9	1137	2	N	103	107	1	53
10	0	1286	-0-	1286	1286	75	1	1122	2	N	84	120	1	17
						109	9							
						90	1							
						113	9							
						72	1							
						92	9							

LARGO OIL COMPANY 486640
 RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			80
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			80
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			80
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			80
09	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			80
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	7	7				N	NO RPT			80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

05	2418 X	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-			136
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			136
07	2418 X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			N	-0-			136
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			136
09	0	3098	-0-	3098	3098	3098	2			N	-0-	99	1	37
10	0	2808	-0-	2808	5906	2808	2			N	-0-			37

LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
 HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3028	2	47	9	N	43	179	1	44
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3439	2	26	9	N	24			68
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3494	2	57	9	N	52			120
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3554	2	21	9	N	19			139
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3446	2	18	9	N	16			155
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			214

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		//CONT.//		495689											
ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141699				COMPL. DATE 02/27/1992			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2529	2	54	9	N	49			85
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2565	2	51	9	N	46			131
07		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2738	2	56	9	N	51			182
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2577	2	55	9	N	50	170	1	62
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2386	2	69	9	N	63			125
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			153

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RICE				WELL #:			1	RRCID -> 163228				COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66						
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66						
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66						
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66						
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66						
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66						
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022																					

POCO		WELL #:		1	RRCID -> 230327				COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

RICE		WELL #:		2	RRCID -> 251778				COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFORD		WELL #:		2	RRCID -> 292704				COMPL. DATE 04/23/2022			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524			
05		2312 X	1922	-0-	-390	-0-	1903	2	19	9	N	17			17
06		2460 X	1590	-0-	-870	-0-	1586	2	4	9	N	4			21
07		2542 X	1141	-0-	-1401	-0-	1137	2	4	9	N	4			25
08		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1100	2	31	9	N	28			53
09		0	1007	-0-	1007	-0-	1005	2	2	9	N	2			55
*10		1548 N	541	-0-	-1007	-0-	539	2	2	9	N	2			57

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #:			3	RRCID -> 113460				COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
KONZEN				WELL #: 1	RRCID -> 103896	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7285	- 7292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: RUSK							
RICE GU				WELL #: 1	RRCID -> 226131	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 7034	- 7693						
05	SWR 10	202	-0-	202	33155	169 2	33 9	N	30	23 1					8
06	SWR 10	224	-0-	224	33379	224 2		N	-0-						8
07	SWR 10	192	-0-	192	33571	192 2		N	-0-						8
08	SWR 10	168	-0-	168	33739	168 2		N	-0-						8
*09	SWR 10	98	-0-	98	33837	98 2		N	-0-						8
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33837			N	NO RPT						8

ORR-BURKS GU				WELL #: 6	RRCID -> 229174	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7078	- 7817						
05	SWR 10	47	-0-	47	4499	41 2	6 9	N	5	4 1					2
06	SWR 10	55	-0-	55	4554	55 2		N	-0-						2
07	SWR 10	47	-0-	47	4601	47 2		N	-0-						2
08	SWR 10	41	-0-	41	4642	41 2		N	-0-						2
*09	SWR 10	24	-0-	24	4666	24 2		N	-0-						2
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4666			N	NO RPT						2

RICE GU				WELL #: 2	RRCID -> 230116	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7072	- 9169						
05	SWR 10	44	-0-	44	2635	38 2	6 9	N	5	5 1					1
06	SWR 10	51	-0-	51	2686	51 2		N	-0-						1
07	SWR 10	43	-0-	43	2729	43 2		N	-0-						1
08	SWR 10	38	-0-	38	2767	38 2		N	-0-						1
*09	SWR 10	22	-0-	22	2789	22 2		N	-0-						1
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2789			N	NO RPT						1

ORR-BURKS GU				WELL #: 7	RRCID -> 230344	COMPL. DATE 06/24/2007	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7190	- 7385						
05	SWR 10	35	-0-	35	3245	35 2		N	-0-	4 1					18
06	SWR 10	46	-0-	46	3291	46 2		N	-0-						18
07	SWR 10	40	-0-	40	3331	40 2		N	-0-						18
08	SWR 10	33	-0-	33	3364	33 2		N	-0-						18
*09	SWR 10	19	-0-	19	3383	19 2		N	-0-						18
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3383			N	NO RPT						18

RICE GU				WELL #: 3	RRCID -> 231955	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7360	- 7650						
05	SWR 10	10	-0-	10	1732	10 2		N	-0-	1 1					-0-
06	SWR 10	13	-0-	13	1745	13 2		N	-0-						-0-
07	SWR 10	11	-0-	11	1756	11 2		N	-0-						-0-
08	SWR 10	10	-0-	10	1766	10 2		N	-0-						-0-
*09	SWR 10	6	-0-	6	1772	6 2		N	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1772			N	NO RPT						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR	10	29	-0-	29	17114	29	2			N	-0-	3	1		61
06	SWR	10	38	-0-	38	17152	38	2			N	-0-				61
07	SWR	10	33	-0-	33	17185	33	2			N	-0-				61
08	SWR	10	29	-0-	29	17214	29	2			N	-0-				61
*09	SWR	10	17	-0-	17	17231	17	2			N	-0-				61
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17231					N	NO RPT				61

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

05	SWR	10	67	-0-	67	5888	67	2			N	-0-	7	1		10
06	SWR	10	89	-0-	89	5977	89	2			N	-0-				10
07	SWR	10	76	-0-	76	6053	76	2			N	-0-				10
08	SWR	10	67	-0-	67	6120	67	2			N	-0-				10
*09	SWR	10	38	-0-	38	6158	38	2			N	-0-				10
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6158					N	NO RPT				10

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

05	14B2 EXT		15	-0-	15	75	15	1			Y	-0-				6
06	14B2 EXT		15	-0-	15	90	15	1			Y	-0-				6
07	14B2 EXT		15	-0-	15	105	15	1			Y	-0-				6
08	14B2 EXT		15	-0-	15	120	15	1			Y	-0-				6
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-				6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	120					Y	NO RPT				6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

05	SWR	10	13	-0-	13	1720	13	2			N	-0-	1	1		36
06	SWR	10	17	-0-	17	1737	17	2			N	-0-				36
07	SWR	10	14	-0-	14	1751	14	2			N	-0-				36
08	SWR	10	13	-0-	13	1764	13	2			N	-0-				36
*09	SWR	10	7	-0-	7	1771	7	2			N	-0-				36
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1771					N	NO RPT				36

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

05	930 N		380	-0-	-550	-0-	380	2			N	-0-				92
06	896 N		896	-0-	-0-	-0-	822	2	74	9	N	67				159
07	620 N		531	-0-	-89	-0-	522	2	9	9	N	8				167
08	897 N		897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7				174
09	0		831	-0-	831	831	829	2	2	9	N	2				176
10	0	1024	-0-	1024	1855	1024	2				N	-0-				176

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		2	RRCID ->	180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7349 - 7366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2	Y	-0-			77
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			77
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	-0-			77
08		186 N	109	-0-	-77	-0-	8 1	101 2	Y	-0-			77
09		0	91	-0-	91	-0-	7 1	84 2	Y	-0-			77
10		0	97	-0-	97	188	7 1	90 2	Y	-0-			77

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7350 - 7420	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7312 - 7440	
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			57
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	1	58 1		-0-
							1 9						
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-
09		0	105	-0-	105	105	7 1	83 2	Y	14	9 1		5
							15 9						
10		0	91	-0-	91	196	6 1	78 2	Y	6	10 1		1
							7 9						

WYLIE		WELL #:		3	RRCID ->	224630	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 7526	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7412 - 7688	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	244901	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 7473	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726																			
05		2449 X	2262	-0-	-187	-0-	159	1	2102	2	Y	1	1	8				-0-	
06		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-						-0-	
07		2294 N	1841	-0-	-453	-0-	133	1	1708	2	Y	-0-						-0-	
08		2201 N	1987	-0-	-214	-0-	143	1	1844	2	Y	-0-						-0-	
09		0	1926	-0-	1926	1926	147	1	1779	2	Y	-0-						-0-	
10		0	1422	-0-	1422	3348	104	1	1318	2	Y	-0-						-0-	

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593																			
05		2821 X	1844	-0-	-977	-0-	130	1	1714	2	N	-0-						42	
06		2730 X	1767	-0-	-963	-0-	128	1	1639	2	N	-0-						42	
07		1798 X	1473	-0-	-325	-0-	107	1	1366	2	N	-0-						42	
08		1798 X	1669	-0-	-129	-0-	120	1	1549	2	N	-0-						42	
09		0	1501	-0-	1501	1501	115	1	1386	2	N	-0-						42	
10		0	1549	-0-	1549	3050	113	1	1436	2	N	-0-						42	

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332																			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620																			
05		5642 X	1314	-0-	-4328	-0-	93	1	1221	2	N	-0-						-0-	
06		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	225	1	2870	2	N	-0-						-0-	
07		1953 X	10	-0-	-1943	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-	
08		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	509	1	6559	2	N	-0-						-0-	
09		0	8475	-0-	8475	8475	647	1	7828	2	N	-0-						-0-	
10		0	7950	-0-	7950	16425	580	1	7370	2	N	-0-						-0-	

SHOCO PRODUCTION LLC 778196 BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				9	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				9	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				9	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				9	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				9	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				9	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC				833597							
BYRON				WELL #: 2	RRCID -> 284327	COMPL. DATE 03/15/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7660	-		7690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	105
08		6 X	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-		105
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10		0	407	-0-	407	407 2		N	-0-		105

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
GRIFFITH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 145039	COMPL. DATE 02/24/1993	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7305	-		7320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1332 N	1332	-0-	-0-	67 1	1232 2	N	30		61
						33 9					
06		1143 N	1143	-0-	-0-	62 1	1061 2	N	18	66 1	13
						20 9					
07		1240 N	1153	-0-	-87	60 1	1073 2	N	18		31
						20 9					
08		1333 N	1097	-0-	-236	63 1	1019 2	N	14		45
						15 9					
09		1258 N	1258	-0-	-0-	72 1	1153 2	N	30		75
						33 9					
10		0	1206	-0-	1206	71 1	1105 2	N	27		102
						30 9					

MAXWELL, T. D.				WELL #: 1	RRCID -> 154382	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 3560	-		3885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #: 1	RRCID -> 160113	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7371	-		7394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4543 X	4543	-0-	-0-	234 1	4272 2	Y	34		143
						37 9					
06		4589 X	4589	-0-	-0-	250 1	4305 2	Y	31		174
						34 9					
07		4613 X	4613	-0-	-0-	244 1	4336 2	Y	30	155 1	49
						33 9					
08		4433 X	4018	-0-	-415	232 1	3761 2	Y	23		72
						25 9					
09		4290 X	4141	-0-	-149	242 1	3874 2	Y	23		95
						25 9					
10		0	5978	-0-	5978	357 1	5584 2	Y	34		129
						37 9					

JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 168398	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7418	-		7423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		217 N	157	-0-	-60	8 1	149 2	N	-0-		60
06		210 N	152	-0-	-58	8 1	144 2	N	-0-		60
07		217 N	158	-0-	-59	8 1	150 2	N	-0-		60
08		155 N	109	-0-	-46	6 1	103 2	N	-0-		60
09		246 N	246	-0-	-0-	14 1	222 2	N	9		69
						10 9					
10		0	321	-0-	321	19 1	301 2	N	1		70
						1 9					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
ORR, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7924 - 7936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

SMITH, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3542 - 3857					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7234 - 7278					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1		17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	T. A.	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-				17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-				17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-				17

BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 7242 - 7271					
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-				1
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9359 - 10578					
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	62	1	1129	2	Y	25	103	1	3 8	73
						28	9								
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	57	1	978	2	Y	23	1	8		95
						25	9								
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	2	Y	21	1	8		115
						23	9								
08	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	63	1	1019	2	Y	2	2	8		115
						2	9								
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	58	1	937	2	Y	2	2	8		115
						2	9								
10	0	1121	-0-	1121	1121	67	1	1054	2	Y	-0-				115

FAHLE		WELL #: 1		RRCID -> 247040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7336 - 7412					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-		9
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-		11
						2	9						
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	N	-0-		11
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	4	1 8	14
						4	9						
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	3	1 8	16
						3	9						
10	0	308	-0-	308	308	18	1	286	2	N	4		20
						4	9						

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	146	164 1	2 8	93
						161	9							
06	1200 N	491	-0-	-709	-0-	24	1	410	2	N	52	103 1	1 8	41
						57	9							
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	53	1	940	2	N	188	1 8		228
						207	9							
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1177	2	N	138	156 1	2 8	208
						152	9							
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	164	154 1	1 8	217
						180	9							
10	0	1391	-0-	1391	1391	73	1	1150	2	N	153	316 1		54
						168	9							

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	N	3		30
						3	9						
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	N	8		38
						9	9						
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	N	5		43
						6	9						
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	64	1	1044	2	N	-0-		43
09	1200 N	992	-0-	-208	-0-	58	1	934	2	N	-0-		43
10	0	926	-0-	926	926	55	1	867	2	N	4		47
						4	9						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
MAXWELL, T.D.		WELL #:		11	RRCID ->	283189	COMPL. DATE	07/09/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7460 - 7474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3875 X	2298	-0-	-1577	-0-	118	1	2148	2	N	29	33 1	5 8	23
06	3750 X	330	-0-	-3420	-0-	32	9							29
07	3503 X	1476	-0-	-2027	-0-	18	1	303	2	N	8	2 8		
08	3348 X	2545	-0-	-803	-0-	9	9							
09	3240 X	2732	-0-	-508	-0-	77	1	1377	2	N	20	28 1	4 8	17
10	0	2834	-0-	2834	2834	22	9							
						146	1	2369	2	N	27	9 8		35
						30	9							
						159	1	2548	2	N	23	30 1	9 8	19
						25	9							
						169	1	2640	2	N	23			42
						25	9							

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		3	RRCID ->	284364	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7994 - 8026		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614		
ROGERS ESTATE		WELL #:		8										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MADDOX ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	289934	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7515 - 7520		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		850992	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134		
KANGERGA "B"		WELL #:		1										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (RODESSA HILL)
BOWLES ENERGY, INC.
JONES, W. J.

61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
084097
WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

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

LARGO OIL COMPANY
SYBIL YORK ESTES

486640
WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

MINDEN (RODESSA 6370)
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
TUFCO A

61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
650201
WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2				155
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				155
07	868 N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-				155
08	1054 N	821	-0-	-233	-0-	818	2	3	9	N	3				158
09	1110 N	814	-0-	-296	-0-	814	2			N	-0-				158
10	0	702	-0-	702	702	702	2			N	-0-				158

MINDEN (TAYLOR)
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
SMITH, R.T.

61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
650201
WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

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

MINDEN (TRANS.)
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.
KANGERGA

61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
518265
WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

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

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
JONES, JIMMY OIL CO.		443052													
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992															

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CLOWER		WELL #: 5		RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	480	1	1922	2	Y	5			115
06	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	372	1	898	2	Y	5			120
07	1643	N	516	-0-	-1127	-0-	406	1	109	2	Y	1			121
08	2418	N	1078	-0-	-1340	-0-	472	1	603	2	Y	3			124
09	0		1470	-0-	1470	1470	515	1	954	2	Y	1			125
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	943					Y	NO RPT			125

CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737													
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		//CONT.//		61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
KJ ENERGY, LLC				469901										
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 6494 - 6503					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EVA B. KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 278856	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8215 PERF. 5996 - 6048					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK						
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	7997 PERF. 6714 - 6722					
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-					93
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					93
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					93
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					93
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT					93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
PRIOR		WELL #:		5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7736 PERF. 7550 - 7596					
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-					110
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					110
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-					110
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-					110
09	0	70	-0-	70	70	70	2	N	-0-					110
*10	88 N	18	-0-	-70	-0-	18	2	N	-0-					110

MISTER SHINGLE (RODESSA)				62178 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
SILER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141187	COMPL. DATE	03/24/1992	TOTAL DEPTH	8289 PERF. 6853 - 6859					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT)				62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584										
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	10517 PERF. 9174 - 9180					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 288219		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	67 1	923 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	965	-0-	-595	-0-	67 1	898 2	N	-0-	-0-
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	738 2		N	-0-	-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	231 1	738 2	N	-0-	-0-
09	960 N	672	-0-	-288	-0-	60 1	612 2	N	-0-	-0-
10	0	831	-0-	831	831	72 1	759 2	N	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236758		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 196029		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229094		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073	
05	2697 N	2658	-0-	-39	-0-	268 1	2386 2	Y	4	11	
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	258 1	2291 2	Y	-0-	11	
07	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	266 1	2240 2	Y	-0-	11	
08	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	293 1	2253 2	Y	-0-	11	
09	2550 N	2328	-0-	-222	-0-	253 1	2075 2	Y	-0-	11	
10	0	2464	-0-	2464	2464	256 1	2208 2	Y	-0-	11	

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501	
05	2697 N	2446	-0-	-251	-0-	247 1	2199 2	Y	-0-	7	
06	2550 N	2363	-0-	-187	-0-	239 1	2124 2	Y	-0-	7	
07	2511 N	2409	-0-	-102	-0-	256 1	2153 2	Y	-0-	7	
08	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	275 1	2120 2	Y	-0-	7	
09	2370 N	2205	-0-	-165	-0-	240 1	1965 2	Y	-0-	7	
10	0	2124	-0-	2124	2124	221 1	1903 2	Y	-0-	7	

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8606 - 10004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	39	1	351	2	Y	-0-		-0-		
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-		-0-		
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-		-0-		
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	42	1	322	2	Y	-0-		-0-		
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	37	1	303	2	Y	-0-		-0-		
10	0	360	-0-	360	-0-	38	1	322	2	Y	-0-		-0-		
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9078 - 10664
05	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	167	1	1482	2	Y	3	16	1		
06	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	157	1	1391	2	Y	-0-		1		
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	178	1	1503	2	Y	-0-		1		
08	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	183	1	1409	2	Y	-0-		1		
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	8		9		
10	0	1814	-0-	1814	-0-	189	1	1625	2	Y	-0-		9		
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8630 - 10179
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	2	Y	-0-		-0-		
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	2	Y	-0-		-0-		
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	53	1	447	2	Y	-0-		-0-		
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	58	1	449	2	Y	-0-		-0-		
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	56	1	459	2	Y	-0-		-0-		
10	0	535	-0-	535	-0-	56	1	479	2	Y	-0-		-0-		
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8682 - 10202
05	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	151	1	1349	2	Y	-0-		3		
06	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	153	1	1357	2	Y	-0-		3		
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	Y	1	1	8		
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	291	1	2242	2	Y	-0-		3		
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	243	1	1990	2	Y	-0-		3		
10	0	2412	-0-	2412	-0-	244	1	2099	2	Y	63	48	1		
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8972 - 10184
05	1736 N	1197	-0-	-539	-0-	119	1	1067	2	Y	10		22		
06	1500 N	962	-0-	-538	-0-	97	1	865	2	Y	-0-	20	1		
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	115	1	966	2	Y	-0-		2		
08	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	118	1	911	2	Y	-0-		2		
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	904	2	Y	-0-		2		
10	0	992	-0-	992	-0-	103	1	889	2	Y	-0-		2		
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775										COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 9255
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DESHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	236422	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 9296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 - 8558
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHELLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 - 8732
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 - 8760
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 - 8546
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608 - 8614
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8738 - 8744
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
BATES, INEZ				WELL #:	RRCID -> 195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9046 - 9070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019														

MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
GRANT, G. GU				WELL #:	RRCID -> 119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10723 - 10986
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	4	N	-0-		28
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4	N	-0-		28
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4	N	-0-		28
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4	N	-0-		28
09	0	40	-0-	40	40	40	2	N	-0-		28
*10	67 N	27	-0-	-40	-0-	27	2	N	-0-		28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)				63305 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON					
VEC OPERATING, LLC				884432										
RUST, L.G.				WELL #:	RRCID -> 123249	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 10880			
05	2838 R	2838	-0-	-0-	-0-	2798	2	40	9	N	36	160	1	135
06	4620 #	2558	-0-	-2062	-0-	2522	2	36	9	N	33			168
07	4774 #	3574	-0-	-1200	-0-	3571	2	3	9	N	3			171
08	0	3163	-0-	3163	3163	3073	2	90	9	N	82			253
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253
10	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			253

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)				63312 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
VEC OPERATING, LLC				884432											
VALENTINE, C.H.				WELL #:	RRCID -> 130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 - 9701				
05	14B DENY	5127	-0-	5127	B	20524	4890	2	237	9	N	215	157	1	226
06	14B DENY	4114	-0-	4114	B	24638	4114	2			N	-0-			226
07	14B DENY	4140	-0-	4140	B	28778	4140	2			N	-0-	169	1	57
08	14B DENY	4540	-0-	4540	B	33318	4379	2	161	9	N	146			203
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			203
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			203

MT. ENTERPRISE (PETTIT)				63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
TEMPLE				WELL #:	RRCID -> 093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 - 7814			
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			52
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-			52
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			52
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			52
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			52
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			52

TEMPLE GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7776 - 7784
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3	33
06	1350 N	1189	-0-	-161	-0-	1183	2	6	9	N	5	38
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1060	2	8	9	N	7	45
08	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	1025	2	3	9	N	3	48
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7	55
10	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1051	2	2	9	N	2	57

OIL AND GAS DIVISION

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		63347 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, M.		WELL #: 3		RRCID -> 126190		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2	N	-0-			90
06	1380 N	1010	-0-	-370	-0-	1008	2	N	2			92
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			92
08	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2	N	-0-			92
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	3			95
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	2			97

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)		63347 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, K. L.		WELL #: 2		RRCID -> 161250		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154				
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			139
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			139
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			139
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			139
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			139
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)		63456 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
HUNT OIL COMPANY		416330										
TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 229298		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741				
05	4247 X	1360	-0-	-2887	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1057	-0-	-1703	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1373	-0-	-1479	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
09	0	4551	-0-	4551	-0-	4551	2	N	-0-			-0-
10	0	4860	-0-	4860	-0-	9411	2	N	-0-			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
		108799										
		WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135				
05	992 N	386	-0-	-606	-0-	386	2	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2	N	-0-			-0-
09	0	1888	-0-	1888	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
10	0	1433	-0-	1433	-0-	3321	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC RUCKER, WL GU 1			63520 750 263648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
			WELL #:	2	RRCID ->	113890	COMPL. DATE	05/17/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8658 - 8681	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	27		29
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	9	392	2	Y	-0-		29
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	18	1	367	2	Y	27		56
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	9	440	2	Y	4		60
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4	9	384	2	Y	24	48 1	36
10	0	428	-0-	428	428	19	1	399	2	Y	8		44
						26	9						
						20	1						
						9	9						

RUCKER, WL GU 1			63520 750 263648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
			WELL #:	3	RRCID ->	192786	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	9189	PERF.	8680 - 8768	
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-	40	1	824	2	Y	50		71
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	55	9	831	2	Y	1	1 8	71
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	64	1 8	134
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	1	9	892	2	Y	9		143
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	54	113 1	84
10	0	977	-0-	977	977	10	9	910	2	Y	19		103
						42	1						
						59	9						
						46	1						
						21	9						

MYRTLE NOLTE (SLIGO) KING OPERATING CORPORATION LANE, W.H.			64233 500 465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	1	RRCID ->	124042	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	6670 - 6676	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) BURK ROYALTY CO., LTD. TATUM GAS UNIT			64298 300 108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
			WELL #:	3H	RRCID ->	183603	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13427	PERF.	8705 - 13427	
05	3782 X	950	-0-	-2832	-0-	950	2			Y	-0-		7
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5465	2	14	9	Y	13		20
07	3193 X	639	-0-	-2554	-0-	639	2			Y	-0-		20
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-		20
*09	DLQ G-10	57	-0-	57	157	57	2			Y	-0-		20
*10	DLQ G-10	4740	-0-	4740	4897	4738	2	2	9	Y	2		22

COMSTOCK OIL & GAS, LLC FOSHEE "A"			170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	1	RRCID ->	236150	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8726 - 8798	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
CHRISTIAN, CHARLES		WELL #:		2H	RRCID ->	184871	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	8714 PERF. 7953 - 15130						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890												
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	219185	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10440 PERF. 8688 - 8831						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	228380	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10248 PERF. 8153 - 8196						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229096	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430 PERF. 8314 - 8340						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	229242	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10660 PERF. 8566 - 8570						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK STONE		WELL #:		5	RRCID ->	231208	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 8278 - 8285						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
LOLA D GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	240550	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 8024 - 8072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	242865	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 8656 - 8666
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	242874	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 7922 - 7982
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243484	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7959 - 7969
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	246207	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10287	PERF. 7849 - 7859
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)				64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555							
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232926	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10574	PERF. 8525 - 10084
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	Y	-0-			3
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	318	2	Y	5			8
							6	9							
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	-0-	169	1	309	2	Y	-0-			8
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	237	1	388	2	Y	-0-			8
09	0	399	-0-	399	-0-	399	38	1	361	2	Y	-0-			8
10	0	43	-0-	43	-0-	442	4	1	39	2	Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382															
05	930 N	611	-0-	-319	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-			19
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	434	2	Y	-0-			19
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	-0-	202	1	370	2	Y	-0-	15	1	4
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	-0-	162	1	265	2	Y	-0-			4
09	0	327	-0-	327	-0-	327	31	1	296	2	Y	-0-			4
10	0	363	-0-	363	-0-	690	35	1	328	2	Y	-0-			4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187															
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	2648	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2210	-0-	-370	-0-	-0-	700	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	455	-0-	-2211	-0-	-0-	161	1	294	2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	1495	-0-	-1419	-0-	-0-	568	1	927	2	Y	-0-			-0-
09	0	1646	-0-	1646	-0-	1646	157	1	1489	2	Y	-0-			-0-
10	0	1075	-0-	1075	-0-	2721	102	1	973	2	Y	-0-			-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438															
05	4712 X	4258	-0-	-454	-0-	-0-	364	1	3831	2	N	57			120
							63	9							
06	4560 X	4390	-0-	-170	-0-	-0-	1389	1	2998	2	N	3			123
							3	9							
07	4712 X	4597	-0-	-115	-0-	-0-	1623	1	2972	2	N	2	93	1	32
							2	9							
08	4278 X	4237	-0-	-41	-0-	-0-	1609	1	2628	2	N	-0-			32
09	0	3662	-0-	3662	-0-	3662	349	1	3313	2	N	-0-			32
10	0	4281	-0-	4281	-0-	7943	408	1	3873	2	N	-0-			32

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222															
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-			10
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	298	2	N	42			52
							46	9							
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	276	2	N	-0-			52
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	238	2	N	-0-			52
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-	45	1	423	2	N	-0-			52
10	0	267	-0-	267	-0-	267	25	1	235	2	N	6			58
							7	9							

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453															
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1890	2	Y	-0-			-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	1449	2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	1684	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	-0-	567	1	926	2	Y	-0-			-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2092	2	Y	-0-			-0-
10	0	2183	-0-	2183	-0-	2183	208	1	1975	2	Y	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	134	1	1414	2	Y	-0-	-0-
06		1410 X	1239	-0-	-171	-0-	392	1	847	2	Y	-0-	-0-
07		1550 X	1206	-0-	-344	-0-	426	1	780	2	Y	-0-	-0-
08		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	660	1	1078	2	Y	-0-	-0-
09		0	1544	-0-	1544	1544	147	1	1397	2	Y	-0-	-0-
10		0	1748	-0-	1748	3292	167	1	1581	2	Y	-0-	-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A													
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21													

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318													
05		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	489	1	5141	2	N	-0-	43
06		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1913	1	4129	2	N	54	97
							59	9					
07		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	2293	1	4199	2	N	-0-	97
08		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	1954	1	3192	2	N	-0-	97
09		0	5650	-0-	5650	5650	539	1	5111	2	N	-0-	97
10		0	6173	-0-	6173	11823	588	1	5585	2	N	-0-	97

MAYO, EDDIE 536900													
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643													
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091													
05		11842 X	10481	-0-	-1361	-0-	10469	2	12	9	N	11	34
06		11250 X	10380	-0-	-870	-0-	10358	2	22	9	N	20	54
07		11129 X	10379	-0-	-750	-0-	10354	2	25	9	N	23	77
08		11036 X	10051	-0-	-985	-0-	10028	2	23	9	N	21	98
09		10440 X	10037	-0-	-403	-0-	9998	2	39	9	N	35	133
10		0	10650	-0-	10650	10650	10608	2	42	9	N	38	171

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
GOLDEN EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	285575	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9128 - 9134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	187 1	3134 2	N	7				37
06	3510 X	3370	-0-	-140	-0-	187 1	3172 2	N	10				47
07	3627 X	3128	-0-	-499	-0-	167 1	2952 2	N	8				55
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	227 1	3724 2	N	7				62
09	3510 X	2960	-0-	-550	-0-	175 1	2785 2	N	-0-				62
10	0	3406	-0-	3406	3406	194 1	3206 2	N	5				67
						6 9							

SHOOTING STAR		WELL #:		1	RRCID ->	286154	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	9609 - 9654	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			10	
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-			10	
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-			10	
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			10	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			10	
10	0	51	-0-	51	51	51 2		N	-0-			10	

STANDING PINE		WELL #:		1	RRCID ->	286160	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9034 - 9256	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-			-0-	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-	
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	9 1	90 2	N	-0-			-0-	
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-	
10	0	66	-0-	66	66	4 1	62 2	N	-0-			-0-	

TAB OPERATING, INC.		834244											
MUCKLEROY		WELL #:		1	RRCID ->	227076	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9378 - 9383	
05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6307 2	17 9	N	15			67	
06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6104 2	3 9	N	3			70	
07	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2		N	-0-			70	
08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 2		N	-0-			70	
09	0	6102	-0-	6102	6102	6102 2		N	-0-			70	
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	3436			N	NO RPT			70	

TITAN ROCK E&P, LLC		860931											
MORA		WELL #:		1	RRCID ->	256407	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8312 - 11133	
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	623 1	2455 2	Y	-0-			-0-	
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	688 1	2723 2	Y	-0-			-0-	
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	668 1	2406 2	Y	-0-			-0-	
08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	734 1	2980 2	Y	-0-			-0-	
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	704 1	2637 2	Y	-0-			-0-	
10	0	4118	-0-	4118	4118	823 1	3295 2	Y	-0-			-0-	

FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	284657	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	8425 - 10908	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF. 9228 - 10425
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9315 - 10158		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			48
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			48
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			48
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			48
*09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			48
*10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			48

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SHARTLE FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	216424	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9400 - 10414		
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	0		97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SHARTLE FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	178942	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9620 - 9770		
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			51
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			51
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			51
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			51
09	0		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-			51
10	0		59	-0-	59	156	59	2			N	-0-			51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY)				64300 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
VIRGINIA, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	241229	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11356 - 11478		
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-			32
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-			32
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			32
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			32
09	0		204	-0-	204	204	202	3	2	9	N	2			34
10	0		257	-0-	257	461	255	3	2	9	N	2			36

TUCKER				265140		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
				WELL #:	1	RRCID ->	248734	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11875 - 12452		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
NIX, BILLIE				WELL #:	2	RRCID ->	222650	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10354 - 10740		
05	3410	X	466	-0-	-2944	-0-	464	2	2	9	N	2	168	1	44
06	3000	X	1844	-0-	-1156	-0-	1844	2			N	-0-			44
07	3100	X	952	-0-	-2148	-0-	930	2	22	9	N	20			64
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3284	2	200	9	N	182	180	1	66
09	0		2296	-0-	2296	2296	2153	2	143	9	N	130			196
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	405					N	NO RPT			196

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.//		64300 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.//		265140											
NIX, BILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 230294		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		899 N	625	-0-	-274	-0-	625 2		N	-0-			142
06		630 N	530	-0-	-100	-0-	530 2		N	-0-			142
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			142
08		620 N	360	-0-	-260	-0-	360 2		N	-0-			142
09		0	439	-0-	439	439	439 2		N	-0-			142
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			142

SHOCO PRODUCTION LLC		778196											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 229736		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10510 - 11224			
05		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2169 2	56 9	Y	51	38 1		14
06		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1990 2	23 9	Y	21			35
07		2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1956 2	10 9	Y	9	39 1		5
08		2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1948 2	18 9	Y	16			21
09		0	1925	-0-	1925	1925	1913 2	12 9	Y	11			32
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			32

STRONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231590		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12499		PERF.12201 - 12373			
05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2752 2	45 9	Y	41	28 1		14
06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2525 2	17 9	Y	15			29
07		2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2482 2	8 9	Y	7	29 1		7
08		2666 X	2481	-0-	-185	-0-	2471 2	10 9	Y	9			16
09		0	2436	-0-	2436	2436	2427 2	9 9	Y	8			24
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			24

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229299		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10478 - 12376			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 217339		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 7574 - 8304			
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929 2	3 9	N	3			88
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			88
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1891 2	3 9	N	3			91
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1928 2	9 9	N	8			99
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			99
*10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904 2	2 9	N	2			101

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 7385 - 9137			
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-			77
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			77
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			77
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			77
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			77
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																	
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	9369	PERF.	8708 - 9294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3724 X	2276	-0-	-1448	-0-	2265	2	11	9	N	10						110
06	1140 X	972	-0-	-168	-0-	966	2	6	9	N	5						115
07	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1047	2	42	9	N	38	109	1				44
08	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1070	2	19	9	N	17						61
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1124	2	39	9	N	35						96
10	0	1134	-0-	1134	-0-	1111	2	23	9	N	21	78	1				39

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006										TOTAL DEPTH	9305	PERF.	7506 - 9216				
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	681	2	32	9	N	29	86	1				86
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	993	2	35	9	N	32						118
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	N	45	59	1				104
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41	9	N	37	49	1				92
09	900 N	725	-0-	-175	-0-	694	2	31	9	N	28						120
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	849	2	43	9	N	39						159

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	9411	PERF.	7399 - 9285				
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1138	2	47	9	N	43						91
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-						91
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-						91
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5						96
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1029	2	2	9	N	2						98
10	1085 N	423	-0-	-662	-0-	410	2	13	9	N	12						110

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006										TOTAL DEPTH	9618	PERF.	7614 - 9426				
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-						107
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-						107
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-						107
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-						107
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						107
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-						107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7433 - 8846				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	7596 - 9470				
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-						85
06	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	2			N	-0-						85
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-						85
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7						92
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300	2	8	9	N	7						99
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-						99

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH	9327	PERF.	6232 - 6340				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321											
MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 7452 - 9034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772 2		6 9	N	5	100
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	100
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-	100
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 2		2 9	N	2	51
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-	51
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-	51

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 7386 - 8978	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1234 2		20 9	N	18	50
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288 2		9 9	N	8	58
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311 2		14 9	N	13	71
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288 2		9 9	N	8	79
09	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1196 2		9 9	N	8	87
10	0	1183	-0-	1183	1183	1174 2		9 9	N	8	95

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 7916 - 9017	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090 2		9 9	N	8	131
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063 2		17 9	N	15	78
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064 2		12 9	N	11	89
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1010 2		2 9	N	2	91
09	1080 N	956	-0-	-124	-0-	953 2		3 9	N	3	94
10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	892 2		11 9	N	10	104

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7660 - 8912	
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-	99
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	99
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-	99
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	99
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2			N	-0-	99
10	0	88	-0-	88	88	88 2			N	-0-	99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 7473 - 7996	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	60
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	60
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-	60
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	60
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	60
10	0	62	-0-	62	62	62 2			N	-0-	60

SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824		PERF. 7648 - 8476	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-	57
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	57
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-	57
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2			N	-0-	57
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	57
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	57

BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7958 - 8108	
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	58
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-	58
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-	58
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-	58
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-	58
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-	58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321											
GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2441 2	37 9	N	34			97	
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3422 2	36 9	N	33	79 1		51	
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3466 2	11 9	N	10			61	
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3471 2	33 9	N	30			91	
09	3270 X	3252	-0-	-18	-0-	3219 2	33 9	N	30			121	
10	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3145 2	25 9	N	23			144	

BRANGUS ENERGY LLC		088639		BRADSHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236092		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202	
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			22	
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 2		N	-0-			22	
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671 2	9 9	N	8			30	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	N	2			32	
09	0	117	-0-	117	117	117 2		N	-0-			32	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT			32	

BRG LONE STAR LTD.		090870		TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946 3	3 9	N	3			35	
06	720 N	510	-0-	-210	-0-	510 3		N	-0-			35	
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			35	
08	806 N	60	-0-	-746	-0-	60 3		N	-0-			35	
09	0	92	-0-	92	92	92 3		N	-0-			35	
10	0	798	-0-	798	890	798 3		N	-0-			35	

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138					
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			72	
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163 3		N	-0-			72	
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3		N	-0-			72	
08	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 3		N	-0-			72	
09	0	234	-0-	234	234	234 3		N	-0-			72	
10	0	135	-0-	135	369	135 3		N	-0-			72	

LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 245299		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945					
05	124 X	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			173	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			173	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			173	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			173	
09	0	65	-0-	65	65	65 2		N	-0-			173	
10	0	63	-0-	63	128	63 2		N	-0-			173	

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 245588		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162					
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	-0-			70	
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-			70	
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			70	
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-			70	
09	0	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-			70	
10	0	189	-0-	189	383	189 2		N	-0-			70	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2	N	-0-			37
06		750 N	570	-0-	-180	-0-	570 2	N	-0-			37
07		775 N	598	-0-	-177	-0-	598 2	N	-0-			37
08		713 N	532	-0-	-181	-0-	532 2	N	-0-			37
09		0	450	-0-	450		450 2	N	-0-			37
10		0	397	-0-	397		397 2	N	-0-			37

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			306
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			306
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			306
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			306

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651												
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

ENERQUEST CORPORATION 252059														
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293														
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			414
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	198	2	15	9	N	14		428
07	0		783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		428
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT		428
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		428
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		428

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780														
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015														

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059														
LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018														

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140														
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334														

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

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245														
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496														

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

HIBBARD ENERGY, LP 383757														
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784														

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622														

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	310	4	4	9	N	4	1 8 68
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	19	9	N	17	85
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	310	4	22	9	N	20	105
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	310	4	17	9	N	15	120
09	0		321	-0-	-0-	-0-	-0-	300	4	21	9	N	19	1 8 138
*10	643	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	310	4	12	9	N	11	1 8 148

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610														

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	48
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	48
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	-0-	593	2			N	-0-	48
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	48
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	N	16	64
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT	64

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			80
09	14B2	EXT	1277	-0-	1277	1277	1251	2	26	9	N	24		104
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1277				N	NO RPT			104

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798														
05	3100	N	3406	-0-	306	306	3395	2	11	9	N	10		47
06	3000	N	2779	-0-	-221	85	2779	2			N	-0-		47
07	2392	N	2307	-0-	-85	-0-	2307	2			N	-0-		47
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1473	2	17	9	N	15		62
*09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-		62
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		62

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203														
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		20
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		20
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-		20
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	984	2	88	9	N	80		100
09	0		1054	-0-	1054	1054	1044	2	10	9	N	9		109
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	155					N	NO RPT		109

SHOCO PRODUCTION LLC 778196 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970														
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1	15	113
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9	14	108
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5		113
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	12	101
09	0		1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-	16	85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT		85

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	31
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	31
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	26
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	26
09		0	148	-0-	148	148	148	2			Y	26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	26

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167												
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	15
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	15
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	1
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	1
09		0	115	-0-	115	115	115	2			Y	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	1

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218												
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	130	2	13	9	Y	21
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	129	2	3	9	Y	21
07		186 N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	Y	22
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	9
09		0	183	-0-	183	183	137	2	46	9	Y	23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	23

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782												
05		248 N	182	-0-	-66	-0-	159	2	23	9	Y	7
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	158	2	33	9	Y	-0-
07		217 N	166	-0-	-51	-0-	153	2	13	9	Y	12
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	159	2	55	9	Y	21
09		0	215	-0-	215	215	169	2	46	9	Y	29
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	29

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708												
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	85	2	2	9	Y	74
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	74
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	72
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	72
09		0	80	-0-	80	80	80	2			Y	72
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	72

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851												
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	52
06		870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	52
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	97
08		899 X	884	-0-	-15	-0-	878	2	6	9	Y	102
09		0	714	-0-	714	714	711	2	3	9	Y	105
10		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	105

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632												
05		372 N	315	-0-	-57	-0-	306	2	9	9	Y	1
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	305	2	11	9	Y	-0-
07		434 N	299	-0-	-135	-0-	295	2	4	9	Y	4
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	306	2	21	9	Y	8
09		0	338	-0-	338	338	325	2	13	9	Y	9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	338					Y	9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7764 - 8832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	130	2	34	9	Y	31	31 1	1
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	129	2	25	9	Y	23	24 1	-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9	9	Y	8		8
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	130	2	36	9	Y	33	27 1	14
09	0	165	-0-	165	165	137	2	28	9	Y	25	21 1	18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT		18

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8091 - 8765	
05	1612 X	1331	-0-	-281	-0-	1320	2	11	9	Y	10	20 1	1
06	1650 X	1332	-0-	-318	-0-	1313	2	19	9	Y	17	18 1	-0-
07	1829 X	1270	-0-	-559	-0-	1270	2			Y	-0-		-0-
08	1829 X	1339	-0-	-490	-0-	1320	2	19	9	Y	17	11 1	6
09	0	1405	-0-	1405	1405	1399	2	6	9	Y	5	6 1	5
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	41					Y	NO RPT		5

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7767 - 8934	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	440	2	10	9	Y	9	9 1	1
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5		6
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5	10 1	1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4		5
09	0	391	-0-	391	391	388	2	3	9	Y	3		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	391					Y	NO RPT		8

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7746 - 8610	
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9	9 1	1
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	Y	5		6
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	268	2	6	9	Y	5	10 1	1
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4		5
09	0	265	-0-	265	265	262	2	3	9	Y	3		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT		8

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7784 - 8930	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9	9 1	1
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5		6
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	258	2	6	9	Y	5	10 1	1
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	Y	4		5
09	0	256	-0-	256	256	253	2	3	9	Y	3		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	256					Y	NO RPT		8

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH	9154	PERF. 7770 - 8923	
05	3410 X	2828	-0-	-582	-0-	2781	2	47	9	Y	43	43 1	1
06	3450 X	2832	-0-	-618	-0-	2766	2	66	9	Y	60	61 1	-0-
07	3906 X	2675	-0-	-1231	-0-	2675	2			Y	-0-		-0-
08	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	2781	2	80	9	Y	73	48 1	25
09	0	3010	-0-	3010	3010	2947	2	63	9	Y	57	44 1	38
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	96					Y	NO RPT		38

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6758 - 8929	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	38 1	29
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	Y	21		50
07	992 N	933	-0-	-59	-0-	923	2	10	9	Y	9	40 1	19
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2		21
09	0	914	-0-	914	914	902	2	12	9	Y	11		32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	914					Y	NO RPT		32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SHOCCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
 STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2609	2	4	9	Y	4	19	1			1
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	Y	10					11
07	2511 X	2364	-0-	-147	-0-	2353	2	11	9	Y	10	20	1			1
08	2511 X	2353	-0-	-158	-0-	2343	2	10	9	Y	9					10
09	0	2308	-0-	2308	2308	2301	2	7	9	Y	6					16
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	9	9	1			1
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5					6
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					5
09	0	508	-0-	508	508	505	2	3	9	Y	3					8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	508					Y	NO RPT					8

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

05	1953 X	1564	-0-	-389	-0-	1562	2	2	9	Y	2					7
06	1890 X	1408	-0-	-482	-0-	1408	2			Y	-0-					7
07	1953 X	1447	-0-	-506	-0-	1383	2	64	9	Y	58	64	1			1
08	1922 X	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			Y	-0-					1
09	0	1478	-0-	1478	1478	1478	2			Y	-0-					1
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	N	7					72
06	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					72
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1161	2	77	9	N	70					142
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	778	2	39	9	N	35					177
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	559	2	20	9	N	18	160	1			35
10	0	358	-0-	358	358	350	2	8	9	N	7					42

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

 BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			77
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			77
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			77
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			77
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			77
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			77

 MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13 9	N	12			139
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-	87 1		52
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4 9	N	4			56
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7 9	N	6			62
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4 9	N	4			66
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9 9	N	8			74

 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	2	10 9	N	9			109
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1 9	N	1	92 1		18
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	242	2	10 9	N	9			27
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	287	2	6 9	N	5			32
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7 9	N	6			38
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10 9	N	9			47

 PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

 TAB OPERATING, INC. 834244
 LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3 9	N	3			93
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2569	2	6 9	N	5			98
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2 9	N	2			100
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			100
09	0	2453	-0-	2453	2453	2451	2	2 9	N	2			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2453				N	NO RPT			102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244																	
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003												TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7639	-	8666
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1492	2	98	9	N	89					293
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1517	2	88	9	N	80	153	1			220
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1191	2	44	9	N	40					260
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73	9	N	66					326
09		0	1131	-0-	1131	1131	1079	2	52	9	N	47	171	1			202
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1131					N	NO RPT					202

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002												TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7762	-	8828
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					73
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	363	2	17	9	N	15					88
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					90
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					92
09		0	350	-0-	350	350	341	2	9	9	N	8					100
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	350					N	NO RPT					100

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004												TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7892	-	8785
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					20
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					20
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					20
09		0	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7926	-	9661
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	Y	8					8
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					8
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					8
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3					11
09		0	280	-0-	280	280	274	2	6	9	Y	5					16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					16

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8331	-	8965
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	73	2	176	9	Y	160	161	1			1
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					1
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					1
09		0	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007												TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8324	-	8478
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8					146
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22					168
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	Y	19					187
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1289	2	24	9	Y	22					209
09		0	1102	-0-	1102	1102	1083	2	19	9	Y	17					226
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					226

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006												TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8170	-	8452
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
09		0	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					1

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				Y	-0-				3
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2				Y	-0-				3
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9		Y	7				10
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9		Y	10				20
09	0	1325	-0-	1325	1325	1318	2	7	9		Y	6				26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1325	1325					Y	NO RPT				26

 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9		Y	4				140
06	960 N	709	-0-	-251	-0-	695	2	14	9		Y	13				153
07	992 N	857	-0-	-135	-0-	839	2	18	9		Y	16				169
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	864	2	12	9		Y	11				180
09	0	791	-0-	791	791	778	2	13	9		Y	12				192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	791	791					Y	NO RPT				192

 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-				3
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	-0-				3
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2				N	-0-				3
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-				3
09	0	79	-0-	79	79	79	2				N	-0-				3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79	79					N	NO RPT				3

 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-				-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-				-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	2				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	133	133					N	NO RPT				-0-

 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-				7
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2				N	-0-				7
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2				N	-0-				7
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-				7
09	0	61	-0-	61	61	61	2				N	-0-				7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	61	61					N	NO RPT				7

 TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
 CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271																
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7955 - 9010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7846 - 9001			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479			
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TITAN ROCK E&P, LLC 860931 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7105 - 8284			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	11757	PERF.	7615 - 7834			
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17
06	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					17
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					17
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					17
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
10	0	579	-0-	579	-0-	579	2			N	-0-					17
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	7641 - 9680			
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	504	2	101	9	Y	92					115
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	664	2	100	9	Y	91	166	1			40
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					40
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					60
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	587	2	173	9	Y	157	175	1			42
10	0	504	-0-	504	-0-	504	2			Y	-0-					42

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931															
BURT		WELL #: 1		RRCID -> 254413		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
06		30 N	29	-0-	-1		29 2			Y	-0-					23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	
09		40 N	40	-0-	-0-		40 2			Y	-0-					23	
10		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23	

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		868625															
PETERSON, T. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 6818 -		6888			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815															
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077149		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7785 -		7795					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HARTT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 7681 -		8547					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					16	

FOSHEE, A.M.		WELL #: 1A		RRCID -> 102202		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 7635 -		9912					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 105502		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8518 -		8847					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 109597		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PETERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113433		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CURBOW, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 114155		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115876		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 150291		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158024		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159721		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 6991
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 4052 - 4283
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7950 - 9052
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7654 - 9124
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7637 - 9216
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7663 - 8616
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89	

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 - 7020
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
ADAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181378		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	

FOSHEE, A.M.		WELL #: 3		RRCID -> 182496		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183031		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185768		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

CURBOW, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 185890		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177	

CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186749		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187284		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
KEY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6722 - 6724					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

LUNSFORD GAS UNIT										WELL #:	1
										RRCID ->	188534
										COMPL. DATE	03/07/2002
										TOTAL DEPTH	8900
										PERF.	7708 - 8752
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

SCROGGINS GAS UNIT										WELL #:	2
										RRCID ->	188863
										COMPL. DATE	04/26/2002
										TOTAL DEPTH	9070
										PERF.	7852 - 8938
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

SCROGGINS GAS UNIT										WELL #:	3
										RRCID ->	189524
										COMPL. DATE	06/08/2002
										TOTAL DEPTH	9134
										PERF.	7736 - 8954
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

BOATMAN GAS UNIT										WELL #:	2
										RRCID ->	189898
										COMPL. DATE	06/14/2002
										TOTAL DEPTH	8958
										PERF.	7724 - 8771
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT										WELL #:	3
										RRCID ->	190372
										COMPL. DATE	06/26/2004
										TOTAL DEPTH	8956
										PERF.	7856 - 8857
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT										WELL #:	3
										RRCID ->	191327
										COMPL. DATE	09/15/2002
										TOTAL DEPTH	8965
										PERF.	7872 - 8824
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688																	

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879																	

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

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763																	

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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892																	

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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732																	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040																	

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
CURBOW, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 193453		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75

RAMBIN GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193455		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5

MCLAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193878		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18

BRG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193976		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58		N	NO RPT	-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194067		COMPL. DATE 02/09/2003		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

HARTT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194430		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682		
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145		Y	NO RPT	1

FOSHEE, A.M.		WELL #: 6		RRCID -> 195088		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8294 - 8942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8031 - 8690
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7779 - 8918
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8254 - 9060
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8065 - 8912
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003										TOTAL DEPTH	8867	PERF.	7625 - 8650
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7654 - 8656
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832															
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	DISPOSITIONS * *	
										BALANCE	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738											
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916											
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203665		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203803		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART		WELL #: 1		RRCID -> 204383		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

HARTT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204496		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204810		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204812		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

WEATHERLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205930		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE	

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

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102											
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739												

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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												

05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888												
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815										
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE

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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589												
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608											
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450											
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926																
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319																
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT					-0-

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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

 CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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

 SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645														
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940														
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373														
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560														
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901													
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8430 - 8987					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT						28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	9327	PERF. 7866 - 8838					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	9452	PERF. 7294 - 9190					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7647 - 8719					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	9485	PERF. 7756 - 8814					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	9854	PERF. 7916 - 9781					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9042 - 9625					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
SMC		WELL #: 8		RRCID -> 225441		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANASTASIA		WELL #: 2		RRCID -> 225457		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			137

SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394		Y	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225855		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225949		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSINE		WELL #: 3		RRCID -> 225951		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67		Y	NO RPT			35
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67		Y	NO RPT			35
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67		Y	NO RPT			35
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67		Y	NO RPT			35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67		Y	NO RPT			35
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67		Y	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464														
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7596 - 8385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7782 - 8910
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170 - 8774
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708 - 8708
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8179 - 8893
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750 - 8807
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126 - 8659
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42

STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 228948		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228997		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229127		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33

WATT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229128		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

CLIFTON, SAMMY		WELL #: 2		RRCID -> 229235		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674												
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13	

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7644 - 8766
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8	

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8631 - 9126
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7668 - 8782
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			11	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			11	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			11	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			11	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			11	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT			11	

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8083 - 8672
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			59	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			59	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			59	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			59	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			59	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			59	

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	9355	PERF.	7905 - 8873
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			89	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			89	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			89	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			89	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			89	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT			89	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
BRG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237439		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 238638		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

CARLOS DEWS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244850		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

FOSHEE, A.M.		WELL #: 14		RRCID -> 247567		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

HARTT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247640		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250448		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254060		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)			64300 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815										
WATT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 196984			COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)			64301 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815										
FOSHEE, R. P.			WELL #: R 1 U		RRCID -> 113770			COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COHEN			WELL #: 1		RRCID -> 150845			COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)			64305 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781										
STONE			WELL #: 1		RRCID -> 122690			COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756			
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			154
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			154
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2		N	-0-			154
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			154
09	0	477	-0-	477	-0-	477	2		N	-0-			154
*10	852 N	375	-0-	-477	-0-	375	2		N	-0-			154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844										
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 113300			COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874			
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3893	2	17	9	N	15		160
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-		160
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	2	13	9	N	12		172
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3271	2	3	9	N	3		175
09	0	3042	-0-	3042	-0-	3042	2	6	9	N	5		180
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	407				N	NO RPT		180

WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815										
MCFADDIN			WELL #: 1 C		RRCID -> 109563			COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//	64305 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//	902815								
FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	113265	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7752 - 8066	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

MCLAIN, RUFUS		WELL #:	1	RRCID ->	113297	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7775 - 7783	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

FREE, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 - 7827	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7794 - 7805	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7766 - 8035	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

BRADSHAW, M.		WELL #:	1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 8078	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8421	-	8493
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801	-	9139
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	-	8622
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON				
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	-	5875
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON				
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129							
TAYLOR, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181	-	6195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DAILEY, F. C.				WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	-	5940
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)			64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342										
RIESS			WELL #: 1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 5758 - 5822		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)			64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION			047129										
MARTIN-DAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8194 - 8200		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342										
NAVARRO CROSSING G.U. 11			WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)			64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC			069342										
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11			WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8307 - 8315		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAILEY, R. S.			WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8386 - 8394		
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	57 1	328 2	N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	58 1	259 2	N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	119 1	180 2	N	-0-			-0-
08	0	549	-0-	-0-	B	549	112 1	437 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			549									
09	0	925	-0-	-0-	B	1474	51 1	874 2	N	-0-			-0-
10	0	1140	-0-	-0-	B	2614	1140 2		N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 2	N	-0-		-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
07	0	99	-0-	99	99	99 2	N	-0-		-0-
08	0	713	-0-	713	812	713 2	N	-0-		-0-
09	0	999	-0-	999	1811	96 1	N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1811		N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

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

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

NEUHOFF (TP CV CONS.)		65011 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342									
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096113		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #: 1		RRCID -> 278231		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146						
05	53506 X	47291	-0-	-6215	-0-	45883	3	1408	9	N	1280	1503	1	230
06	51780 X	42544	-0-	-9236	-0-	41325	3	1219	9	N	1108	1126	1	212
07	54126 X	39276	-0-	-14850	-0-	38203	3	1073	9	N	975	953	1	234
08	54126 X	35517	-0-	-18609	-0-	34468	3	1049	9	N	954	931	1	257
09	54465 X	54465	-0-	-0-	-0-	53002	3	1463	9	N	1330	1336	1	251
10	0	42947	-0-	42947	42947	41719	3	1228	9	N	1116	1138	1	229

BUDDY		WELL #: 1		RRCID -> 287117		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190						
05	42994 X	42994	-0-	-0-	-0-	41375	3	1619	9	N	1472	1517	1	292
06	42631 X	42631	-0-	-0-	-0-	41135	3	1496	9	N	1360	1321	1	331
07	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	41429	3	1484	9	N	1349	1332	1	348
08	43860 X	43860	-0-	-0-	-0-	42378	3	1482	9	N	1347	1519	1	176
09	41496 X	41496	-0-	-0-	-0-	40043	3	1453	9	N	1321	1145	1	352
10	0	42709	-0-	42709	42709	41207	3	1502	9	N	1365	1342	1	375

TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #: 2		RRCID -> 288293		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656						
05	101959 X	95584	-0-	-6375	-0-	93376	3	2208	9	N	2007	2289	1	331
06	98670 X	90516	-0-	-8154	-0-	88447	3	2069	9	N	1881	1895	1	317
07	101959 X	90775	-0-	-11184	-0-	88642	3	2133	9	N	1939	1897	1	359
08	99324 X	89230	-0-	-10094	-0-	87236	3	1994	9	N	1813	1893	1	279
09	94140 X	83445	-0-	-10695	-0-	81589	3	1856	9	N	1687	1512	1	454
10	0	84746	-0-	84746	84746	82861	3	1885	9	N	1714	1899	1	269

TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #: 3		RRCID -> 292199		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169						
05	49197 X	25124	-0-	-24073	-0-	22621	3	2503	9	N	2275	2624	1	177
06	47610 X	21362	-0-	-26248	-0-	19269	3	2093	9	N	1903	1718	1	362
07	29140 X	19415	-0-	-9725	-0-	17548	3	1867	9	N	1697	1712	1	347
08	29140 X	17599	-0-	-11541	-0-	15887	3	1712	9	N	1556	1112	0	219
09	28200 X	17577	-0-	-10623	-0-	15995	3	1582	9	N	1438	1460	0	197
10	0	17422	-0-	17422	17422	15884	3	1538	9	N	1398	1378	0	217

NEVIS (RODESSA)		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		057935									
BROWN, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178

NEVIS (RODESSA)		//CONT.//		65057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		057935								
BROWN, WALTER B.		WELL #:		2A	RRCID ->	252829	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7977 - 8073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)				65092 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CASS			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
SIMPSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	145443	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10798 - 10818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1395 N	874	-0-	-521	-0-	874	2		N	-0-		59
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		59
07	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2		N	-0-		59
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		59
09	0	1436	-0-	1436	1436	1436	2		N	-0-		59
10	0	1220	-0-	1220	2656	1220	2		N	-0-		59

NEW HOPE (COTTON VALLEY)				65157 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.				945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 D	RRCID ->	163861	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9836 - 10398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2 3	3 4		Y	9		9
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	8 1	2
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		24 D	RRCID ->	165767	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9906 - 10450
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 D	RRCID ->	168218	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9860 - 9968
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	161	1	510	3	Y	13	12	1	10
							14	9							
06		420 N	287	-0-	-133 B	-0-	3	1	99	3	Y	8	13	1	5
							176	4	9	9					
07		589 N	199	-0-	-390 B	-0-	19	1	3	3	Y	2			7
							175	4	2	9					
08		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	398	1	658	3	Y	10	9	1	8
							66	4	11	9					
09		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	337	1	828	3	Y	20	20	1	8
							22	9							
10		0	1360	-0-	1360 B	1360	323	1	994	3	Y	19	16	1	11
							22	4	21	9					
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070															
05		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	127	1	377	3	Y	90	73	1	66
							99	9							
06		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	4	1	257	3	Y	55	85	1	36
							223	4	61	9					
07		589 N	431	-0-	-158 B	-0-	31	1	58	3	Y	48			84
							289	4	53	9					
08		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	278	1	340	3	Y	99	106	1	77
							46	4	109	9					
09		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	262	1	695	3	Y	119	144	1	52
							131	9							
10		0	801	-0-	801 B	801	212	1	450	3	Y	114	97	1	69
							14	4	125	9					
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066															
05		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	121	1	537	3	Y	181	140	1	128
							199	9							
06		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	4	1	361	3	Y	98	160	1	66
							228	4	108	9					
07		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	73	1	386	3	Y	32			98
							680	4	35	9					
08		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	276	1	456	3	Y	110	119	1	89
							46	4	121	9					
09		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	228	1	518	3	Y	125	160	1	54
							138	9							
10		0	1104	-0-	1104 B	1104	214	1	654	3	Y	202	119	1	137
							14	4	222	9					

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		65157 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277053	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	8978 - 9644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
NEW HOPE (SMACKOVER)				65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
XTO ENERGY INC.				945936											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		12 D	RRCID ->	016456	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11910 - 12309			
05	2194 X	2194	-0-	-0-		-0-	2194	3	N	-0-		-0-			
06	2010 X	1371	-0-	-639		-0-	1371	3	N	-0-		-0-			
07	1953 N	1104	-0-	-849		-0-	1104	3	N	-0-		-0-			
08	3100 N	7191	-0-	4091		4091	7191	3	N	-0-		-0-			
09	3000 N	1817	-0-	-1183		-0-	1817	3	N	-0-		-0-			
10	0	2878	-0-	2878		5786	2878	3	N	-0-		-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		41 D	RRCID ->	016459	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	12702	PERF.	12034 - 12675			
05	1431 N	1431	-0-	-0-		-0-	1431	3	N	-0-		-0-			
06	1350 N	799	-0-	-551		-0-	799	3	N	-0-		-0-			
07	1426 N	1211	-0-	-215		-0-	1211	3	N	-0-		-0-			
08	1643 N	1643	-0-	-0-		-0-	1643	3	N	-0-		-0-			
09	1452 N	1452	-0-	-0-		-0-	1452	3	N	-0-		-0-			
10	0	1485	-0-	1485		1485	1485	3	N	-0-		-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		42 D	RRCID ->	016460	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11897 - 12374			
05	1922 X	1723	-0-	-199		-0-	1723	3	N	-0-		-0-			
06	1860 X	988	-0-	-872		-0-	988	3	N	-0-		-0-			
07	1767 N	679	-0-	-1088		-0-	679	3	N	-0-		-0-			
08	1840 N	1840	-0-	-0-		-0-	1840	3	N	-0-		-0-			
09	2005 N	2005	-0-	-0-		-0-	2005	3	N	-0-		-0-			
10	0	2036	-0-	2036		2036	2036	3	N	-0-		-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	016464	COMPL. DATE	03/19/1992	TOTAL DEPTH	12362	PERF.	11881 - 12248			
05	2543 N	2543	-0-	-0-		-0-	2543	3	N	-0-		-0-			
06	1346 N	1346	-0-	-0-		-0-	1346	3	N	-0-		-0-			
07	1333 N	715	-0-	-618		-0-	715	3	N	-0-		-0-			
08	2713 N	2713	-0-	-0-		-0-	2713	3	N	-0-		-0-			
09	2630 N	2630	-0-	-0-		-0-	2630	3	N	-0-		-0-			
10	0	2597	-0-	2597		2597	2597	3	N	-0-		-0-			
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		62 D	RRCID ->	016465	COMPL. DATE	10/18/1959	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11851 - 12360			
05	1240 N	1138	-0-	-102		-0-	1138	3	N	-0-		-0-			
06	1200 N	670	-0-	-530		-0-	670	3	N	-0-		-0-			
07	1240 N	315	-0-	-925		-0-	315	3	N	-0-		-0-			
08	1147 N	1091	-0-	-56		-0-	1091	3	N	-0-		-0-			
09	1247 N	1247	-0-	-0-		-0-	1247	3	N	-0-		-0-			
10	0	1264	-0-	1264		1264	1264	3	N	-0-		-0-			

NEW HOPE (SMACKOVER)		2191		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		2191		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-		-0-	
06	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	1214 3		N	-0-		-0-	
07	2046	N	702	-0-	-1344	-0-	702 3		N	-0-		-0-	
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-		-0-	
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-		-0-	
10	0		2281	-0-	2281	-0-	2281 3		N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376			
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-	
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529 3		N	-0-		-0-	
07	837	N	386	-0-	-451	-0-	386 3		N	-0-		-0-	
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-	
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-	
10	0		767	-0-	767	-0-	767 3		N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596			
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-	
06	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751 3		N	-0-		-0-	
07	1209	N	415	-0-	-794	-0-	415 3		N	-0-		-0-	
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-		-0-	
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-	
10	0		1252	-0-	1252	-0-	1252 3		N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042			
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-	
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	535 3		N	-0-		-0-	
07	806	N	419	-0-	-387	-0-	419 3		N	-0-		-0-	
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-		-0-	
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217			
05	7440	X	6072	-0-	-1368	-0-	6072 3		N	-0-		-0-	
06	5100	X	3082	-0-	-2018	-0-	3082 3		N	-0-		-0-	
07	5394	X	2038	-0-	-3356	-0-	2038 3		N	-0-		-0-	
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 3		N	-0-		-0-	
09	5880	X	5301	-0-	-579	-0-	5301 3		N	-0-		-0-	
10	0		5009	-0-	5009	-0-	5009 3		N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251			
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 3		N	-0-		-0-	
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3		N	-0-		-0-	
07	3472	X	2889	-0-	-583	-0-	2889 3		N	-0-		-0-	
08	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259 3		N	-0-		-0-	
09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141 3		N	-0-		-0-	
10	0		5600	-0-	5600	-0-	5600 3		N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)												CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.																	
NEW HOPE DEEP UNIT																	
WELL #: 23-D RRCID -> 135762												COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-			-0-			
06		1530 N	931	-0-	-599	-0-	931 3			N	-0-			-0-			
07		1736 N	668	-0-	-1068	-0-	668 3			N	-0-			-0-			
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3			N	-0-			-0-			
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-			-0-			
10		0	2107	-0-	2107	2107	2107 3			N	-0-			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																	
WELL #: 15-D RRCID -> 137541												COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258	
05		1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 3			N	-0-			-0-			
06		1320 N	823	-0-	-497	-0-	823 3			N	-0-			-0-			
07		1426 N	492	-0-	-934	-0-	492 3			N	-0-			-0-			
08		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 3			N	-0-			-0-			
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3			N	-0-			-0-			
10		0	1494	-0-	1494	1494	1494 3			N	-0-			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																	
WELL #: 48 D RRCID -> 144287												COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																	
WELL #: 32 D RRCID -> 144417												COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11855 - 12246	
05		4433 X	2923	-0-	-1510	-0-	2923 3			N	-0-			-0-			
06		4290 X	1763	-0-	-2527	-0-	1763 3			N	-0-			-0-			
07		3906 X	801	-0-	-3105	-0-	801 3			N	-0-			-0-			
08		3193 X	2481	-0-	-712	-0-	2481 3			N	-0-			-0-			
09		2850 X	2085	-0-	-765	-0-	2085 3			N	-0-			-0-			
10		0	3358	-0-	3358	3358	3358 3			N	-0-			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																	
WELL #: 16D RRCID -> 169225												COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12008 - 12196	
05		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 3			N	-0-			-0-			
06		1290 N	994	-0-	-296	-0-	994 3			N	-0-			-0-			
07		1767 N	429	-0-	-1338	-0-	429 3			N	-0-			-0-			
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3			N	-0-			-0-			
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3			N	-0-			-0-			
10		0	2075	-0-	2075	2075	2075 3			N	-0-			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																	
WELL #: 412D RRCID -> 169294												COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT																	
WELL #: 68 D RRCID -> 220437												COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535		PERF.11916 - 12335	
05		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300 3			N	-0-			-0-			
06		1170 N	666	-0-	-504	-0-	666 3			N	-0-			-0-			
07		1178 N	290	-0-	-888	-0-	290 3			N	-0-			-0-			
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3			N	-0-			-0-			
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3			N	-0-			-0-			
10		0	1146	-0-	1146	1146	1146 3			N	-0-			-0-			

NEW HOPE (SMACKOVER)												
//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14663 X	14344	-0-	-319	-0-	14344	3	N	-0-		-0-
06		14190 X	7339	-0-	-6851	-0-	7339	3	N	-0-		-0-
07		15314 X	4419	-0-	-10895	-0-	4419	3	N	-0-		-0-
08		16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	16444	3	N	-0-		-0-
09		17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	3	N	-0-		-0-
10		0	15685	-0-	15685	15685	15685	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347												
05		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3	N	-0-		-0-
06		6870 X	3504	-0-	-3366	-0-	3504	3	N	-0-		-0-
07		7099 X	1424	-0-	-5675	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
08		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3	N	-0-		-0-
09		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	3	N	-0-		-0-
10		0	7846	-0-	7846	7846	7846	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)												
65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
XTO ENERGY INC. 945936												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
							8 4					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 8914 - 9094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF. 8978 - 9196		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF. 8915 - 9190		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7968 - 8019		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NOONDAY (TRAVIS PEAK)				65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9200 - 9220		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	12675	PERF. 9172 - 9192		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		1WD	RRCID ->	186659	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6768 - 7198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARALSON		WELL #:		1	RRCID ->	213866	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11352 - 12416			
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	132	1	1753	2	Y	44	47	1	2
							48	9							
06	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	68	1	1234	2	Y	26	27	1	1
							29	9							
07	1519	N	935	-0-	-584	-0-	37	1	877	2	Y	19	18	1	2
							21	9							
08	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	73	1	1018	2	Y	20	21	1	1
							22	9							
09	0		971	-0-	971	971	61	1	890	2	Y	18	16	1	3
							20	9							
10	0		1497	-0-	1497	2468	96	1	1372	2	Y	26	26	1	3
							29	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	238053	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11342 - 12680			
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	158	1	2096	2	Y	52	55	1	2
							57	9							
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1472	2	Y	30	32	1	-0-
							33	9							
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1573	2	Y	34	31	1	3
							37	9							
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1505	2	Y	30	30	1	3
							33	9							
09	0		1705	-0-	1705	1705	106	1	1565	2	Y	31	30	1	4
							34	9							
10	0		2255	-0-	2255	3960	145	1	2067	2	Y	39	38	1	5
							43	9							

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	244392	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	N/A			
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1900	2	48	9	Y	44	49	1	2
06	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	1470	2	32	9	Y	29	30	1	1
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	92	1	2152	2	Y	46	43	1	4
							51	9							
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2130	2	44	9	Y	40	40	1	4
09	0		2058	-0-	2058	2058	2017	2	41	9	Y	37	37	1	4
10	0		2962	-0-	2962	5020	2906	2	56	9	Y	51	49	1	6

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	245291	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11092 - 13202			
05	4774	X	3287	-0-	-1487	-0-	228	1	3030	2	Y	26	183	1	78
							29	9							
06	4620	X	2266	-0-	-2354	-0-	118	1	2124	2	Y	22			100
							24	9							
07	4774	X	2649	-0-	-2125	-0-	107	1	2502	2	Y	36	1	8	135
							40	9							
08	4681	X	2724	-0-	-1957	-0-	180	1	2513	2	Y	28			163
							31	9							
09	0		2823	-0-	2823	2823	178	1	2622	2	Y	21	1	8	183
							23	9							
10	0		3256	-0-	3256	6079	211	1	3013	2	Y	29	166	1	1 8 45
							32	9							

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	992 X	554	-0-	-438	-0-	38	1	502	2	Y	13	13	1	1
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	14	9	1034	2	Y	21	22	1	-0-
07	930 X	927	-0-	-3	-0-	23	9	869	2	Y	19	17	1	2
08	615 X	615	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	11	12	1	1
09	0	76	-0-	76	76	21	9	70	2	Y	1	2	1	-0-
10	0	151	-0-	151	227	40	1	138	2	Y	3	2	1	1
						12	9							
						5	1							
						1	9							
						10	1							
						3	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706			
05	3131 X	2481	-0-	-650	-0-	169	1	2250	2	Y	56	56	1	4
06	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	62	9	2283	2	Y	47	49	1	2
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	126	1	2406	2	Y	52	49	1	5
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	52	9	3439	2	Y	68	69	1	4
09	0	3815	-0-	3815	3815	103	1	3500	2	Y	70	65	1	9
10	0	4105	-0-	4105	7920	57	9	3766	2	Y	68	72	1	5
						246	1							
						75	9							
						238	1							
						77	9							
						264	1							
						75	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052			
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	Y	45	47	1	2
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	50	9	821	2	Y	17	18	1	1
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	45	1	2799	2	Y	60	56	1	5
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	Y	52	52	1	5
09	0	3189	-0-	3189	3189	66	9	2926	2	Y	58	56	1	7
10	0	1916	-0-	1916	5105	186	1	1757	2	Y	33	36	1	4
						199	1							
						64	9							
						123	1							
						36	9							

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11318	- 13142			
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	148	1	1967	2	Y	49	49	1	2
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	54	9	1670	2	Y	35	36	1	1
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	Y	40	37	1	4
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	39	9	2655	2	Y	53	52	1	5
09	0	2480	-0-	2480	2480	79	1	2275	2	Y	45	44	1	6
10	0	2336	-0-	2336	4816	44	9	2142	2	Y	40	42	1	4
						190	1							
						58	9							
						155	1							
						50	9							
						150	1							
						44	9							

OIL AND GAS DIVISION

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)		66078 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
MAYO, EDDIE		536900										
DEAN, C. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095992		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 6922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)		66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
BARFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7644 - 12936		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ETBU GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10623 - 10760	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10613 - 10751	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	133 3	Y	1		30
						1 9					
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	7 1	82 3	Y	1		31
						1 9					
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	6 1	72 3	Y	4		35
						4 9					
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	8 1	102 3	Y	-0-		35
09	0	94	-0-	94	94	7 1	86 3	Y	1	29 1	7
						1 9					
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	1			Y	NO RPT		7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10545 - 10700	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 3	N	-0-		34
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	N	-0-		34
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 3	N	-0-		34
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3	N	-0-		34
09	0	258	-0-	258	258	18 1	240 3	N	-0-		34
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	10			N	NO RPT		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			4
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			4
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-			4
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			4
09	0	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-			4
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	3	23	9	N	21			70
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5			75
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			75
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			75
09	0	501	-0-	501	501	501	3			N	-0-			75
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749														
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			16
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-			16
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-			16
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-			16
09	0	164	-0-	164	164	164	3			Y	-0-			16
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189														
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			20
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			20
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-			20
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-			20
09	0	465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-			20
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	31					Y	NO RPT			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	1670	3	N	7			68
06	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	-0-	647	1	1488	3	N	3			71
07	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	-0-	668	1	1547	3	N	5			76
08	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	-0-	652	1	1529	3	N	2			78
09	0	1924	-0-	1924	1924	1924	476	1	1442	3	N	5			83
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT			83
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800															
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-			12
06	510 N	316	-0-	-194	-0-	-0-	25	1	291	3	N	-0-			12
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-			12
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	23	1	276	3	N	-0-			12
09	0	273	-0-	273	273	273	19	1	254	3	N	-0-			12
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			12
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233															
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			59
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			59
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			59
08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			59
09	0	988	-0-	988	988	988		3			N	-0-			59
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			59
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156															
05	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	-0-	1821	3	3	9	N	3			84
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2			86
07	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			86
08	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			86
09	0	1620	-0-	1620	1620	1620	1613	3	7	9	N	6			92
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-					N	NO RPT			92
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804															
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-			8
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-			8
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-			8
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	-0-			8
09	0	318	-0-	318	318	318	23	1	295	3	Y	-0-			8
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	70				Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	102	1	1222	3	Y	6	78	1	20
06	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	95	1	1133	3	Y	-0-			20
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1272	3	Y	2			22
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	97	1	1162	3	Y	3			25
09	0	1246	-0-	1246	1246	88	1	1155	3	Y	3			28
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			28

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150														
*11	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1691	3			N	-0-			139
*12	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-			139
*01	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	3			N	-0-			139
*02	1568 N	1444	-0-	-124	-0-	1444	3			N	-0-			139
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			139
*04	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-			139
*05	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-			139
*06	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-			139
*07	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-			139
*08	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-			139
*09	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-			139
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			139

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647														
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			7
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	20	1	242	3	Y	-0-			7
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			7
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			7
09	0	294	-0-	294	294	21	1	273	3	Y	-0-			7
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209														
05	2015 N	1678	-0-	-337	-0-	1676	3	2	9	N	2			121
06	1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1586	3	9	9	N	8			129
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1904	3	34	9	N	31	81	1	79
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-			79
*09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			79
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			79

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188														
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			133
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			133
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			133
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			133
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			133
*04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			133
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			133
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			133
*07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			133
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			133
*09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			133
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1109 3	9 9	Y	8			61
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1057 3	13 9	Y	12			73
07		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1068 3	7 9	Y	6	40 1		39
08		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1064 3	10 9	Y	9			48
09		0	1025	-0-	1025	1025	1019 3	6 9	Y	5			53
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			53
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732													
05		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	128 1	1541 3	Y	7			94
06		1590 N	1529	-0-	-61	-0-	117 1	1390 3	Y	20	89 1		25
07		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	130 1	1613 3	Y	16			41
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	129 1	1553 3	Y	22			63
09		0	1687	-0-	1687	1687	119 1	1565 3	Y	3			66
10		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			66
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699													
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		Y	-0-			6
06		300 N	253	-0-	-47	-0-	253 3		Y	-0-			6
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-			6
08		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		Y	-0-			6
09		0	241	-0-	241	241	241 3		Y	-0-			6
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830													
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	20 1	244 3	Y	-0-			3
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	19 1	221 3	Y	-0-			3
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	19 1	237 3	Y	-0-			3
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	19 1	229 3	Y	-0-			3
09		0	239	-0-	239	239	17 1	221 3	Y	1	3 1		1
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	190 1	2282 3	Y	3	26
06	2580 X	2287	-0-	-293	-0-	178 1	2109 3	Y	-0-	26
07	2666 X	2310	-0-	-356	-0-	172 1	2138 3	Y	-0-	26
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	199 1	2385 3	Y	-0-	26
09	0	2394	-0-	2394	2394	169 1	2211 3	Y	13	39
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	69			Y	NO RPT	39

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756										
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		Y	-0-	17
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		Y	-0-	17
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	17
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y	-0-	17
09	0	217	-0-	217	217	217 3		Y	-0-	17
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	17

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649										
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	53
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 3	1 9	N	1	54
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	N	2	56
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121 3	6 9	N	5	61
09	0	74	-0-	74	74	71 3	3 9	N	3	64
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	64

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761										
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	30 1	352 3	Y	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	Y	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	424 3	Y	-0-	-0-
09	0	405	-0-	405	405	29 1	376 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736										
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	106 1	1278 3	N	-0-	64
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	106 1	1263 3	N	-0-	64
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	102 1	1270 3	N	1	65
08	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	101 1	1215 3	N	-0-	65
09	0	1240	-0-	1240	1240	88 1	1152 3	N	-0-	65
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2		71
						2	9						
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	24	1	280	3	Y	2		73
						2	9						
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	25	1	306	3	Y	6		79
						7	9						
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-		79
09	0	428	-0-	428	428	30	1	396	3	Y	2	66 1	15
						2	9						
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	87					Y	NO RPT		15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776													
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	99	1	1185	3	Y	2		41
						2	9						
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	94	1	1110	3	Y	-0-		41
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	3	Y	-0-		41
08	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	96	1	1149	3	Y	-0-		41
09	0	6096	-0-	6096	6096	431	1	5652	3	Y	12		53
						13	9						
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	4732					Y	NO RPT		53

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410													
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	39	1	98	3	N	-0-		-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	40	1	92	3	N	-0-		-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	45	1	104	3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	3	N	-0-		-0-
09	0	134	-0-	134	134	33	1	101	3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	3		18
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	9						21
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	3		26
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	3	9						31
09	0	534	-0-	534	534	41	1	505	3	N	5		36
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	286	6	9			N	NO RPT		36

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700													
05	744 N	682	-0-	-62	-0-	52	1	630	3	N	-0-		18
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	50	1	594	3	N	-0-		18
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	48	1	593	3	N	-0-		18
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	3	N	-0-		18
09	0	636	-0-	636	636	45	1	591	3	N	-0-		18
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		18

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173													
05	1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-		60
06	1800 N	1543	-0-	-257	-0-	1543	3			N	-0-		60
07	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			N	-0-		60
08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-		60
09	0	1507	-0-	1507	1507	1507	3			N	-0-		60
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592													
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-		-0-
09	0	88	-0-	88	88	6	1	82	3	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695													
05	3131 X	2580	-0-	-551	-0-	2580	3			Y	-0-		14
06	3000 X	2419	-0-	-581	-0-	2419	3			Y	-0-		14
07	2852 X	1229	-0-	-1623	-0-	1228	3	1	4	Y	-0-		14
08	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-		14
09	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2406	2392	3			Y	-0-		14
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2406					Y	NO RPT		14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 199770		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1395 N	894	-0-	-501	-0-	68 1	823 3	N	3			75
						3 9						
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	59 1	696 3	N	3			78
						3 9						
07	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	88 1	1094 3	N	5			83
						6 9						
08	899 N	645	-0-	-254	-0-	49 1	594 3	N	2			85
						2 9						
09	0	481	-0-	481	481	34 1	445 3	N	2			87
						2 9						
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			87

HELVENSTON		WELL #: 3		RRCID -> 200774		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391			
05	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1170 3	10 9	Y	9			162
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-			162
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		Y	-0-			162
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-			162
09	0	1245	-0-	1245	1245	1245 3		Y	-0-			162
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			162

FINDLEY, M.K.		WELL #: 9		RRCID -> 201138		COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327			
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809 3		Y	-0-			47
06	900 N	822	-0-	-78	-0-	822 3		Y	-0-			47
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-			47
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	731 3		Y	-0-			47
09	0	693	-0-	693	693	693 3		Y	-0-			47
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			47

SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 201718		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212			
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1700 3	10 9	Y	9			61
06	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1565 3	13 9	Y	12			73
07	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1591 3	7 9	Y	6	40 1		39
08	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1577 3	10 9	Y	9			48
09	0	1483	-0-	1483	1483	1479 3	4 9	Y	4			52
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			52

BOTTOMS, TALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 214714		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOTTOMS, TALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 215164		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771			
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N	-0-			25
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-			25
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-			25
09	0	13	-0-	13	13	1 1	12 2	N	-0-			25
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			25

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HUDMAN, B.J. UNIT //CONT.// 020467													
WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	30	1	599	2	N	-0-		32
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	30	1	535	2	N	-0-		32
07	682 N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	N	-0-		32
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	28	1	500	2	N	-0-		32
09	0	321	-0-	321	321	18	1	303	2	N	-0-		32
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		32

BOTTOMS, TALLEY													
WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785													
05	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	78	1	1561	2	N	3		28
						3	9						
06	1710 N	1395	-0-	-315	-0-	73	1	1319	2	N	3		31
						3	9						
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	2	N	3		34
						3	9						
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	85	1	1487	2	N	-0-		34
09	0	1745	-0-	1745	1745	95	1	1644	2	N	5		39
						6	9						
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	102					N	NO RPT		39

HUDMAN, B.J. UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804													
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	N	-0-		23
06	1800 N	1385	-0-	-415	-0-	73	1	1312	2	N	-0-		23
07	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	74	1	1273	2	N	-0-		23
08	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	66	1	1154	2	N	-0-		23
09	0	1044	-0-	1044	1044	57	1	985	2	N	2		25
						2	9						
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		25

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1													
WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUMMERS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	310	-0-	310	310	90	1	220	3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	444	134	3			Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	444					Y	NO RPT		-0-

DAVIS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727													
05	14B2 EXT	389	-0-	389	708	3	1	386	2	Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-		2
07	1573 X	865	-0-	-708	-0-	89	1	776	2	Y	-0-		2
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-		2
09	0	807	-0-	807	807	45	1	762	2	Y	-0-		2
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232016	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9433 - 10886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUMMERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	239601	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9353 - 10860			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239613	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9332 - 10786			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
09	14B2 EXT	771	-0-	771	771	43	1	718	2	Y	9				48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	771	10	9			Y	NO RPT				48

ERISMAN		WELL #:		1	RRCID ->	240506	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9624 - 10896			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KUYKENDALL, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	241368	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10139 - 11490			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37

CANNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242039	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9476 - 10726			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
07	14B2 EXT	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-				67
08	14B2 EXT	1301	-0-	1301	1371	56	1	1228	2	Y	15				82
09	0	957	-0-	957	2328	17	9			Y	26				108
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	2266	29	9			Y	NO RPT				108

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08		14B2 EXT	486	-0-	486	486	486	21	1	465	2	11
09		14B2 EXT	166	-0-	166	652	652	9	1	157	2	11
10		14B2 EXT	0 X NO RPT	-0-	-0-	652	652					11
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
05		4092 X	4006	-0-	-86	-0-	-0-	3981	3	25	9	97
06		3930 X	3780	-0-	-150	-0-	-0-	3755	3	25	9	120
07		4061 X	2545	-0-	-1516	-0-	-0-	2524	3	21	9	139
08		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	-0-	4296	3	28	9	164
09		0	3832	-0-	3832	3832	3832	3803	3	29	9	105
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	-0-					105
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HUDMAN, B.J. UNIT //CONT.// 020467													
WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1343	-0-	-362	-0-	64	1	1279	2	N	-0-		98
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N	-0-		98
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	-0-		98
						50	4						
08	1333 N	927	-0-	-406	-0-	50	1	877	2	N	-0-		98
09	0	868	-0-	868	868	47	1	815	2	N	5		103
						6	9						
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	31					N	NO RPT		103

HUDMAN, B.J. UNIT													
WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890													
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-		57
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-		57
07	496 N	258	-0-	-238	-0-	14	1	244	2	N	-0-		57
08	527 N	413	-0-	-114	-0-	22	1	391	2	N	-0-		57
09	0	298	-0-	298	298	16	1	278	2	N	4		61
						4	9						
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	50					N	NO RPT		61

REESE													
WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905													
05	4867 X	4154	-0-	-713	-0-	197	1	3957	2	N	-0-		90
06	4710 X	3630	-0-	-1080	-0-	191	1	3439	2	N	-0-		90
07	4836 X	4010	-0-	-826	-0-	221	1	3787	2	N	2		92
						2	9						
08	4433 X	3813	-0-	-620	-0-	205	1	3608	2	N	-0-		92
09	0	3698	-0-	3698	3698	202	1	3496	2	N	-0-		92
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT		92

MOLHUSEN													
WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828													
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	463	3	1	9	N	1		107
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	592	3	2	9	N	2		109
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N	3		112
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1		113
09	0	514	-0-	514	514	513	3	1	9	N	1		114
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	80					N	NO RPT		114

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2													
WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003													
05	12834 X	12163	-0-	-671	-0-	933	1	11205	3	N	23		128
						25	9						
06	12330 X	11403	-0-	-927	-0-	884	1	10495	3	N	22	88 1	62
						24	9						
07	12741 X	11934	-0-	-807	-0-	889	1	11023	3	N	20		82
						22	9						
08	12741 X	11797	-0-	-944	-0-	905	1	10872	3	N	18		100
						20	9						
09	0	11206	-0-	11206	11206	792	1	10394	3	N	18		118
						20	9						
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT		118

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HILL-IP (ALLOCATION)		WELL #:		1H		RRCID -> 271690			COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	* * DISPOSITIONS * * M	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	1682 1	12216 3	Y	188	179 1	171		
							207 9							
06		13740 X	13736	-0-	-4	-0-	1635 1	11932 3	Y	154	180 1	145		
							169 9							
07		14260 X	13994	-0-	-266	-0-	1655 1	12171 3	Y	153	178 1	119	1	8
							168 9							
08		14012 X	13867	-0-	-145	-0-	1650 1	12015 3	Y	184	4 8	299		
							202 9							
09		0	13444	-0-	13444	13444	1627 1	11627 3	Y	173	348 1	122	2	8
							190 9							
10		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			Y	NO RPT		122		

A. E. DEAN GU 1		WELL #:		7H		RRCID -> 274269			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336		
05		19189 X	18271	-0-	-918	-0-	896 1	17119 3	Y	233	70 1	228		
							256 9							
06		18570 X	17123	-0-	-1447	-0-	846 1	16036 3	Y	219	375 1	72		
							241 9							
07		18507 X	17869	-0-	-638	-0-	854 1	16800 3	Y	195	119 1	148		
							215 9							
08		18507 X	17654	-0-	-853	-0-	876 1	16540 3	Y	216	175 1	189		
							238 9							
09		0	16848	-0-	16848	16848	790 1	15836 3	Y	202	242 1	149		
							222 9							
10		18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-			Y	NO RPT		149		

DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #:		8H		RRCID -> 276197			COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239		
05		17608 X	16816	-0-	-792	-0-	831 1	15879 3	Y	96	29 1	94		
							106 9							
06		16800 X	15793	-0-	-1007	-0-	786 1	14907 3	Y	91	155 1	30		
							100 9							
07		16895 X	16508	-0-	-387	-0-	794 1	15626 3	Y	80	49 1	61		
							88 9							
08		16895 X	16140	-0-	-755	-0-	807 1	15234 3	Y	90	73 1	78		
							99 9							
09		0	15303	-0-	15303	15303	723 1	14488 3	Y	84	100 1	62		
							92 9							
10		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			Y	NO RPT		62		

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA)		WELL #:		3H		RRCID -> 283726			COMPL. DATE 09/14/2017			TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914		
05		24273 X	23046	-0-	-1227	-0-	2754 1	20004 3	Y	262	350 1	231	4	8
							288 9							
06		23010 X	22489	-0-	-521	-0-	2692 1	19648 3	Y	135	175 1	191		
							149 9							
07		23573 X	23573	-0-	-0-	-0-	2821 1	20750 3	Y	2	2 8	191		
							2 9							
08		23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	2827 1	20583 3	Y	14	14 8	191		
							15 9							
09		0	22602	-0-	22602	22602	2723 1	19468 3	Y	374	15 8	550		
							411 9							
10		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			Y	NO RPT		550		

INTERNATIONAL PAPER CO. GU		WELL #:		4H		RRCID -> 285034			COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427		
05		24428 X	22174	-0-	-2254	-0-	22020 3	154 9	N	140	178 1	205	6	8
							19925 3	106 9	N	96	173 1	127	1	8
06		21690 X	20031	-0-	-1659	-0-	22061 3	89 9	N	81	4 8	204		
							22061 3	89 9	N	81	4 8	204		
07		22878 X	22150	-0-	-728	-0-	21196 3	84 9	N	76	13 8	267		
							20114 3	99 9	N	90	177 1	164	16	8
08		22878 X	21280	-0-	-1598	-0-	21196 3	84 9	N	76	13 8	267		
							20114 3	99 9	N	90	177 1	164	16	8
09		0	20114	-0-	20114	20114	20015 3	99 9	N	90	177 1	164	16	8
							20015 3	99 9	N	90	177 1	164	16	8
10		22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-			N	NO RPT		164		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BACHTELL OIL & GAS, LTD.				042327									
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078140	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10222	- 10393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		713 N	603	-0-	-110	-0-	602 2	1 9	Y	1			37
06		690 N	576	-0-	-114	-0-	575 2	1 9	Y	1			38
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	569 2	3 9	Y	3			41
08	DLQ	G-10	782	-0-	782	782	781 2	1 9	Y	1			42
09	DLQ	G-10	777	-0-	777	1559	776 2	1 9	Y	1			43
*10		1900 N	598	-0-	-1302	257	589 2	9 9	Y	8			51

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	224083	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9044	- 10420	
05		930 N	655	-0-	-275	-0-	654 2	1 9	Y	1			32
06		810 N	740	-0-	-70	-0-	739 2	1 9	Y	1			33
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 2	2 9	Y	2			35
08	DLQ	G-10	705	-0-	705	705	704 2	1 9	Y	1			36
09	DLQ	G-10	774	-0-	774	1479	773 2	1 9	Y	1			37
*10		1900 N	909	-0-	-991	488	895 2	14 9	Y	13			50

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224660	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10484	PERF. 8988	- 10352	
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			25
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		Y	-0-			25
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			25
08	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	181 2		Y	-0-			25
09	DLQ	G-10	172	-0-	172	353	172 2		Y	-0-			25
*10		522 N	169	-0-	-353	-0-	167 2	2 9	Y	2			27

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	242487	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9074	- 10420	
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			30
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			30
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			30
08	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	370 2		Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	341	-0-	341	711	341 2		Y	-0-			30
*10		1008 N	297	-0-	-711	-0-	293 2	4 9	Y	4			34

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	242688	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9184	- 10376	
05		930 N	875	-0-	-55	-0-	874 2	1 9	Y	1			31
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	966 2	2 9	Y	2			33
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	858 2	3 9	Y	3			36
08	DLQ	G-10	811	-0-	811	811	810 2	1 9	Y	1			37
09	DLQ	G-10	650	-0-	650	1461	649 2	1 9	Y	1			38
*10		1900 N	767	-0-	-1133	328	755 2	12 9	Y	11			49

BOWLES ENERGY, INC.		084097											
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10180	- 10436	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			41
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	172 2	8 9	N	7			48
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	N	4			52
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 2	4 9	N	4			56
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			56
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-			56

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126547		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		22
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		22
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-		22
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2	N	-0-		22
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2	N	-0-		22
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184766		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387			
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		72
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	230	2	N	2		74
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		74
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	N	1	8	74
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		74
10	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2	N	-0-		74

BPX OPERATING COMPANY		085408									
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092747		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140			
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	17	1	Y	3	3 1	-0-
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	13	1	Y	2	2 1	-0-
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	13	1	Y	1	1 1	-0-
*08	341 N	253	-0-	-88	-0-	16	1	Y	2	2 1	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	2	2 1	-0-
10	0	285	-0-	285	285	18	1	Y	2	2 1	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118933		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120			
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
07	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
*08	1147 N	988	-0-	-159	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
09	960 N	887	-0-	-73	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
10	0	966	-0-	966	966	60	1	Y	-0-		-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119412		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139			
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	-0-		-0-
06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	322	1	Y	-0-		-0-
07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	350	1	Y	-0-		-0-
*08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	399	1	Y	-0-		-0-
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	483	1	Y	-0-		-0-
10	0	6922	-0-	6922	6922	432	1	Y	-0-		-0-

JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140675		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	156	1	2822	3	Y	9	9	1			-0-
06	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	140	1	2474	3	Y	6	6	1			-0-
07	3286 X	2686	-0-	-600	-0-	154	1	2525	3	Y	6	6	1			-0-
*08	3286 X	2796	-0-	-490	-0-	178	1	2610	3	Y	7	7	1			-0-
09	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	176	1	2650	3	Y	8	8	1			-0-
10	0	2638	-0-	2638	2638	163	1	2468	3	Y	6	6	1			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

05	682 N	587	-0-	-95	-0-	31	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	417	-0-	-183	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	458	-0-	-193	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
*08	589 N	470	-0-	-119	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	0	543	-0-	543	543	34	1	509	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

05	3100 N	3372	-0-	272	272	174	1	3174	3	Y	22	22	1			-0-
06	3000 N	2851	-0-	-149	123	151	1	2683	3	Y	15	15	1			-0-
07	3100 N	2988	-0-	-112	11	168	1	2806	3	Y	13	13	1			-0-
*08	3135 X	3124	-0-	-11	-0-	196	1	2910	3	Y	16	16	1			-0-
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	201	1	3048	3	Y	20	20	1			-0-
10	0	3369	-0-	3369	3369	209	1	3141	3	Y	17	17	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646												
05	930 X	268	-0-	-662	-0-	268	2			Y	-0-	-0-
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	-0-
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-	-0-
08	341 X	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-	-0-
09	0	291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-	-0-
10	0	210	-0-	210	501	209	2	1	9	Y	1	1

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547												
05	865 N	191	-0-	-674	-0-	191	2			Y	-0-	18
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	18
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	18
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	86	2	22	9	Y	20	38
09	0	73	-0-	73	73	60	2	13	9	Y	12	50
10	0	129	-0-	129	202	117	2	12	9	Y	11	61

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544												
05	1400 N	705	-0-	-695	1130	705	2			Y	-0-	76
06	1784 N	654	-0-	-1130	-0-	652	2	2	9	Y	2	78
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3	81
08	T. A.	1046	-0-	1046	1046	1017	2	29	9	Y	26	107
09	T. A.	910	-0-	910	1956	895	2	15	9	Y	14	121
10	T. A.	953	-0-	953	2909	941	2	12	9	Y	11	132

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1400 N	874	-0-	-526	2305	874	2		Y	-0-		4
06	3000 N	919	-0-	-2081	224	919	2		Y	-0-		4
07	1175 N	951	-0-	-224	-0-	951	2		Y	-0-		4
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-		4
09	0	766	-0-	766	766	766	2		Y	-0-		4
10	0	806	-0-	806	1572	806	2		Y	-0-		4

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		62
06	600 N	113	-0-	-487	-0-	113	2		N	-0-		62
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		62
08	589 N	98	-0-	-491	-0-	91	2	7 9	N	6		68
09	0	63	-0-	63	63	61	2	2 9	N	2		70
10	0	37	-0-	37	100	37	2		N	-0-		70

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		142
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556												
05	911 N	104	-0-	-807	-0-	104	2		Y	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		17
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		17
09	0	283	-0-	283	283	283	2		Y	-0-		17
10	0	55	-0-	55	338	55	2		Y	-0-		17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648												
05	295 N	68	-0-	-227	-0-	68	2		Y	-0-		22
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		22
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		22
08	T. A.	110	-0-	110	110	84	2	26 9	Y	24	15 1	31
09	T. A.	168	-0-	168	278	144	2	24 9	Y	22		53
10	T. A.	94	-0-	94	372	83	2	11 9	Y	10		63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RESCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212649		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1400 N	606	-0-	-794	693	600	2	6 9	Y	5		70
06	1883 N	1190	-0-	-693	-0-	1173	2	17 9	Y	15	68 1	17
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10 9	Y	9		26
08	T. A.	1451	-0-	1451	1451	1349	2	102 9	Y	93		119
09	T. A.	1319	-0-	1319	2770	1298	2	21 9	Y	19		138
10	T. A.	1153	-0-	1153	3923	1147	2	6 9	Y	5		143

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213422		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		142

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213526		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698				
05	1379 N	282	-0-	-1097	-0-	282	2		Y	-0-		33
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		33
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-		33
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-		33
09	0	969	-0-	969	969	933	2	36 9	Y	33		66
10	0	1007	-0-	1007	1976	998	2	9 9	Y	8		74

HUNT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634				
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3 9	N	3		185
06	870 N	393	-0-	-477	-0-	391	2	2 9	N	2		187
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		187
08	403 N	55	-0-	-348	-0-	26	2	29 9	N	26		213
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		214
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214

HART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215394		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608				
05	1400 N	515	-0-	-885	412	515	2		Y	-0-		48
06	1238 N	826	-0-	-412	-0-	804	2	22 9	Y	20		68
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3 9	Y	3		71
08	T. A.	938	-0-	938	938	875	2	63 9	Y	57	33 1	95
09	T. A.	1280	-0-	1280	2218	1272	2	8 9	Y	7		102
10	T. A.	866	-0-	866	3084	836	2	30 9	Y	27		129

BAILEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216337		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784				
05	1550 N	739	-0-	-811	-0-	736	2	3 9	Y	3		72
06	1650 N	711	-0-	-939	-0-	708	2	3 9	Y	3		75
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	2		77
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	39		116
09	0	2240	-0-	2240	2240	2223	2	17 9	Y	15		131
10	0	2325	-0-	2325	4565	2313	2	12 9	Y	11		142

JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216341		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816				
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-		88
06	810 N	450	-0-	-360	-0-	450	2		N	-0-		88
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		88
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	477	2	11 9	N	10		98
09	0	210	-0-	210	210	209	2	1 9	N	1		99
10	0	295	-0-	295	505	294	2	1 9	N	1		100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1780 X	344	-0-	-1436	-0-		343	2	1	9	Y	1	24
06		245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	2			Y	-0-	24
07		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-		1018	2	3	9	Y	3	27
08		T. A.	710	-0-	710	710		700	2	10	9	Y	9	36
09		T. A.	1383	-0-	1383	2093		1380	2	3	9	Y	3	39
10		T. A.	1284	-0-	1284	3377		1256	2	28	9	Y	25	64

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557														
05		1953 N	1604	-0-	-349	-0-		1604	2			Y	-0-	28
06		2070 N	1813	-0-	-257	-0-		1813	2			Y	-0-	28
07		2077 N	1038	-0-	-1039	-0-		1038	2			Y	-0-	28
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811	2			Y	-0-	28
09		0	1705	-0-	1705	1705		1705	2			Y	-0-	28
10		0	1665	-0-	1665	3370		1664	2	1	9	Y	1	29

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704														
05		1335 N	264	-0-	-1071	-0-		264	2			Y	-0-	70
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			Y	-0-	70
07		310 N	261	-0-	-49	-0-		261	2			Y	-0-	70
08		T. A.	415	-0-	415	415		415	2			Y	-0-	70
09		T. A.	404	-0-	404	819		386	2	18	9	Y	16	86
10		T. A.	380	-0-	380	1199		361	2	19	9	Y	17	103

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
05		2387 X	2329	-0-	-58	-0-		2329	2			Y	-0-	5
06		2580 X	2395	-0-	-185	-0-		2395	2			Y	-0-	5
07		2666 X	2060	-0-	-606	-0-		2060	2			Y	-0-	5
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2431	2			Y	-0-	5
09		0	2207	-0-	2207	2207		2207	2			Y	-0-	5
10		0	2363	-0-	2363	4570		2363	2			Y	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-				45
06		1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			Y	-0-				45
07		1798 X	1567	-0-	-231	-0-	1565	2		2 9	Y	2				47
08		T. A.	1502	-0-	1502	1502	1459	2		43 9	Y	39				86
09		T. A.	1382	-0-	1382	2884	1379	2		3 9	Y	3				89
10		T. A.	1374	-0-	1374	4258	1368	2		6 9	Y	5				94

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804																
05		1400 N	457	-0-	-943	385	457	2			Y	-0-				4
06		1213 N	828	-0-	-385	-0-	828	2			Y	-0-				4
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-				4
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-				4
09		0	742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-				4
10		0	888	-0-	888	1630	888	2			Y	-0-				4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592																
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-				102
06		420 N	335	-0-	-85	-0-	334	2		1 9	Y	1				103
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				103
08		T. A.	328	-0-	328	328	295	2		33 9	Y	30				133
09		T. A.	107	-0-	107	435	106	2		1 9	Y	1				134
10		T. A.	78	-0-	78	513	65	2		13 9	Y	12	89	1		57

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674																
05		506 N	66	-0-	-440	-0-	66	2			Y	-0-				19
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2		1 9	Y	1	19	1		1
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-				1
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				1
09		0	1190	-0-	1190	1190	1190	2			Y	-0-				1
10		0	111	-0-	111	1301	111	2			Y	-0-				1

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742																
05		2583 X	569	-0-	-2014	-0-	568	2		1 9	Y	1				23
06		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				23
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				23
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				23
09		0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				23
10		0	384	-0-	384	400	384	2			Y	-0-				23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			30
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					7
08	T. A.	97	-0-	97	97	90	2	7	9	Y	6					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97				Y	13					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	97				Y	3					29
HART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231781		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657								
05	1400 N	835	-0-	-565	1902	834	2	1	9	Y	1					212
06	2795 N	893	-0-	-1902	-0-	893	2			Y	-0-					212
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					212
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-	99	1			113
09	0	946	-0-	946	946	946	2			Y	-0-					113
10	0	976	-0-	976	1922	976	2			Y	-0-					113
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232026		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169								
05	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1666	2	1	9	Y	1					72
06	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			Y	-0-					72
07	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			Y	-0-					72
08	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230	2			Y	-0-	50	1			22
09	0	1020	-0-	1020	1020	1020	2			Y	-0-					22
10	0	1179	-0-	1179	2199	1179	2			Y	-0-					22
JONES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233091		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689								
05	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					138
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4					142
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					143
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	N	7					150
09	0	599	-0-	599	599	590	2	9	9	N	8					158
10	0	708	-0-	708	1307	689	2	19	9	N	17					175
RESCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233698		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537								
05	1400 N	1507	-0-	107	3227	1500	2	7	9	Y	6					75
06	3000 N	1639	-0-	-1361	1866	1639	2			Y	-0-	73	1			2
07	3100 N	1481	-0-	-1619	247	1481	2			Y	-0-					2
08	1595 N	1348	-0-	-247	-0-	1348	2			Y	-0-					2
09	0	1261	-0-	1261	1261	1261	2			Y	-0-					2
10	0	1085	-0-	1085	2346	1085	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-			80
06		1710 N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2		Y	-0-			80
07		1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2		Y	-0-			80
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			80
09		0	1191	-0-	1191	1191	1191	2		Y	-0-			80
10		0	1151	-0-	1151	2342	1151	2		Y	-0-			80

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552														
05		3000 X	445	-0-	-2555	-0-	445	2		Y	-0-			160
06		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2 9	Y	2			162
07		1116 X	844	-0-	-272	-0-	843	2	1 9	Y	1			163
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	622	2	20 9	Y	18			181
09		0	216	-0-	216	216	216	2		Y	-0-			181
10		0	3	-0-	3	219	3	2		Y	-0-			181

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614														
05		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1147	2	2 9	N	2			238
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			238
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2 9	N	2			240
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22 9	N	20	154 1		106
09		0	1590	-0-	1590	1590	1562	2	28 9	N	25			131
10		0	1617	-0-	1617	3207	1597	2	20 9	N	18			149

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680														
05		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2		Y	-0-			34
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-			34
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-			34
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-			34
09		0	1274	-0-	1274	1274	1239	2	35 9	Y	32			66
10		0	1831	-0-	1831	3105	1822	2	9 9	Y	8			74

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667														
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			27
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			27
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77			104

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	40
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	40
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	40
08		9 N		9	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	40
09		0		11	-0-	11	7	2	4	9	Y	44
10		0	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	44

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656												
05		47 X	17	-0-	-30	-0-	17	2		Y	-0-	90
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
05		3997 X	853	-0-	-3144	-0-	853	2		Y	-0-	76
06		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-	76
07		1209 X	1207	-0-	-2	-0-	1207	2		Y	-0-	76
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-	76
09		0	1137	-0-	1137	-0-	1137	2		Y	-0-	76
10		0	1040	-0-	1040	-0-	2177	1040	2	Y	-0-	76

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644								
05	1152 X	347	-0-	-805	-0-	347	2			Y	-0-					35
06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					35
07	341 X	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-					35
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618								
05	1400 N	516	-0-	-884	1661	515	2	1	9	Y	1					82
06	2230 N	569	-0-	-1661	-0-	569	2			Y	-0-					82
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	164	2			Y	-0-					82
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

RESCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 248795		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					2
09	0	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					2
10	0	99	-0-	99	142	99	2			Y	-0-					2

HUNT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 249956		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594								
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4					23
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					23
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					23
08	T. A.	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					23
09	T. A.	133	-0-	133	167	133	2			Y	-0-					23
10	T. A.	190	-0-	190	357	189	2	1	9	Y	1	5	1			19

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9253 - 10742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3		32
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	Y	3		35
07	992 X	9	-0-	-983	-0-	9	2			Y	-0-		35
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	70	2	26	9	Y	24		59
09	0	436	-0-	436	436	385	2	51	9	Y	46		105
10	0	626	-0-	626	1062	591	2	35	9	Y	32	21 1	116

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10175 - 10494
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009										TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10224 - 10548
05	3100 N	1839	-0-	-1261	1556	1839	2			Y	-0-		158
06	3000 N	2173	-0-	-827	729	2173	2			Y	-0-		158
07	3099 N	2370	-0-	-729	-0-	2370	2			Y	-0-		158
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-		158
09	0	2021	-0-	2021	2021	2021	2			Y	-0-		158
10	0	2317	-0-	2317	4338	2313	2	4	9	Y	4		162

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH	10968	PERF.	11198 - 13855
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-		170
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-		170
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-		170
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	N	2		172
09	0	2008	-0-	2008	2008	2007	2	1	9	N	1		173
10	0	2016	-0-	2016	4024	2014	2	2	9	N	2		175

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009										TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9228 - 10739
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	Y	4		15
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-		15
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-		15
08	T. A.	214	-0-	214	214	213	2	1	9	Y	1		16
09	T. A.	270	-0-	270	484	269	2	1	9	Y	1		17
10	T. A.	233	-0-	233	717	233	2			Y	-0-	3 1	13

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009										TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9182 - 10661
05	2976 X	2850	-0-	-126	-0-	2848	2	2	9	Y	2		14
06	3060 X	3030	-0-	-30	-0-	3023	2	7	9	Y	6		20
07	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2879	2	7	9	Y	6		26
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2790	2	101	9	Y	92		118
09	0	2867	-0-	2867	2867	2725	2	142	9	Y	129		247
10	0	2653	-0-	2653	5520	2653	2			Y	-0-		247

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
SEXTON, H.		WELL #:	1	RRCID ->	161832	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	12096	PERF.10782 - 11072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 4	N	-0-			72
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			72
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			72
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			72
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			72
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					CNTY: RUSK				
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	085857	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10530 - 10767		
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			144
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			144
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			144
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			144
09		0	398	-0-	398	-0-	398 2	N	-0-			144
10		0	361	-0-	361	-0-	759 2	N	-0-			144

YANDLE UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	089517	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10508 - 10747		
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			89
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			89
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			89
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			89
09		0	536	-0-	536	-0-	536 2	N	-0-			89
10		0	510	-0-	510	-0-	1046 2	N	30			119

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:	1	RRCID ->	096509	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10172 - 10398		
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			121
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			121
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			121
08		744 N	378	-0-	-366	-0-	378 3	N	-0-			121
09		0	463	-0-	463	-0-	463 3	N	1			122
10		0	640	-0-	640	-0-	1103 3	N	-0-			122

CANNON, T. P.		WELL #:	1	RRCID ->	097200	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10556 - 10741		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PORTER		WELL #:	1	RRCID ->	111463	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9298 - 9470		
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			30
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			30
07		620 N	448	-0-	-172	-0-	448 2	N	-0-			30
08		620 N	328	-0-	-292	-0-	328 2	N	-0-			30
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10528 - 10689							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412							
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				232
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				232
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				232
08	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2		N	-0-				232
09	570	N	319	-0-	-251	-0-	319	2		N	-0-				232
10	0	N	278	-0-	278	-0-	278	2		N	-0-				232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626							
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-				19
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				19
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-				19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244							
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	2	25	9	Y	23	46	1	6
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	1	8	7
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			Y	-0-			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	0		3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-			7
10	0		35	-0-	35	-0-	38	35	2		Y	-0-			7

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815							
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-				78
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-				78
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-				78
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2		Y	-0-				78
09	0		146	-0-	146	-0-	146	2		Y	-0-				78
10	0		263	-0-	263	-0-	409	263	2		Y	-0-			78

LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584							
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				58
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-				58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-				58
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-				58
09	0		710	-0-	710	-0-	710	2		N	-0-				58
10	0		777	-0-	777	-0-	1487	777	2		N	-0-			58

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9188 - 10649	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	10 1		10
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			10
07	496 N	153	-0-	-343	-0-	153 2		Y	-0-			10
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-			10
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	68 2		Y	-0-			10
10	0	100	-0-	100	-0-	100 2		Y	-0-			10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702	
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156 2		Y	-0-			61
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-			61
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 2		Y	-0-			61
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			61
09	0	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			61
10	0	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676	
05	1674 X	1198	-0-	-476	-0-	1198 2		N	-0-			127
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			127
07	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1221 2		N	-0-			127
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			127
09	0	1955	-0-	1955	1955	1955 2		N	-0-			127
10	0	1636	-0-	1636	3591	1636 2		N	-0-			127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507 - 10858	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	5 1		34
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			34
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			34
08	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-			34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	12	1	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	14	13	2			Y	-0-			-0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646														
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			180
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			180
07	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995	2			N	-0-			180
08	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-			180
09	0	882	-0-	882	882	882	2			N	-0-			180
10	0	832	-0-	832	1714	832	2			N	-0-			180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004														
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	925	3	22	9	N	20	1	8	100
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	758	3	18	9	N	16			116
07	930 N	748	-0-	-182	-0-	720	3	28	9	N	25			141
08	961 N	496	-0-	-465	-0-	481	3	15	9	N	14			155
09	0	460	-0-	460	460	430	3	30	9	N	27			182
10	0	526	-0-	526	986	517	3	9	9	N	8			190

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972														
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	693	2	78	9	Y	71	87	1	4
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1			5
07	713 N	395	-0-	-318	-0-	395	2			Y	-0-			5
08	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-			5
09	0	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-			5
10	0	390	-0-	390	516	390	2			Y	-0-			5

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764														
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	3	11	9	N	10			120
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6	1	8	125
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	9	N	15	65	1	75
08	1085 N	951	-0-	-134	-0-	934	3	17	9	N	15			90
09	0	1067	-0-	1067	1067	1050	3	17	9	N	15			105
10	0	872	-0-	872	1939	862	3	10	9	N	9	1	8	113

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778														
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	Y	13	17	1	-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	164	148	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					150
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	60	1	968	2	N	-0-					150
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	N	-0-					150
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					150
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					150
10	0		1174	-0-	1174	1174	68	1	1106	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	148	1	2384	2	Y	-0-					34
06	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	145	1	2319	2	Y	-0-					34
07	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	151	1	2341	2	Y	-0-					34
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	Y	-0-					34
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					34
10	0		2349	-0-	2349	2349	135	1	2214	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10236 - 10561

05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	64	1	1041	2	N	-0-					20
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	60	1	967	2	N	-0-					20
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	64	1	994	2	N	-0-					20
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	N	-0-					20
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	67	1	1057	2	N	-0-					20
10	0		1131	-0-	1131	1131	65	1	1066	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	Y	-0-					46
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					46
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	54	1	828	2	Y	-0-					46
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-					46
09	0		823	-0-	823	823	49	1	774	2	Y	-0-					46
10	0		856	-0-	856	1679	49	1	807	2	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	77 1	1247 2	N	-0-		59
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	75 1	1203 2	N	-0-		59
07		1395 N	1137	-0-	-258	-0-	68 1	1069 2	N	-0-		59
08		1333 N	1080	-0-	-253	-0-	65 1	1015 2	N	-0-		59
09		0	1035	-0-	1035	1035	61 1	974 2	N	-0-		59
10		0	1139	-0-	1139	2174	65 1	1074 2	N	-0-		59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633												
05		2821 N	2771	-0-	-50	-0-	162 1	2609 2	N	-0-		153
06		2730 N	2471	-0-	-259	-0-	145 1	2326 2	N	-0-		153
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	167 1	2599 2	N	-0-		153
08		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	172 1	2695 2	N	-0-		153
09		0	2877	-0-	2877	2877	170 1	2707 2	N	-0-		153
10		0	3249	-0-	3249	6126	186 1	3063 2	N	-0-		153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580												
05		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	66 1	1074 2	Y	-0-		43
06		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	67 1	1081 2	Y	-0-		43
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	71 1	1103 2	Y	-0-		43
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	78 1	1207 2	Y	-0-		43
09		0	1257	-0-	1257	1257	75 1	1182 2	Y	-0-		43
10		0	1355	-0-	1355	2612	77 1	1278 2	Y	-0-		43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163												
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	Y	-0-		5
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		5
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		5
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		5
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
05		341 X	22	-0-	-319	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		8
06		330 X	4	-0-	-326	-0-	4 2		Y	-0-		8
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		8
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		8
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
05		2821 X	2792	-0-	-29	-0-	164 1	2628 2	Y	-0-		45
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195 1	3136 2	Y	-0-		45
07		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	241 1	3745 2	Y	-0-		45
08		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	235 1	3679 2	Y	-0-		45
09		0	3539	-0-	3539	3539	210 1	3329 2	Y	-0-		45
*10		7361 X	3822	-0-	-3539	-0-	219 1	3603 2	Y	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
05		434 N	361	-0-	-73	-0-		75	1	286	2	154
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-		143	1	737	2	154
07		651 N	531	-0-	-120	-0-		137	1	394	2	154
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-		152	1	697	2	154
09		840 N	738	-0-	-102	-0-		139	1	599	2	154
*10		773 N	773	-0-	-0-	-0-		155	1	618	2	154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
05		992 N	810	-0-	-182	-0-		48	1	762	2	23
06		990 N	835	-0-	-155	-0-		49	1	786	2	23
07		1054 N	786	-0-	-268	-0-		48	1	738	2	23
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-		46	1	715	2	23
09		840 N	744	-0-	-96	-0-		44	1	700	2	23
*10		796 N	796	-0-	-0-	-0-		46	1	750	2	23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
05		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		38	1	2988	2	126
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		39	1	3247	2	126
07		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		40	1	3417	2	126
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		36	1	3252	2	126
09		3300 X	2945	-0-	-355	-0-		33	1	2912	2	126
10		0	3288	-0-	3288	3288		36	1	3252	2	126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	170
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	170
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	170
08		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	170
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
05		1550 N	1350	-0-	-200	-0-		19	1	1331	2	62
06		1680 N	1464	-0-	-216	-0-		20	1	1444	2	62
07		1612 N	1283	-0-	-329	-0-		17	1	1266	2	62
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		20	1	1506	2	62
09		1470 N	1403	-0-	-67	-0-		18	1	1385	2	62
*10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		22	1	1546	2	62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
05		186 N	175	-0-	-11	-0-		2	1	173	2	30
06		210 N	12	-0-	-198	-0-		12	2		Y	30
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 141189		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	Y	-0-		9
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 2	Y	-0-		9
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	-0-		9
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	146 2	Y	-0-		9
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 2	Y	-0-		9
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3 1	218 2	Y	-0-		9

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 141379		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085			
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324 2	Y	-0-		14
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	5 1	375 2	Y	-0-		14
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	5 1	352 2	Y	-0-		14
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6 1	406 2	Y	-0-		14
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5 1	416 2	Y	-0-		14
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	3 1	221 2	Y	-0-		14

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160			
05	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	99 1	1596 2	Y	-0-		37
06	2700 X	1154	-0-	-1546	-0-	67 1	1087 2	Y	-0-		37
07	2542 X	998	-0-	-1544	-0-	60 1	938 2	Y	-0-		37
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58 1	907 2	Y	-0-		37
09	0	1057	-0-	1057	-0-	63 1	994 2	Y	-0-		37
*10	2043 N	986	-0-	-1057	-0-	56 1	930 2	Y	-0-		37

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107			
05	1581 N	383	-0-	-1198	-0-	6 1	377 2	Y	-0-		57
06	1080 N	402	-0-	-678	-0-	6 1	396 2	Y	-0-		57
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	6 1	426 2	Y	-0-		57
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	Y	-0-		57
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	7 1	480 2	Y	-0-		57
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	5 1	344 2	Y	-0-		57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142318		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 144496		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092			
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	39 1	2629 2	Y	-0-		84
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	38 1	2724 2	Y	-0-		84
07	3100 N	3148	-0-	48	48	43 1	3105 2	Y	-0-		84
08	2754 N	2706	-0-	-48	-0-	36 1	2670 2	Y	-0-		84
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	37 1	2796 2	Y	-0-		84
10	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	37 1	2662 2	Y	-0-		84

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 144663		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835			
05	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	14 1	1015 2	Y	-0-		19
06	1350 N	1159	-0-	-191	-0-	17 1	1142 2	Y	-0-		19
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	16 1	1150 2	Y	-0-		19
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	20 1	1446 2	Y	-0-		19
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	16 1	1219 2	Y	-0-		19
*10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	22 1	1548 2	Y	-0-		19

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 144675	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8718 - 9828					
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4 1	244 2	Y	-0-			5
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	252 2	Y	-0-			5
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	252 2	Y	-0-			5
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3 1	280 2	Y	-0-			5
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	3 1	245 2	Y	-0-			5
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	271 2	Y	-0-			5
MERRITT, THOS. C. TRUST		GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 144832	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 9411 - 10392				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
MERRITT, THOS. C. TRUST		GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 144835	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9132 - 10222				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
RUDMAN		GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 145036	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8729 - 10092				
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	Y	-0-			9
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	78 2	Y	-0-			9
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	-0-			9
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			9
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	1 1	71 2	Y	-0-			9
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			9
RUDMAN		GAS UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 145252	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8729 - 10096				
05	651 N	432	-0-	-219	-0-	6 1	426 2	Y	-0-			19
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	5 1	446 2	Y	-0-			19
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6 1	538 2	Y	-0-			19
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	5 1	501 2	Y	-0-			19
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	4 1	389 2	Y	-0-			19
10	558 N	344	-0-	-214	-0-	4 1	340 2	Y	-0-			19
FOSTER		GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 145474	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8739 - 10094				
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	6 1	503 2	Y	-0-			32
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	7 1	564 2	Y	-0-			32
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	5 1	449 2	Y	-0-			32
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	5 1	490 2	Y	-0-			32
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	5 1	484 2	Y	-0-			32
10	0	466	-0-	466	466	5 1	461 2	Y	-0-			32
RUDMAN		GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 145597	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8828 - 10105				
05	341 N	87	-0-	-254	-0-	1 1	86 2	Y	-0-			9
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	2 1	115 2	Y	-0-			9
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	1 1	100 2	Y	-0-			9
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	5 1	421 2	Y	-0-			9
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4 1	355 2	Y	-0-			9
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	7 1	606 2	Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1705 N	1507	-0-	-198	-0-	20 1	1487 2	Y	-0-		35
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	22 1	1835 2	Y	-0-		35
07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	23 1	2032 2	Y	-0-		35
08		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	22 1	1959 2	Y	-0-		35
09		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	24 1	2151 2	Y	-0-		35
*10		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	23 1	2164 2	Y	-0-		35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109												
05		465 N	196	-0-	-269	-0-	2 1	194 2	Y	-0-		15
06		270 N	158	-0-	-112	-0-	2 1	156 2	Y	-0-		15
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	Y	-0-		15
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	3 1	223 2	Y	-0-		15
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	3 1	224 2	Y	-0-		15
*10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	3 1	261 2	Y	-0-		15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854												
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	Y	-0-		5
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	1 1	125 2	Y	-0-		5
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	1 1	107 2	Y	-0-		5
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 2	Y	-0-		5
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	149 2	Y	-0-		5
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 2	Y	-0-		5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104												
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	4 1	290 2	Y	-0-		12
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	3 1	237 2	Y	-0-		12
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	2 1	201 2	Y	-0-		12
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	3 1	324 2	Y	-0-		12
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 1	310 2	Y	-0-		12
*10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	3 1	249 2	Y	-0-		12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110												
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	6 1	453 2	Y	-0-		19
06		540 N	442	-0-	-98	-0-	5 1	437 2	Y	-0-		19
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	6 1	552 2	Y	-0-		19
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	7 1	625 2	Y	-0-		19
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	6 1	523 2	Y	-0-		19
10		558 N	549	-0-	-9	-0-	6 1	543 2	Y	-0-		19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306												
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. SABINE RIVER STATE LEASE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 10325			PERF. 9936 - 10164				
05		1364 N	922	-0-	-442	-0-	18 1	895 2		Y	8	8 1				-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	9 9 21 1	1144 2		Y	10	10 1				-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	11 9 20 1	1079 2		Y	-0-					-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	19 1	1001 2		Y	-0-					-0-
09		0	960	-0-	960	960	18 1	933 2		Y	8	8 1				-0-
10		0	1009	-0-	1009	1969	9 9 19 1	980 2		Y	9	9 1				-0-
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 10292			PERF. 9881 - 10122				
05		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	55 1	2825 2		Y	27	27 1				-0-
06		3090 X	2847	-0-	-243	-0-	30 9 51 1	2770 2		Y	24	24 1				-0-
07		3193 X	3018	-0-	-175	-0-	26 9 53 1	2965 2		Y	-0-					-0-
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	56 1	3110 2		Y	-0-					-0-
09		0	2885	-0-	2885	2885	55 1	2802 2		Y	25	25 1				-0-
10		0	3152	-0-	3152	6037	28 9 60 1	3062 2		Y	27	27 1				-0-
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300			PERF.10011 - 10254				
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	18 1	911 2		Y	9	9 1				-0-
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	10 9 18 1	1021 2		Y	9	9 1				-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	10 9 16 1	874 2		Y	-0-					-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	13 1	689 2		Y	-0-					-0-
09		0	727	-0-	727	727	14 1	706 2		Y	6	6 1				-0-
10		0	649	-0-	649	1376	7 9 12 1	630 2		Y	6	6 1				-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10500			PERF.10160 - 10392				
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-					65
06		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2			Y	-0-					65
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	271 2	56 9		Y	51					116
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			Y	-0-					116
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			Y	-0-					116
*10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			Y	-0-	6 1				110
RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9889 - 10157				
05		1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1303 2			Y	-0-					-0-
06		1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227 2			Y	-0-					-0-
07		1333 N	977	-0-	-356	-0-	977 2			Y	-0-					-0-
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2			Y	-0-					-0-
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			Y	-0-					-0-
10		0	1262	-0-	1262	1262	1262 2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-	-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	-0-
10	0	315	-0-	315		315 2		Y	-0-	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242		
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	177 2		Y	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-	-0-
09	0	354	-0-	354		354 2		Y	-0-	-0-
10	0	356	-0-	356		710 356 2		Y	-0-	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232		
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	-0-
09	0	557	-0-	557		557 2		Y	-0-	-0-
10	0	472	-0-	472		1029 472 2		Y	-0-	-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824		
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	Y	2	15
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	15
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	284 2	18 9	Y	16	31
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	31
09	0	509	-0-	509		475 2	34 9	Y	31	62
10	0	666	-0-	666		1175 647 2	19 9	Y	17	79

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896		
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	80
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	80
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	454 2	54 9	N	49	36
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	N	3	39
09	0	443	-0-	443		443 2		N	-0-	39
10	0	603	-0-	603		1046 603 2		N	-0-	39

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907		
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	27
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 2		N	-0-	27
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	204 2	13 9	N	12	39
08	372 N	203	-0-	-169	-0-	203 2		N	-0-	39
09	0	218	-0-	218		218 2		N	-0-	39
10	0	191	-0-	191		409 191 2		N	-0-	39

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922		
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	311 2	12 9	N	11	48
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	48
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	386 2	15 9	N	14	62
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	62
09	0	390	-0-	390		390 2		N	-0-	62
10	0	483	-0-	483		873 417 2	66 9	N	60	122

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	109876	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	10639 - 10877	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	322 2		34 9	N	31			71
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			71
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-			71
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			71
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			71
10	0	363	-0-	363	363	363 2			N	-0-			71

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID ->	111132	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10709 - 10962	
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2			N	-0-		28	
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2			N	-0-		28	
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2			N	-0-		28	
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2			N	-0-		28	
09	0	425	-0-	425	425	425 2			N	-0-		28	
10	0	521	-0-	521	946	521 2			N	-0-		28	

RUDMAN UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	112599	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9954 - 10174	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-		-0-	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			Y	-0-		-0-	
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-		-0-	
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			Y	-0-		-0-	
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			Y	-0-		-0-	
10	0	553	-0-	553	553	553 2			Y	-0-		-0-	

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	114378	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10702 - 11040	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	

SHAW UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	116545	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8820 - 9078	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			Y	-0-		-0-	
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			Y	-0-		-0-	
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2			Y	-0-		-0-	
08	1147 N	878	-0-	-269	-0-	878 2			Y	-0-		-0-	
09	0	716	-0-	716	716	716 2			Y	-0-		-0-	
10	0	741	-0-	741	1457	741 2			Y	-0-		-0-	

SHAW UNIT 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	116793	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9912 - 10228	
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			Y	-0-		-0-	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			Y	-0-		-0-	
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	916 2			Y	-0-		-0-	
08	992 N	857	-0-	-135	-0-	857 2			Y	-0-		-0-	
09	0	1527	-0-	1527	1527	1527 2			Y	-0-		-0-	
10	0	1622	-0-	1622	3149	1622 2			Y	-0-		-0-	

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		2	RRCID ->	122675	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9106 - 9646	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2		1 9	Y	1		28	
06	137 N	117	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-		28	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2			Y	-0-		28	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	97 2		1 9	Y	1		29	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			Y	-0-		29	
10	0	63	-0-	63	63	63 2			Y	-0-	6 1	23	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					34
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	135	2	1	9	Y	1					35
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					35
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					35
09	0	214	-0-	214	214	212	2	2	9	Y	2					37
10	0	186	-0-	186	400	186	2			Y	-0-	6	1			31

RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442								
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					17
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					17
08	620 N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					17
09	0	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					17
10	0	361	-0-	361	677	361	2			N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940								
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12					27
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					27
09	0	397	-0-	397	397	397	2			N	-0-					27
10	0	483	-0-	483	880	483	2			N	-0-					27

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891								
05	868 N	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					22
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	697	2	98	9	N	89	99	1			12
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	653	2	13	9	N	12					24
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					24
09	810 N	521	-0-	-289	-0-	521	2			N	-0-					24
10	0	719	-0-	719	719	719	2			N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	155309	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10622	- 10925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2022													

SHAW UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	170899	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8862	- 10134
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		Y	-0-		-0-
08	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
09	0	555	-0-	555	555	555	2		Y	-0-		-0-
10	0	494	-0-	494	1049	494	2		Y	-0-		-0-

SHAW UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	171119	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8810	- 10138
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
09	0	342	-0-	342	342	342	2		Y	-0-		-0-
10	0	294	-0-	294	636	294	2		Y	-0-		-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	175073	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10580	- 10880
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2 9	Y	2		15
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2		Y	-0-		15
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18 9	Y	16		31
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		31
09	0	1959	-0-	1959	1959	1925	2	34 9	Y	31		62
10	0	3499	-0-	3499	5458	3480	2	19 9	Y	17		79

SHAW UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	176907	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10349	PERF.10240	- 10550
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-		-0-
06	1020 N	428	-0-	-592	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
07	1023 N	591	-0-	-432	-0-	591	2		Y	-0-		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-		-0-
09	0	701	-0-	701	701	701	2		Y	-0-		-0-
10	0	817	-0-	817	1518	817	2		Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	178885	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8917	- 10150
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19 9	Y	17	13 1	23
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21 9	Y	19	25 1	17
07	2015 N	1134	-0-	-881	-0-	1124	2	10 9	Y	9	13 1	13
08	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1895	2	23 9	Y	21	25 1	9
09	2010 N	1391	-0-	-619	-0-	1376	2	15 9	Y	14	13 1	10
10	0	563	-0-	563	563	546	2	17 9	Y	15		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9877 - 10117	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152 2		Y	-0-		-0-
06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135 2		Y	-0-		-0-
07	1457 N	857	-0-	-600	-0-	857 2		Y	-0-		-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		-0-
09	0	1215	-0-	1215	1215	1215 2		Y	-0-		-0-
10	0	1161	-0-	1161	2376	1161 2		Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060	
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2432 2	17 9	Y	15	11 1	20
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	2069 2	17 9	Y	15	21 1	14
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1454 2	9 9	Y	8	11 1	11
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2326 2	20 9	Y	18	21 1	8
09	0	2071	-0-	2071	2071	2058 2	13 9	Y	12	11 1	9
10	0	1482	-0-	1482	3553	1469 2	13 9	Y	12		21

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028	
05	1829 N	1185	-0-	-644	-0-	1176 2	9 9	Y	8	6 1	10
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1326 2	9 9	Y	8	11 1	7
07	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1348 2	6 9	Y	5	6 1	6
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1997 2	10 9	Y	9	11 1	4
09	0	1639	-0-	1639	1639	1633 2	6 9	Y	5	5 1	4
10	0	1657	-0-	1657	3296	1649 2	8 9	Y	7		11

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		-0-
07	992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-		-0-
09	0	1014	-0-	1014	1014	1014 2		Y	-0-		-0-
10	0	828	-0-	828	1842	828 2		Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8819 - 10188	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1305 2	68 9	Y	62	47 1	83
06	1800 N	1034	-0-	-766	-0-	962 2	72 9	Y	65	88 1	60
07	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1117 2	36 9	Y	33	46 1	47
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1963 2	84 9	Y	76	90 1	33
09	0	1524	-0-	1524	1524	1470 2	54 9	Y	49	45 1	37
10	0	1621	-0-	1621	3145	1565 2	56 9	Y	51		88

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8782 - 10182	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10023 - 10275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9048 - 10319					
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2539	2	30	9	Y	27	21	1		36
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2085	2	32	9	Y	29	39	1		26
07	2015 N	1492	-0-	-523	-0-	1475	2	17	9	Y	15	20	1		21
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2505	2	35	9	Y	32	39	1		14
09	0	1378	-0-	1378	1378	1354	2	24	9	Y	22	20	1		16
10	0	2599	-0-	2599	3977	2574	2	25	9	Y	23				39

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10130 - 10374					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10259 - 10464					
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-				-0-
09	0	432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-				-0-
10	0	457	-0-	457	889	457	2			Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9902 - 10156					
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	13	1		23
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	Y	19	25	1		17
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1094	2	10	9	Y	9	13	1		13
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	25	1		9
09	0	2097	-0-	2097	2097	2082	2	15	9	Y	14	13	1		10
10	0	2330	-0-	2330	4427	2313	2	17	9	Y	15				25

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9084 - 9229					
05	992 N	715	-0-	-277	-0-	714	2	1	9	Y	1				108
06	960 N	787	-0-	-173	-0-	776	2	11	9	Y	10				118
07	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-				118
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	Y	1				119
09	0	734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-				119
10	0	710	-0-	710	1444	710	2			Y	-0-	105	1		14

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10472 - 10718					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		3R	RRCID ->	197636	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612 - 10929				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		4	RRCID ->	198197	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10702 - 10794				
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2				N	-0-			22
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-			22
07	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2				N	-0-			22
08	372 N	135	-0-	-237	-0-	135	2				N	-0-			22
09	0	157	-0-	157	-0-	157	2				N	-0-			22
10	0	138	-0-	138	-0-	295	138	2			N	-0-			22

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	201131	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10391 - 10650				
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2				N	-0-			102
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2				N	-0-			102
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				N	-0-			102
08	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2				N	-0-			102
09	0	1714	-0-	1714	-0-	1648	2	66	9		N	60			162
10	0	1292	-0-	1292	-0-	3006	1281	2	11	9	N	10	139	1	33

SHAW UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	205710	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10317	PERF. 8852 - 10028				
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	183	2	24	9	Y	22	17	1		30
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	211	2	26	9	Y	24	32	1		22
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	77	2	13	9	Y	12	17	1		17
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	Y	27	32	1		12
09	0	75	-0-	75	-0-	75	2	19	9	Y	17	16	1		13
10	0	101	-0-	101	-0-	176	80	2	21	9	Y	19			32

SHAW UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	206013	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8780 - 10168				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	206037	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9914 - 10699				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		5	RRCID ->	206041	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 9044 - 9834				
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				Y	-0-			54
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	164	2	31	9	Y	28				82
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5				87
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				Y	-0-			87
09	0	154	-0-	154	-0-	154	2				Y	-0-			87
10	0	114	-0-	114	-0-	268	114	2			Y	-0-	6	1	81

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	737	-0-	-793	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	706	-0-	-782	-0-	706	2	Y	-0-			-0-
09	0	894	-0-	894	894	894	2	Y	-0-			-0-
10	0	358	-0-	358	1252	358	2	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643				
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62 9 Y	56			99
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1 9 Y	1			100
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2	Y	-0-			100
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	Y	-0-			100
09	0	781	-0-	781	781	780	2	1 9 Y	1			101
10	0	-0-	-0-	-0-	781			Y	1	85 1		17

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990				
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			49
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	89	2	1 9 Y	1			50
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			50
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-			50
09	0	117	-0-	117	117	116	2	1 9 Y	1			51
*10	241 N	124	-0-	-117	-0-	124	2	Y	-0-	7 1		44

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 10656				
05	2046 N	1502	-0-	-544	-0-	1502	2	N	-0-			80
06	2010 N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2	N	-0-			80
07	2015 N	1448	-0-	-567	-0-	1448	2	N	-0-			80
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			80
09	0	1538	-0-	1538	1538	1527	2	11 9 N	10			90
10	0	2387	-0-	2387	3925	2369	2	18 9 N	16	54 1		52

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606				
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	Y	-0-			19
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	2	25 9 Y	23			42
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11 9 Y	10			52
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2 9 Y	2			54
09	0	991	-0-	991	991	980	2	11 9 Y	10			64
10	0	1319	-0-	1319	2310	1319	2	Y	-0-	6 1		58

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385				
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9 Y	1			46
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-			46
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-			46
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-			46
09	0	417	-0-	417	417	416	2	1 9 Y	1			47
10	0	470	-0-	470	887	470	2	Y	-0-	6 1		41

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472				
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1029	2	64 9 Y	58			79
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7 9 Y	6	62 1		23
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	-0-			23
08	930 N	805	-0-	-125	-0-	804	2	1 9 Y	1			24
09	0	900	-0-	900	900	900	2	Y	-0-			24
10	0	827	-0-	827	1727	827	2	Y	-0-	6 1		18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2		35
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	734	2	114 9	17
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		17
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		17
09	0	755	-0-	755	755	744	2	11 9	27
10	0	731	-0-	731	1486	731	2		21

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		75
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1 9	76
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1 9	77
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		77
09	0	470	-0-	470	470	470	2		77
10	0	394	-0-	394	864	394	2		71

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		15
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6 9	20
07	899 N	842	-0-	-57	-0-	821	2	21 9	39
08	682 N	627	-0-	-55	-0-	621	2	6 9	44
09	0	628	-0-	628	628	620	2	8 9	51
10	0	698	-0-	698	1326	698	2		51

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		103
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	147	2	11 9	22
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	140	2	22 9	42
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	135	2	15 9	56
09	0	223	-0-	223	223	201	2	22 9	76
10	0	144	-0-	144	367	133	2	11 9	86

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		30
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		30
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		30
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		30
09	0	82	-0-	82	82	82	2		30
10	0	116	-0-	116	198	116	2		30

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658	
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		88
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2		88
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		88
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		88
09	0	313	-0-	313	313	310	2	3 9	91
10	0	434	-0-	434	747	434	2		91

SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152	
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22 9	27
06	1590 N	1442	-0-	-148	-0-	1420	2	22 9	19
07	1643 N	1270	-0-	-373	-0-	1258	2	12 9	15
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28 9	11
09	0	2347	-0-	2347	2347	2330	2	17 9	12
10	0	1959	-0-	1959	4306	1941	2	18 9	28

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC													//CONT.// 170038							
SHAW UNIT 2													WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE			
05		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1402	2	22	9	Y	20	15	1		27				
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22	9	Y	20	28	1		19				
07		1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1120	2	12	9	Y	11	15	1		15				
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	Y	25	29	1		11				
09		0	2068	-0-	2068	2068	2051	2	17	9	Y	15	14	1		12				
10		0	1991	-0-	1991	4059	1973	2	18	9	Y	16				28				

SHAW UNIT 3													WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252	
05		930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-				-0-				
06		900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2			Y	-0-				-0-				
07		806 N	359	-0-	-447	-0-	359	2			Y	-0-				-0-				
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-				-0-				
09		0	565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-				-0-				
10		0	582	-0-	582	1147	582	2			Y	-0-				-0-				

CHRISTIAN, C.O.													WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494	
05		961 N	586	-0-	-375	-0-	530	2	56	9	Y	51				133				
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-				133				
07		1023 N	837	-0-	-186	-0-	837	2			Y	-0-				133				
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1				134				
09		0	980	-0-	980	980	980	2			Y	-0-				134				
10		0	977	-0-	977	1957	977	2			Y	-0-	91	1		43				

HEMUS-REDGRAVE													WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				44				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44				

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.													WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946	
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-				117				
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				117				
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				117				
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				117				
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	1	1		116				
10		0	403	-0-	403	403	403	2			N	-0-				116				

WASHBURN, J. C. G. U. #1													WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912	
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-				92				
06		600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-				92				
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				92				
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10				102				
09		0	556	-0-	556	556	556	2			N	-0-				102				
10		0	564	-0-	564	1120	542	2	22	9	N	20				122				

CHRISTIAN, C.O.													WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483	
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				89				
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1				90				
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-				90				
08		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-				90				
09		0	548	-0-	548	548	513	2	35	9	Y	32				122				
10		0	535	-0-	535	1083	535	2			Y	-0-	6	1		116				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	231774	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10614	- 10864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	167	2	4 9	N	4		57
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	2	9 9	N	8		65
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15 9	N	14		79
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		79
09	0	122	-0-	122	122	116	2	6 9	N	5		84
10	0	108	-0-	108	230	108	2		N	-0-		84

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	231818	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10626	- 10856
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		188
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2 9	N	2	85 1	105
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13 9	N	12	65 1	52
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		52
09	0	596	-0-	596	596	596	2		N	-0-		52
10	0	708	-0-	708	1304	708	2		N	-0-		52

JAMESON, ANGUS		WELL #:		4	RRCID ->	232006	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10240	- 10512
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		105
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		105
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		105
08	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2		N	-0-		105
09	0	151	-0-	151	151	151	2		N	-0-		105
10	0	177	-0-	177	328	177	2		N	-0-		105

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	232050	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9898	- 10142
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-		-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-		-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-		-0-
09	0	1769	-0-	1769	1769	1769	2		Y	-0-		-0-
10	0	1357	-0-	1357	3126	1357	2		Y	-0-		-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		8	RRCID ->	232052	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10474	- 10996
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		25
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		N	-0-		25
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		25
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2		N	-0-		25
09	0	599	-0-	599	599	579	2	20 9	N	18		43
10	0	441	-0-	441	1040	441	2		N	-0-		43

ETHERIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	232099	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10385	PERF. 9971	- 10226
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2		Y	-0-		-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-		-0-
07	868 N	566	-0-	-302	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-		-0-
09	0	853	-0-	853	853	853	2		Y	-0-		-0-
10	0	547	-0-	547	1400	547	2		Y	-0-		-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	233031	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9975	- 10594
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-		34	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	4 2	Y	1	9	35	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	1	9	36	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		36	
09	0	10	-0-	10	10	10 2	Y	-0-		36	
10	0	10	-0-	10	20	10 2	Y	-0-	6 1	30	

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130			
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	718 2	Y	-0-		-0-	
06	780 N	589	-0-	-191	-0-	589 2	Y	-0-		-0-	
07	868 N	489	-0-	-379	-0-	489 2	Y	-0-		-0-	
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-		-0-	
09	0	630	-0-	630	630	630 2	Y	-0-		-0-	
10	0	614	-0-	614	1244	614 2	Y	-0-		-0-	

SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216			
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	Y	-0-		-0-	
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	Y	-0-		-0-	
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	Y	-0-		-0-	
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	Y	-0-		-0-	
09	0	1581	-0-	1581	1581	1581 2	Y	-0-		-0-	
10	0	2500	-0-	2500	4081	2500 2	Y	-0-		-0-	

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201			
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	Y	-0-		-0-	
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2	Y	-0-		-0-	
07	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-	
08	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	1863 2	Y	-0-		-0-	
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	Y	-0-		-0-	
10	0	2996	-0-	2996	2996	2996 2	Y	-0-		-0-	

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204			
05	1147 N	626	-0-	-521	-0-	585 2	41 9	Y	37	28 1	50
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1141 2	43 9	Y	39	53 1	36
07	682 N	509	-0-	-173	-0-	487 2	22 9	Y	20	28 1	28
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1591 2	51 9	Y	46	54 1	20
09	0	923	-0-	923	923	891 2	32 9	Y	29	27 1	22
10	0	728	-0-	728	1651	694 2	34 9	Y	31		53

JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518			
05	930 N	706	-0-	-224	-0-	706 2		N	-0-		18
06	1110 N	750	-0-	-360	-0-	750 2		N	-0-		18
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	677 2	52 9	N	47		65
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		65
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		65
10	0	848	-0-	848	848	848 2		N	-0-		65

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC			186717										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	086849	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9048	-	9940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	423 1	638 2	N	-0-			65	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	447 1	1122 2	N	-0-			65	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
08	1116 N	958	-0-	-158	-0-	382 1	576 2	N	-0-			65	
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	370 1	1350 2	N	-0-			65	
10	0	2261	-0-	2261	2261	644 1	1617 2	N	-0-			65	

DORSEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	091226	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10518	-	10762
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	091228	COMPL. DATE	08/17/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10456	-	10730
05	775 N	609	-0-	-166	-0-	606 2	3 9	Y	3			19	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894 2	6 9	Y	5			24	
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-			24	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 2	2 9	Y	2			26	
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	737 2	7 9	Y	6			32	
10	0	710	-0-	710	710	709 2	1 9	Y	1			33	

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	097656	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9079	-	10395
05	651 X	44	-0-	-607	-0-	18 1	26 2	Y	-0-			-0-	
06	630 X	5	-0-	-625	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			-0-	
07	651 X	19	-0-	-632	-0-	8 1	11 2	Y	-0-			-0-	
08	T. A.	9	-0-	9	9	4 1	5 2	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	24	-0-	24	33	4 1	20 2	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	63	-0-	63	96	18 1	45 2	Y	-0-			-0-	

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	099234	COMPL. DATE	04/16/1982	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10532	-	10712
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	16 1	627 2	Y	-0-			-0-	
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	17 1	656 2	Y	112	90 1		22	
						123 9							
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	20 1	776 2	Y	-0-			22	
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16 1	604 2	Y	-0-			22	
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	15 1	480 2	Y	-0-			22	
10	0	1555	-0-	1555	1555	38 1	1517 2	Y	-0-			22	

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	102490	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9212	-	10408
*04	1500 N	956	-0-	-544	-0-	81 1	875 2	N	-0-			10	
*05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	129 1	1400 2	N	-0-			10	
*06	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	119 1	1415 2	N	-0-			10	
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	118 1	1277 2	N	-0-			10	
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	197 1	2141 2	N	-0-			10	
*09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	191 1	1655 2	N	-0-			10	
10	0	1901	-0-	1901	1901	148 1	1753 2	N	-0-			10	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
MCHANAY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 102966		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892								
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	8			29
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					29
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					29
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					29
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2					31
10	0	681	-0-	681	681	680	2	1	9	Y	1					32

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129557		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752								
05	2108 N	1344	-0-	-764	-0-	26	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*06	2130 N	1121	-0-	-1009	-0-	19	1	979	2	Y	112	90	1			22
						123	9									
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	Y	-0-					22
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1896	2	Y	-0-					22
*09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	36	1	1910	2	Y	-0-					22
10	0	1002	-0-	1002	1002	19	1	983	2	Y	-0-					22

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 153265		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	T. A.	304	-0-	304	304	304	2			Y	-0-					136
09	T. A.	7821	-0-	7821	8125	7503	2	318	9	Y	289	184	1			241
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8125					Y	10	152	1			99

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 153344		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 156289		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422								
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1767	2	15	9	N	14					64
06	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1535	2	7	9	N	6					70
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					70
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					78
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	2	8	9	N	7					85
10	0	2059	-0-	2059	2059	2053	2	6	9	N	5					90

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 156504		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664 2	N	-0-		79
06	1140	N	797	-0-	-343	-0-	797 2	N	-0-		79
07	899	N	714	-0-	-185	-0-	714 2	N	-0-		79
08	651	N	402	-0-	-249	-0-	402 2	N	-0-		79
09	810	N	287	-0-	-523	-0-	287 2	N	-0-		79
*10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248 2	N	-0-		79

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 156922		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930			
05	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	157 1	1212 2	Y	-0-	25
06	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	148 1	1285 2	Y	-0-	25
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	161 1	1237 2	Y	-0-	25
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	142 1	1094 2	Y	-0-	25
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	137 1	1043 2	Y	-0-	25
10	0	N	2263	-0-	2263	2263	233 1	2030 2	Y	-0-	25

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386			
05	992	N	331	-0-	-661	-0-	26 1	305 2	Y	-0-	64
06	1560	N	847	-0-	-713	-0-	61 1	784 2	Y	2	66
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	80 1	956 2	Y	1	67
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79 1	940 2	Y	2	69
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76 1	657 2	Y	-0-	69
10	0	N	13	-0-	13	13	1 1	12 2	Y	-0-	69

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428			
05	1953	X	661	-0-	-1292	-0-	52 1	609 2	Y	-0-	23
06	1890	X	987	-0-	-903	-0-	71 1	914 2	Y	2	25
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	123 1	1460 2	Y	-0-	25
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70 1	834 2	Y	-0-	25
*09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	68 1	2140 2	Y	4	29
10	0	N	3061	-0-	3061	3061	221 1	2840 2	Y	-0-	29

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425			
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-	112
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	112
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	112
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570 2		N	-0-	112
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581 2		N	-0-	112
10	0	N	590	-0-	590	590	584 2	6 9	N	5	117

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1705 N	1087	-0-	-618	-0-	248	1	839	2	Y	-0-		8
06	1560 N	1255	-0-	-305	-0-	233	1	1022	2	Y	-0-		8
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	326	1	1106	2	Y	-0-		8
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	313	1	1059	2	Y	-0-		8
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1320	2	Y	1		9
						1	9						
10	0	1830	-0-	1830	1830	340	1	1490	2	Y	-0-		9

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029				
05	1147 N	754	-0-	-393	-0-	143	1	611	2	Y	-0-		267
06	1260 N	877	-0-	-383	-0-	140	1	737	2	Y	-0-		267
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	210	1	893	2	Y	-0-		267
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	189	1	806	2	Y	-0-		267
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	183	1	845	2	Y	19		286
						21	9						
10	0	1346	-0-	1346	1346	215	1	1131	2	Y	-0-		286

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627				
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	302	1	1866	2	Y	-0-		64
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	289	1	2069	2	Y	2		66
						2	9						
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	339	1	2087	2	Y	1		67
						1	9						
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	312	1	1925	2	Y	2		69
						2	9						
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	302	1	1768	2	Y	-0-		69
10	0	363	-0-	363	363	44	1	319	2	Y	-0-		69

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997			TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 167092		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358				
05	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-		63
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		63
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-		63
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-		63
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-		63
10	0	403	-0-	403	403	263	2	140	9	Y	127	91 1	99

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998			TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596				
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2		17
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4		21
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-		21
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1		22
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	Y	5		27
10	0	88	-0-	88	88	87	2	1	9	Y	1		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-			22

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
06	670 X	670	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	363	2	24	9	Y	22			22
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			22
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			22
10	0	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-			22

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			104
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	Y	4			29
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	Y	9			38
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-			38
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	Y	2			40
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	2	10	9	Y	9			49
10	0	1223	-0-	1223	1223	1221	2	2	9	Y	2			51

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

05	1984 N	1233	-0-	-751	-0-	1229	2	4	9	Y	4			29
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	2	10	9	Y	9			38
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			38
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2			40
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9			49
10	0	1796	-0-	1796	1796	1794	2	2	9	Y	2			51

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			34
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			34
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			34
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			34
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2			36
10	0	89	-0-	89	89	87	2	2	9	Y	2			38

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

05	1519 N	935	-0-	-584	-0-	934	2	1	9	Y	1			10
06	1440 N	1047	-0-	-393	-0-	1043	2	4	9	Y	4			14
07	1333 N	823	-0-	-510	-0-	823	2			Y	-0-			14
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1			15
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	Y	3			18
10	0	1328	-0-	1328	1328	1327	2	1	9	Y	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	526	-0-	-342	-0-	525 2		1 9	Y	1		10
06	1080 N	811	-0-	-269	-0-	807 2		4 9	Y	4		14
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 2			Y	-0-		14
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	543 2		1 9	Y	1		15
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	869 2		3 9	Y	3		18
10	0	1177	-0-	1177	1177	1176 2		1 9	Y	1		19

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785			
05	1891 X	1150	-0-	-741	-0-	1150 2			Y	-0-		118
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			Y	-0-		118
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2			Y	-0-		118
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			Y	-0-		118
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1964 2		4 9	Y	4		122
10	0	2354	-0-	2354	2354	2351 2		3 9	Y	3		125

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830			
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			Y	-0-		41
06	1800 N	1662	-0-	-138	-0-	1662 2			Y	-0-		41
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2			Y	-0-		41
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			Y	-0-		41
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316 2		2 9	Y	2		43
10	0	1294	-0-	1294	1294	1292 2		2 9	Y	2		45

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480			
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2			Y	-0-		86
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2			Y	-0-		86
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			Y	-0-		86
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2		1 9	Y	1		87
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50 2		7 9	Y	6		93
10	0	77	-0-	77	77	73 2		4 9	Y	4		97

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794			
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2		1 9	Y	1		7
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1457 2		3 9	Y	3		10
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			Y	-0-		10
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 2		1 9	Y	1		11
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011 2		2 9	Y	2		13
10	0	1019	-0-	1019	1019	1019 2			Y	-0-		13

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 211089		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767			
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		53
06	120 X	59	-0-	-61	-0-	18 1		37 2	N	4		57
						4 9						
07	124 X	10	-0-	-114	-0-	5 1		5 2	N	-0-		57
08	124 X	12	-0-	-112	-0-	6 1		6 2	N	-0-		57
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2263 N	1490	-0-	-773	-0-	408 1	1082 2		Y	-0-		-0-
06	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	394 1	1439 2		Y	-0-		-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	421 1	1117 2		Y	-0-		-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	318 1	841 2		Y	-0-		-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	308 1	1162 2		Y	-0-		-0-
10	0	2180	-0-	2180	2180	469 1	1711 2		Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739												
05	527 N	358	-0-	-169	-0-	103 1	255 2		Y	-0-		27
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	98 1	340 2		Y	11		38
						12 9						
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	108 1	265 2		Y	1		39
						1 9						
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	89 1	218 2		Y	2		41
						2 9						
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	86 1	254 2		Y	-0-		41
10	0	521	-0-	521	521	116 1	404 2		Y	1		42
						1 9						

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43 1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1 9	Y	1		7
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3 9	Y	3		10
07	403 N	82	-0-	-321	-0-	82	2		Y	-0-		10
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1 9	Y	1		11
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2 9	Y	2		13
10	0	137	-0-	137	137	137	2		Y	-0-		13

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223736		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437			
05	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2		N	-0-		58
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		58
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		58
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		58
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		58
10	0	1019	-0-	1019	1019	1019	2		N	-0-		58

WILSON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226455		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NOLEN GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226680		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894			
05	1116 N	570	-0-	-546	-0-	39	1	518	2	N	12	30
						13	9					
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	12	42
						13	9					
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	-0-	42
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-	42
09	1110 N	779	-0-	-331	-0-	61	1	707	2	N	10	52
						11	9					
*10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	N	-0-	52

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GALLOWAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894			
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	3	15
						3	9					
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-	15
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-	15
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-	15
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	5	20
						6	9					
10	0	734	-0-	734	734	33	1	701	2	N	-0-	20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 X	1030	-0-	-334	-0-	67	1	935	2	Y	25		25
06	1440 X	828	-0-	-612	-0-	28	9	740	2	Y	35		60
07	1488 X	675	-0-	-813	-0-	49	1	630	2	Y	-0-		60
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	39	9	1091	2	Y	-0-		60
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	152	2	Y	3		63
10	0	1059	-0-	1059	1059	78	1	987	2	Y	5		68
						3	9						
						66	1						
						6	9						

GALLOWAY GU		WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A				
05	899 N	786	-0-	-113	-0-	67	1	707	2	N	10		68
06	1110 N	951	-0-	-159	-0-	11	9	871	2	N	4		72
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	665	2	N	-0-		72
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	4	9	640	2	N	-0-		72
09	960 N	684	-0-	-276	-0-	63	1	59	2	N	17		89
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	61	1	789	2	N	-0-		89
						606	1						
						19	9						
						68	1						

WILSON GU1		WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A				
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	951	-0-	-459	-0-	74	1	877	2	Y	-0-		-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	78	1	843	2	Y	-0-		-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	82	1	889	2	Y	-0-		-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	775	2	Y	2		2
10	930 N	724	-0-	-206	-0-	2	9	642	2	Y	25		27
						54	1						
						28	9						

LEFT CENTER		WELL #: 1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994				
05	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	131	1	1697	2	Y	4		22
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	4	9	1844	2	Y	6		28
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	132	1	1596	2	Y	-0-		28
08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	7	9	2264	2	Y	4		32
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	123	1	1780	2	Y	1		33
10	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	175	1	1487	2	Y	-0-		33
						4	9						
						169	1						
						1	9						
						106	1						

WILSON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897				
05	713 N	549	-0-	-164	-0-	30	1	502	2	N	15		58
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	17	9	1324	2	N	-0-		58
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	75	1	1400	2	N	5		63
08	1085 N	745	-0-	-340	-0-	84	1	703	2	N	-0-		63
09	1410 N	937	-0-	-473	-0-	42	1	888	2	N	7		70
10	1488 N	872	-0-	-616	-0-	41	1	826	2	N	-0-		70
						8	9						
						46	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
GRIFFITH, MARIE GU		WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	428	-0-	-2579	-0-	187	1	241	2	Y	-0-		267
06	2910 X	1379	-0-	-1531	-0-	420	1	959	2	Y	-0-		267
07	2821 X	1243	-0-	-1578	-0-	533	1	684	2	Y	24		291
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	26	9	713	2	Y	-0-		291
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	538	1	858	2	Y	2		293
*10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2	9	1433	2	Y	-0-		293
LEDCO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943				
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		22
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	26		48
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	29	9	1159	2	N	1		49
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	2	N	-0-		49
09	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	1	9	1086	2	N	-0-		49
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	2	N	-0-		49
CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888				
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	2	N	-0-		63
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	418	2	N	20		83
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	9	367	2	N	-0-		83
08	775 N	497	-0-	-278	-0-	33	1	456	2	N	-0-		83
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	532	2	N	2		85
10	0	484	-0-	484	484	2	9	447	2	N	-0-		85
WILSON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888				
05	1178 N	301	-0-	-877	-0-	14	1	287	2	N	-0-		100
06	1680 N	1255	-0-	-425	-0-	56	1	1182	2	N	15		115
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	17	9	1024	2	N	-0-		115
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1201	2	N	-0-		115
09	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	60	1	967	2	N	53		168
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	N	-0-		168
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	2	N	-0-		43
06		240 N	170	-0-	-70	-0-	14	1	154	2	N	2		45
							2	9						
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-		45
08		248 N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	2	N	-0-		45
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	15	1	87	2	N	-0-		45
*10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	3		48
							3	9						

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

05		1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-		50
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		50
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-		50
08		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-		50
09		930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-		50
*10		899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-		50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

05		713 N	675	-0-	-38	-0-	182	1	493	2	N	-0-		145
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	169	1	628	2	N	-0-		145
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	171	1	462	2	N	-0-		145
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	149	1	402	2	N	-0-		145
09		810 N	371	-0-	-439	-0-	144	1	226	2	N	1	1 8	145
							1	9						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		150

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
08	14B2	EXT	857	-0-	857	857	853	2	4	9	N	4		48
09	14B2	EXT	362	-0-	362	1219	362	2			N	-0-		48
10	14B2	EXT	3377	-0-	3377	4596	3377	2			N	-0-		48

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

05		713 N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	Y	-0-		50
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	10		60
							11	9						
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-		60
08		553 X	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-		60
*09		622 X	622	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	3		63
							3	9						
10		0	505	-0-	505	505	21	1	478	2	Y	5		68
							6	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	162 1	1893 2	N	5			28
06	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	6 9 131 1	1662 2	N	2			30
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2 9 171 1	2007 2	N	-0-			30
08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	114 1	1332 2	N	-0-			30
09	1980 X	1643	-0-	-337	-0-	110 1	1527 2	N	5			35
*10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	6 9 208 1	2645 2	N	-0-			35

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

05	1302 X	918	-0-	-384	-0-	203 1	715 2	Y	-0-			104
06	1260 X	1048	-0-	-212	-0-	190 1	858 2	Y	-0-			104
07	1271 X	1144	-0-	-127	-0-	252 1	888 2	Y	4			108
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	4 9 283 1	995 2	Y	5			113
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	6 9 274 1	990 2	Y	-0-			113
10	0	1362	-0-	1362	1362	247 1	1115 2	Y	-0-			113

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

05	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	149 1	1595 2	N	-0-			25
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	130 1	1527 2	N	-0-			25
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	148 1	1592 2	N	-0-			25
08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	263 1	2826 2	N	3			28
09	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	3 9 2992 2	7 9	N	6			34
*10	3100 N	3118	-0-	18	18	245 1	2871 2	N	2			36
						2 9						

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	31 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		N	-0-			-0-
09	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247055		COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9424 X	7390	-0-	-2034	-0-	1126 1	6067 2	N	179			354
06	8760 X	7878	-0-	-882	-0-	1041 1	6654 2	N	166	347 1		173
07	9207 X	7156	-0-	-2051	-0-	1087 1	5860 2	N	190	176 1		187
08	10509 X	6664	-0-	-3845	-0-	1011 1	5449 2	N	185	183 1		189
09	10170 X	5122	-0-	-5048	-0-	4940 2	182 9	N	165			354
*10	8153 X	4716	-0-	-3437	-0-	618 1	3945 2	N	139	178 1		315
						153 9						
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247057		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436			
05	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	256 1	837 2	Y	-0-			1
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	219 1	1090 2	Y	-0-			1
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	240 1	955 2	Y	-0-			1
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	239 1	952 2	Y	-0-			1
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-			1
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	221 1	1100 2	Y	-0-			1
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 14		RRCID -> 247272		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418			
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	85 1	732 2	N	-0-			89
06	1110 N	882	-0-	-228	-0-	80 1	778 2	N	22			111
						24 9						
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	83 1	721 2	N	-0-			111
08	899 N	674	-0-	-225	-0-	69 1	605 2	N	-0-			111
09	870 N	631	-0-	-239	-0-	67 1	564 2	N	-0-			111
10	0	1216	-0-	1216	1216	114 1	1102 2	N	-0-			111
MANSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 248202		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100			
*04	450 X	29	-0-	-421	-0-	29 2		N	-0-			20
*05	465 X	4	-0-	-461	-0-	4 2		N	-0-			20
*06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	526 2	6 9	N	5			25
*07	341 X	72	-0-	-269	-0-	72 2		N	-0-			25
*08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			25
*09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			25
*10	558 X	422	-0-	-136	-0-	422 2		N	-0-			25
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 15		RRCID -> 250259		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925			
05	3255 X	1725	-0-	-1530	-0-	450 1	1159 2	Y	105			158
						116 9						
06	3150 X	2032	-0-	-1118	-0-	428 1	1529 2	Y	68			226
						75 9						
07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	705 1	1818 2	Y	10			236
						11 9						
08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	442 1	1138 2	Y	8			244
						9 9						
09	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	427 1	1249 2	Y	1			245
						1 9						
10	0	2867	-0-	2867	2867	624 1	2233 2	Y	9			254
						10 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 11		RRCID -> 251214		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2387 X	1721	-0-	-666	-0-	389 1	1332 2	Y	-0-	18
06	2310 X	1975	-0-	-335	-0-	364 1	1611 2	Y	-0-	18
07	2387 X	2345	-0-	-42	-0-	530 1	1814 2	Y	1	19
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	511 1	1751 2	Y	-0-	19
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	495 1	1924 2	Y	-0-	19
10	0	2933	-0-	2933	2933	541 1	2392 2	Y	-0-	19

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 10		RRCID -> 251215		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSTON, E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010		
05	341 X	70	-0-	-271	-0-	70 2		N	-0-	50
06	450 X	333	-0-	-117	-0-	333 2		N	-0-	50
07	496 X	29	-0-	-467	-0-	29 2		N	-0-	50
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	50
09	330 X	97	-0-	-233	-0-	97 2		N	-0-	50
10	0	337	-0-	337	337	337 2		N	-0-	50

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 27		RRCID -> 255584		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423		
05	4526 X	2871	-0-	-1655	-0-	468 1	2403 2	Y	-0-	38
06	3390 X	2611	-0-	-779	-0-	366 1	2245 2	Y	-0-	38
07	3255 X	1783	-0-	-1472	-0-	291 1	1492 2	Y	-0-	38
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	294 1	1510 2	Y	-0-	38
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	285 1	3119 2	Y	-0-	38
10	0	3136	-0-	3136	3136	440 1	2696 2	Y	-0-	38

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 26		RRCID -> 255585		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383		
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	37 1	275 2	Y	-0-	59
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	34 1	294 2	Y	-0-	59
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	Y	-0-	59
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 2	Y	-0-	59
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 2	Y	-0-	59
10	0	309	-0-	309	309	32 1	277 2	Y	-0-	59

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 255852		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421		
05	1054 N	855	-0-	-199	-0-	80 1	766 2	Y	8	87
06	1590 N	831	-0-	-759	-0-	9 9				
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	73 1	758 2	Y	-0-	87
08	2500 N	2585	-0-	85	85	159 1	1502 2	Y	-0-	87
09	2875 N	2790	-0-	-85	-0-	247 1	2338 2	Y	-0-	87
*10	3100 N	3648	-0-	548	548	2658 2	132 9	Y	120	125
						308 1	3226 2	Y	104	129
						114 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 255867		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476 2	N	-0-		22
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456 2	N	-0-		22
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		22
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		22
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		22
10	0		282	-0-	282	-0-	282 2	N	-0-		22

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 23		RRCID -> 256465		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448			
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	131 1	908 2	Y	-0-	19
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	97 1	769 2	Y	-0-	19
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	101 1	700 2	Y	-0-	19
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	160 1	1110 2	Y	-0-	19
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	155 1	148 2	Y	-0-	19
10	0		2312	-0-	2312	-0-	258 1	2054 2	Y	-0-	19

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257200		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461			
05	868	N	682	-0-	-186	-0-	682 2		Y	-0-	1
06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679 2		Y	-0-	1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-	1
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-	1
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-	1
10	0		510	-0-	510	-0-	510 2		Y	-0-	1

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 257248		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401			
05	3100	N	3200	-0-	100	-0-	251 1	2949 2	N	-0-	42
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	167 1	2133 2	N	-0-	42
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	226 1	2658 2	N	33	75
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	180 1	2118 2	N	3	78
09	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2766 2	7 9	N	6	84
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	224 1	2851 2	N	-0-	84

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 257423		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	38	-0-	38	80	38	2			Y	-0-	19
06	14B2 EXT	104	-0-	104	184	104	2			Y	-0-	19
07	14B2 EXT	23	-0-	23	207	23	2			Y	-0-	19
08	212 X	5	-0-	-207	-0-	5	2			Y	-0-	19
*09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1	20
10	0	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-	20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300												
05	7006 X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-	281
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-	281
07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-	281
08	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-	281
09	7080 X	6435	-0-	-645	-0-	6435	2			N	-0-	281
*10	7533 X	6559	-0-	-974	-0-	6553	2	6	9	N	5	281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702												
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	236	1	436	3	Y	3	100
						3	9					
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	426	1	390	3	Y	-0-	100
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	407	1	376	3	Y	-0-	100
08	DLQ G-10	778	-0-	778	778	419	1	359	3	Y	-0-	100
09	DLQ G-10	778	-0-	778	1556	778	3			Y	-0-	100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1556					Y	NO RPT	100

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754												
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-	168
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-	168
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-	168
08	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	1280	3			Y	-0-	168
09	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2317	34	1	1003	3	Y	-0-	168
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2317					Y	NO RPT	168

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695												
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-	45
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-	45
07	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			Y	-0-	45
08	DLQ G-10	2909	-0-	2909	2909	2909	3			Y	-0-	45
09	DLQ G-10	2509	-0-	2509	5418	82	1	2425	3	Y	2	47
						2	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5418					Y	NO RPT	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	170	1	315	3	Y	1		11
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	1	9	242	3	Y	-0-		11
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	265	1	279	3	Y	-0-		11
08	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	302	1	277	3	Y	-0-		11
09	DLQ	G-10	567	-0-	567	1167	323	1	1	9	Y	1		12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1167	566	3			Y	NO RPT		12
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710														
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-		34
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-		34
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-		34
08	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	943	3			Y	-0-		34
09	DLQ	G-10	892	-0-	892	1835	29	1	860	3	Y	3		37
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1835	3	9			Y	NO RPT		37
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781														
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1		56
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-		56
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-		56
08	DLQ	G-10	467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-		56
09	DLQ	G-10	353	-0-	353	820	12	1	341	3	Y	-0-		56
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT		56
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763														
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-		66
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1		67
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-		67
08	DLQ	G-10	751	-0-	751	751	751	3			Y	-0-		67
09	DLQ	G-10	594	-0-	594	1345	19	1	575	3	Y	-0-		67
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT		67
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			45
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			45
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-			45
08	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	1441	3			Y	-0-			45
09	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2741	43	1	1257	3	Y	-0-			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2741					Y	NO RPT			45

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-			11
09	DLQ G-10	178	-0-	178	690	6	1	170	3	Y	2			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	690	2	9			Y	NO RPT			13

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654														
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	204	1	377	3	Y	1			57
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	401	1	366	3	Y	-0-			57
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	369	1	340	3	Y	-0-			57
08	DLQ G-10	719	-0-	719	719	387	1	332	3	Y	-0-			57
09	DLQ G-10	317	-0-	317	1036	316	3	1	9	Y	1			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1036					Y	NO RPT			58

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-			5
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			8
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			8
08	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-			8
09	DLQ G-10	130	-0-	130	356	4	1	126	3	Y	-0-			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
05		2139 X	1675	-0-	-464	-0-	1675	3		Y	-0-			52
06		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			52
07		2294 X	2238	-0-	-56	-0-	2238	3		Y	-0-			52
08	DLQ	G-10	2305	-0-	2305	2305	2305	3		Y	-0-			52
09	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	4135	60	1	1768	3	Y	2		54
							2	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4135				Y	NO RPT			54

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708														
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			54
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		Y	-0-			54
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-			54
08	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	3		Y	-0-			54
09	DLQ	G-10	993	-0-	993	2194	32	1	959	3	Y	2		56
							2	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2194				Y	NO RPT			56

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275														
05		2666 X	2446	-0-	-220	-0-	858	1	1587	3	Y	1		61
							1	9						
06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	1716	1	1569	3	Y	-0-		61
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1764	1	1628	3	Y	-0-		61
08	DLQ	G-10	3448	-0-	3448	3448	1856	1	1592	3	Y	-0-		61
09	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	6590	3141	3	1	9	Y	1		62
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6590				Y	NO RPT			62

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662														
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			13
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			13
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	345	3		Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	311	-0-	311	656	10	1	299	3	Y	2		15
							2	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	656				Y	NO RPT			15

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716														
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			9
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			9
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	333	3		Y	-0-			9
09	DLQ	G-10	253	-0-	253	586	8	1	245	3	Y	-0-		9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			9

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
LAIRD "C"														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 220903														
WELL #: 9H RRCID -> 283139													CAPACITY	
COMPL. DATE 08/19/2017													TOTAL DEPTH 10639	
PERF.10978 - 17025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	23322 3	81 9	N		74			147
06		23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	23093 3	28 9	N		25			172
07		25110 X	22874	-0-	-2236	-0-	22863 3	11 9	N		10			182
08		24800 X	23551	-0-	-1249	-0-	23551 3		N		-0-			182
09		0	20149	-0-	20149	20149	1122 1	18999 3	N		25	175 1		32
							28 9							
10		23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-			N		NO RPT			32

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)														
WELL #: 1H RRCID -> 284782													CAPACITY	
COMPL. DATE 05/16/2018													TOTAL DEPTH 10700	
PERF.10882 - 20223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	32007 3	58 9	N		53	167 1		100
06		29536 X	29536	-0-	-0-	-0-	29482 3	54 9	N		49			149
07		29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29031 3	44 9	N		40			189
08		28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	28701 3	20 9	N		18			207
09		0	25473	-0-	25473	25473	1400 1	24006 3	N		61	176 1		92
							67 9							
10		124 X	NO RPT	-0-	-124	25349			N		NO RPT			92

JONES-LINER (ALLOC)														
WELL #: 1H RRCID -> 284857													CAPACITY	
COMPL. DATE 05/07/2018													TOTAL DEPTH 10813	
PERF.11075 - 17409														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		26946 X	26946	-0-	-0-	-0-	1781 1	24693 3	N		429	355 1		294
							472 9							
06		29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	2443 1	26089 3	N		426	531 1		189
							469 9							
07		28313 X	28313	-0-	-0-	-0-	1943 1	25985 3	N		350	349 1		190
							385 9							
08		29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	2649 1	26252 3	N		365	350 1		205
							402 9							
09		0	28015	-0-	28015	28015	2735 1	24872 3	N		371	336 1		240
							408 9							
10		29977 X	NO RPT	-0-	-29977	-0-			N		NO RPT			240

JONES-LINER (ALLOC)														
WELL #: 2H RRCID -> 286070													CAPACITY	
COMPL. DATE 11/29/2018													TOTAL DEPTH 10833	
PERF.11052 - 19324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		36394 X	34844	-0-	-1550	-0-	2322 1	32184 3	N		307	355 1		267
							338 9							
06		36591 X	36591	-0-	-0-	-0-	3104 1	33143 3	N		313	348 1		232
							344 9							
07		36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	2542 1	34003 3	N		191	170 1		253
							210 9							
08		37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	3452 1	34209 3	N		259	177 1		335
							285 9							
09		0	35525	-0-	35525	35525	3471 1	31561 3	N		448	523 1		260
							493 9							
10		37820 X	NO RPT	-0-	-37820	-0-			N		NO RPT			260

ENPOWER RESOURCES INC.														
BALDWIN HEIRS CV														
WELL #: 252992 1													CAPACITY	
RRCID -> 230844													TOTAL DEPTH 10074	
COMPL. DATE 09/06/2007													PERF. 9716 - 9899	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
LOCKRIDGE GU				WELL #:	1	RRCID ->	086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10456 - 10671		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ	G-10	765	-0-	765	2945	765	2			Y	-0-			25
06		2900 N	736	-0-	-2164	781	736	2			Y	-0-			25
07		1523 N	742	-0-	-781	-0-	741	2	1	9	Y	1			26
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1			27
09		0	661	-0-	661	661	659	2	2	9	Y	2			29
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	661	661					Y	NO RPT			29

LOCKRIDGE GU				WELL #:	2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9994 - 10636		
05	DLQ	G-10	740	-0-	740	2846	740	2			Y	-0-			28
06		2900 N	711	-0-	-2189	657	711	2			Y	-0-			28
07		1374 N	717	-0-	-657	-0-	716	2	1	9	Y	1			29
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			29
09		0	639	-0-	639	639	637	2	2	9	Y	2			31
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	639	639					Y	NO RPT			31

LOCKRIDGE GU				WELL #:	3	RRCID ->	150249	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10486 - 10716		
05	DLQ	G-10	816	-0-	816	3140	816	2			Y	-0-			53
06		2900 N	785	-0-	-2115	1025	785	2			Y	-0-			53
07		1817 N	792	-0-	-1025	-0-	791	2	1	9	Y	1			54
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			54
09		0	705	-0-	705	705	703	2	2	9	Y	2			56
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	705	705					Y	NO RPT			56

LOCKRIDGE GU				WELL #:	5	RRCID ->	209569	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10712 - 10490		
05	DLQ	G-10	791	-0-	791	3043	791	2			Y	-0-			40
06		2900 N	760	-0-	-2140	903	760	2			Y	-0-			40
07		1670 N	767	-0-	-903	-0-	766	2	1	9	Y	1			41
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			41
09		0	682	-0-	682	682	681	2	1	9	Y	1			42
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	682	682					Y	NO RPT			42

LOCKRIDGE GU				WELL #:	6	RRCID ->	221907	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10434 - 10664		
05	DLQ	G-10	880	-0-	880	3386	880	2			Y	-0-			74
06		2900 N	846	-0-	-2054	1332	846	2			Y	-0-			74
07		2186 N	854	-0-	-1332	-0-	853	2	1	9	Y	1			75
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			75
09		0	758	-0-	758	758	758	2			Y	-0-			75
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	758	758					Y	NO RPT			75

LOCKRIDGE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	242102	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10404 - 10676		
05	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	6641	1727	2			Y	-0-			71
06		2900 N	1660	-0-	-1240	5401	1660	2			Y	-0-			71
07		3100 N	1674	-0-	-1426	3975	1673	2	1	9	Y	1			72
08		3100 N	1607	-0-	-1493	2482	1607	2			Y	-0-			72
09		0	1487	-0-	1487	3969	1487	2			Y	-0-			72
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	3969	3969					Y	NO RPT			72

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
H & T EXPLORATION, INC.			341571											
MORAN		WELL #:	1	RRCID ->	121976	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10112	- 10419			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	787	-0-	-236	-0-	787	2			N	-0-			60
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-			60
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			60
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			60
09	0	919	-0-	919	919	912	2	7	9	N	6			66
10	0	1081	-0-	1081	2000	1079	2	2	9	N	2			68

JAMESON, CHARLES R.		WELL #:	1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106	- 10409			
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	598	2	10	9	N	9			120
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			120
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			120
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			120
09	0	939	-0-	939	939	939	2			N	-0-			120
10	0	2015	-0-	2015	2954	2015	2			N	-0-			120

JAMES, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10160	- 10399			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	098003	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	10568	PERF. 9140	- 9990			
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	944	2	N	1			50
						1	9							
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	178	1	933	2	N	2			52
						2	9							
07	1116 N	973	-0-	-143	-0-	112	1	861	2	N	-0-			52
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	103	1	847	2	N	-0-			52
09	1110 N	972	-0-	-138	-0-	127	1	845	2	N	-0-			52
10	0	1024	-0-	1024	1024	126	1	898	2	N	-0-			52

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	098597	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9072	- 9550			
05	DLQ G-10	507	-0-	507	1950	69	1	432	2	Y	5			11
						6	9							
06	2300 N	488	-0-	-1812	138	77	1	409	2	Y	2	6	1	7
						2	9							
07	637 N	499	-0-	-138	-0-	58	1	441	2	Y	-0-			7
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	3	6	1	4
						3	9							
09	0	473	-0-	473	473	61	1	408	2	Y	4			8
						4	9							
10	0	504	-0-	504	977	61	1	434	2	Y	8	8	1	8
						9	9							

WILLIAMSON		WELL #:	2	RRCID ->	104257	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10158	- 10454			
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-			14
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	3	1	635	2	N	-0-			14
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-			14
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-			14
09	0	608	-0-	608	608	6	1	602	2	N	-0-			14
*10	1117 N	509	-0-	-608	-0-	12	1	497	2	N	-0-			14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143879	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9200 - 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170516	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9012 - 10428	
05	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	8717	317	1	2001	2	Y	20	46
							22	9					
06	10982	X	2265	-0-	-8717	-0-	360	1	1890	2	Y	14	26 1 34
							15	9					
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	263	1	2027	2	Y	-0-	34
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	236	1	1940	2	Y	9	25 1 18
							10	9					
09	0		2073	-0-	2073	2073	269	1	1786	2	Y	16	34
							18	9					
10	0		2205	-0-	2205	4278	267	1	1898	2	Y	36	36 1 34
							40	9					

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	171166	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9030 - 10430	
05	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	8222	291	1	1841	2	Y	18	44
							20	9					
06	2700	N	2044	-0-	-656	7566	325	1	1706	2	Y	12	25 1 31
							13	9					
07	3100	N	1989	-0-	-1111	6455	228	1	1761	2	Y	-0-	31
08	3100	N	2107	-0-	-993	5462	228	1	1868	2	Y	10	24 1 17
							11	9					
09	0		1765	-0-	1765	7227	228	1	1522	2	Y	14	31
							15	9					
10	0		1695	-0-	1695	8922	205	1	1459	2	Y	28	28 33 1 26
							31	9					

MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	171701	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9022 - 10428	
05	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	5083	178	1	1128	2	Y	12	28
							13	9					
06	2700	N	1357	-0-	-1343	3740	215	1	1133	2	Y	8	16 1 20
							9	9					
07	3100	N	1303	-0-	-1797	1943	150	1	1153	2	Y	-0-	20
08	3100	N	1186	-0-	-1914	29	128	1	1052	2	Y	5	15 1 10
							6	9					
09	0		1178	-0-	1178	1207	152	1	1016	2	Y	9	19
							10	9					
10	0		1413	-0-	1413	2620	171	1	1216	2	Y	24	24 21 1 22
							26	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	305	9 1	54 2	Y	1				2
06		364 N	59	-0-	-305	-0-	10 1	49 2	Y	-0-	1 1			1
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	Y	-0-				1
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 2	Y	-0-	1 1			-0-
09		0	64	-0-	64	64	8 1	55 2	Y	1				1
10		0	22	-0-	22	86	1 9	19 2	Y	-0-	1 1			-0-
							3 1							
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	52 1	325 2	N	-0-				25
06		660 N	436	-0-	-224	-0-	69 1	367 2	N	-0-				25
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	201 1	1545 2	N	-0-				25
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	167 1	1375 2	N	-0-				25
*09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	210 1	1395 2	N	-0-				25
10		0	1439	-0-	1439	1439	177 1	1262 2	N	-0-				25
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	222 1	1402 2	N	-0-				23
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	254 1	1337 2	N	-0-				23
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	173 1	1338 2	N	-0-				23
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	160 1	1311 2	N	2				25
*09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	190 1	1267 2	N	2				27
10		0	1366	-0-	1366	1366	2 9	1197 2	N	-0-				27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	251 1	1585 2	N	3				70
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	300 1	1577 2	N	24	67 1			27
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	229 1	1758 2	N	-0-				27
08		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	231 1	1892 2	N	-0-				27
*09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	218 1	1456 2	N	-0-				27
10		0	1651	-0-	1651	1651	204 1	1447 2	N	-0-				27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423														
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	311 1	1962 2	N	-0-				42
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	374 1	1969 2	N	1	1 8			42
07		2232 N	2143	-0-	-89	-0-	247 1	1896 2	N	-0-				42
08		2263 N	2086	-0-	-177	-0-	227 1	1859 2	N	-0-				42
09		2220 N	2100	-0-	-120	-0-	274 1	1826 2	N	-0-				42
10		0	2148	-0-	2148	2148	266 1	1882 2	N	-0-				42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	944	2	N	1	1	8	27
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	170	1	891	2	N	2	2	8	27
07	1178 N	989	-0-	-189	-0-	114	1	875	2	N	-0-			27
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	116	1	954	2	N	-0-			27
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	139	1	924	2	N	-0-			27
10	0	1147	-0-	1147	1147	141	1	1006	2	N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429														
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	92	1	583	2	N	-0-			30
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	2	N	-0-			30
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	173	1	1331	2	N	-0-			30
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	N	-0-			30
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	155	1	1032	2	N	-0-			30
10	0	1083	-0-	1083	1083	134	1	949	2	N	-0-			30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	549	2	N	-0-			25
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	96	1	503	2	N	-0-			25
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	N	-0-			25
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	64	1	521	2	N	-0-			25
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	82	1	550	2	N	-0-			25
10	0	635	-0-	635	635	79	1	556	2	N	-0-			25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420														
05	DLQ G-10	1329	-0-	1329	5127	180	1	1137	2	Y	11			28
06	2400 N	1235	-0-	-1165	3962	196	1	1030	2	Y	8	16	1	20
07	3100 N	1214	-0-	-1886	2076	140	1	1074	2	Y	-0-			20
08	3100 N	1123	-0-	-1977	99	121	1	996	2	Y	5	15	1	10
09	0	1092	-0-	1092	1191	142	1	941	2	Y	8			18
10	0	1134	-0-	1134	2325	138	1	976	2	Y	18	19	1	17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
05	DLQ G-10	1670	-0-	1670	13039	226	1	1429	2	Y	14			41
06	2400 N	1569	-0-	-831	12208	249	1	1310	2	Y	9	23	1	27
07	3100 N	2205	-0-	-895	11313	253	1	1952	2	Y	-0-			27
08	3100 N	2095	-0-	-1005	10308	227	1	1857	2	Y	10	21	1	16
09	0	1961	-0-	1961	12269	254	1	1689	2	Y	16			32
10	0	2012	-0-	2012	14281	244	1	1733	2	Y	32	33	1	31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-			27
06	750 N	497	-0-	-253	-0-	3	1	494	2	N	-0-			27
07	558 N	398	-0-	-160	-0-	8	1	390	2	N	-0-			27
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	8	1	423	2	N	-0-			27
09	0	372	-0-	372	372	4	1	368	2	N	-0-			27
*10	784 N	412	-0-	-372	-0-	10	1	402	2	N	-0-			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022														

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487														
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-			68
06	990 N	756	-0-	-234	-0-	4	1	752	2	N	-0-			68
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	14	1	720	2	N	-0-			68
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	747	2	N	-0-			68
09	0	715	-0-	715	715	8	1	707	2	N	-0-			68
*10	1470 N	755	-0-	-715	-0-	18	1	737	2	N	-0-			68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455														
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	480	1	3034	2	N	-0-			27
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	575	1	3024	2	N	-0-			27
07	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	370	1	2850	2	N	-0-			27
08	3596 X	3374	-0-	-222	-0-	367	1	3007	2	N	-0-			27
09	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	436	1	2904	2	N	-0-			27
10	0	3198	-0-	3198	3198	395	1	2803	2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	494	1	3124	2	N	3	1	8	32
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	610	1	3210	2	N	3	2	8	33
07	3658 X	3343	-0-	-315	-0-	384	1	2959	2	N	-0-			33
08	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	375	1	3076	2	N	5			38
09	3540 X	3296	-0-	-244	-0-	430	1	2862	2	N	4			42
10	0	3205	-0-	3205	3205	396	1	2809	2	N	-0-			42
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466														
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			32
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	3	1	586	2	N	-0-			32
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	10	1	514	2	N	-0-			32
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	-0-			32
09	0	451	-0-	451	451	4	1	447	2	N	-0-			32
*10	930 N	479	-0-	-451	-0-	12	1	467	2	N	-0-			32
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	482	1	3049	2	N	1	1	8	58
06	3480 X	3461	-0-	-19	-0-	553	1	2908	2	N	-0-			58
07	3596 X	2955	-0-	-641	-0-	340	1	2615	2	N	-0-			58
08	3596 X	3071	-0-	-525	-0-	334	1	2737	2	N	-0-			58
09	3480 X	3355	-0-	-125	-0-	438	1	2917	2	N	-0-			58
10	0	3264	-0-	3264	3264	403	1	2861	2	N	-0-			58
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
05	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	365	1	2311	2	N	1	1	8	27
06	3210 X	2593	-0-	-617	-0-	414	1	2179	2	N	-0-			27
07	3317 X	3010	-0-	-307	-0-	346	1	2664	2	N	-0-			27
08	3069 X	2789	-0-	-280	-0-	303	1	2486	2	N	-0-			27
09	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	357	1	2377	2	N	-0-			27
10	0	2526	-0-	2526	2526	312	1	2214	2	N	-0-			27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	320	1	2022	2	N	1	1	8	27
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	383	1	2016	2	N	1	1	8	27
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	259	1	1991	2	N	-0-			27
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	245	1	2011	2	N	-0-			27
*09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	299	1	1987	2	N	-0-			27
10	0	2285	-0-	2285	2285	282	1	2003	2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	385	1	2434	2	N	1	1	8	32
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	437	1	2299	2	N	-0-			32
07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	324	1	2493	2	N	-0-			32
08	2821 N	2655	-0-	-166	-0-	289	1	2366	2	N	-0-			32
09	0	2693	-0-	2693	2693	352	1	2341	2	N	-0-			32
10	0	2784	-0-	2784	5477	344	1	2440	2	N	-0-			32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
05	4061 X	3772	-0-	-289	-0-	514	1	3248	2	N	9	2	8	42
06	3750 X	3637	-0-	-113	-0-	580	1	3048	2	N	8			50
07	3813 X	3669	-0-	-144	-0-	420	1	3238	2	N	10			60
08	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	395	1	3237	2	N	3			63
09	0	3540	-0-	3540	3540	462	1	3076	2	N	2			65
10	0	3067	-0-	3067	6607	378	1	2689	2	N	-0-			65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	323	1	2035	2	N	1	1	8	33
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	355	1	1869	2	N	2	2	8	33
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	266	1	2046	2	N	-0-			33
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	250	1	2056	2	N	-0-			33
09	0	2250	-0-	2250	2250	294	1	1956	2	N	-0-			33
10	0	2265	-0-	2265	4515	280	1	1985	2	N	-0-			33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422														
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	334	1	2111	2	N	5	2	8	45
06	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	370	1	1943	2	N	2			47
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	278	1	2143	2	N	-0-			47
08	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	259	1	2124	2	N	-0-			47
09	0	1558	-0-	1558	1558	203	1	1355	2	N	-0-			47
10	0	1766	-0-	1766	3324	218	1	1548	2	N	-0-			47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428														
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	475	1	3001	2	N	1	1	8	57
06	3300 X	3289	-0-	-11	-0-	525	1	2764	2	N	-0-			57
07	3410 X	3219	-0-	-191	-0-	370	1	2849	2	N	-0-			57
08	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	352	1	2884	2	N	-0-			57
09	0	3229	-0-	3229	3229	422	1	2807	2	N	-0-			57
10	0	3345	-0-	3345	6574	413	1	2932	2	N	-0-			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1	N	-0-		85	
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		85	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	N	24	82 1	27	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	26	9				27	
09	0	1110	-0-	-1110	-1110	23	1	N	-0-		30	
						11	1	N	3			
						3	9					
*10	2114 N	1004	-0-	-1110	-0-	24	1	N	-0-		30	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-		65	
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-		65	
07	2108 N	1907	-0-	-201	-0-	220	1	N	-0-		65	
08	2139 N	1862	-0-	-277	-0-	202	1	N	-0-		65	
*09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	273	1	N	-0-		65	
10	0	1985	-0-	1985	1985	245	1	N	-0-		65	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440												
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	283	1	N	3		45	
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	3	9				47	
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	328	1	N	2		47	
08	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	2	9				57	
09	2070 N	1763	-0-	-307	-0-	221	1	N	-0-		58	
10	0	2269	-0-	2269	2269	204	1	N	10		58	
						11	9					
						230	1	N	1			
						1	9					
						280	1	N	-0-		58	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467												
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	315	1	N	1	1 8	37	
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	1	9				37	
07	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	369	1	N	-0-		37	
08	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	273	1	N	-0-		37	
09	0	2186	-0-	2186	2186	243	1	N	-0-		37	
10	0	2297	-0-	2297	4483	286	1	N	-0-		37	
						284	1	N	-0-		37	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428												
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-		27	
06	1020 N	943	-0-	-77	-0-	150	1	N	-0-		27	
07	1023 N	955	-0-	-68	-0-	110	1	N	-0-		27	
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	102	1	N	-0-		27	
09	0	903	-0-	903	903	118	1	N	-0-		27	
10	0	921	-0-	921	1824	114	1	N	-0-		27	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847											
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		-0-		27	
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	7 1	1280 2	11		38	
						12 9					
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	23 1	1145 2	7		45	
						8 9					
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	15 1	785 2	-0-		45	
09	0	802	-0-	802	802	8 1	785 2	8		53	
						9 9					
*10	1580 N	778	-0-	-802	-0-	19 1	759 2	-0-		53	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510											
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	668 1	30 9	27		80	
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	7 1	1221 2	15		95	
						17 9					
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	22 1	1058 2	30	98 1	27	
						33 9					
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	19 1	970 2	-0-		27	
09	0	977	-0-	977	977	10 1	967 2	-0-		27	
*10	1786 N	809	-0-	-977	-0-	20 1	789 2	-0-		27	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488											
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	334 1	17 9	15		63	
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	3 1	515 2	7		70	
						8 9					
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	10 1	471 2	24	67 1	27	
						26 9					
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	9 1	459 2	-0-		27	
09	0	415	-0-	415	415	4 1	411 2	-0-		27	
*10	824 N	409	-0-	-415	-0-	10 1	399 2	-0-		27	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532											
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1060 1	19 9	17		70	
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	6 1	1096 2	10		80	
						11 9					
07	1333 N	867	-0-	-466	-0-	17 1	850 2	-0-		80	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	24 1	1211 2	19	72 1	27	
						21 9					
09	1110 N	985	-0-	-125	-0-	10 1	975 2	-0-		27	
10	0	1021	-0-	1021	1021	25 1	996 2	-0-		27	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508											
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1185 1	6 9	5		70	
06	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	8 1	1730 2	29	72 1	27	
						32 9					
07	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	35 1	1746 2	-0-		27	
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	34 1	1720 2	-0-		27	
09	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	15 1	1545 2	-0-		27	
10	0	1484	-0-	1484	1484	36 1	1448 2	-0-		27	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3791	-0-	-84	-0-	518	1	3272	2	N	1	109
06	3780 X	3102	-0-	-678	-0-	496	1	2606	2	N	-0-	109
07	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	433	1	3334	2	N	-0-	109
08	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	414	1	3395	2	N	3	27
*09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	499	1	3325	2	N	85 1	27
10	0	3862	-0-	3862	3862	477	1	3385	2	N	-0-	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	462	1	2920	2	N	6	42
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	7	45
07	3193 X	3188	-0-	-5	-0-	367	1	2821	2	N	-0-	45
08	3193 X	3172	-0-	-21	-0-	345	1	2827	2	N	-0-	45
*09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	441	1	2931	2	N	12	57
10	0	3468	-0-	3468	3468	428	1	3040	2	N	-0-	57

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	358	1	2259	2	N	6	27
06	2820 N	2510	-0-	-310	-0-	401	1	2109	2	N	-0-	27
07	2883 N	2496	-0-	-387	-0-	287	1	2209	2	N	-0-	27
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	303	1	2486	2	N	-0-	27
*09	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	367	1	2445	2	N	-0-	27
10	0	2931	-0-	2931	2931	362	1	2569	2	N	-0-	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	205	1	1292	2	N	2	62
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	244	1	1284	2	N	2	63
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	155	1	1189	2	N	-0-	63
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	147	1	1205	2	N	60	28
09	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	181	1	1206	2	N	-0-	28
10	0	1352	-0-	1352	1352	167	1	1185	2	N	-0-	28

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446												
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-	47
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-	47
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-	47
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-	47
09	0	59	-0-	59	59	7	1	52	2	N	-0-	47
10	0	62	-0-	62	121	8	1	54	2	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	231 1	1	1456 2	N	1	1 8	30
06	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	261 1	1	1370 2	N	-0-		30
07	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	191 1	1	1472 2	N	-0-		30
08	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	176 1	1	1441 2	N	-0-		30
09	0	1518	-0-	1518	1518	198 1	1	1320 2	N	-0-		30
10	0	1529	-0-	1529	3047	189 1	1	1340 2	N	-0-		30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586												
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	294 1	1	1858 2	N	1	1 8	27
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	353 1	1	1862 2	N	2	2 8	27
07	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	230 1	1	1769 2	N	-0-		27
08	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	220 1	1	1811 2	N	5		32
09	2160 N	1981	-0-	-179	-0-	259 1	1	1722 2	N	-0-		32
10	0	2080	-0-	2080	2080	257 1	1	1823 2	N	-0-		32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424												
05	3100 N	3249	-0-	149	149	444 1	1	2805 2	N	-0-		27
06	3000 N	3062	-0-	62	211	489 1	1	2573 2	N	-0-		27
07	3100 N	3139	-0-	39	250	361 1	1	2778 2	N	-0-		27
08	3250 X	3000	-0-	-250	-0-	326 1	1	2674 2	N	-0-		27
09	0	2854	-0-	2854	2854	372 1	1	2482 2	N	-0-		27
10	0	2997	-0-	2997	5851	370 1	1	2627 2	N	-0-		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440												
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	348 1	1	2199 2	N	3		58
06	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	374 1	1	1969 2	N	5	1 8	62
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	284 1	1	2185 2	N	-0-		62
08	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	265 1	1	2178 2	N	1		63
09	0	2378	-0-	2378	2378	311 1	1	2067 2	N	-0-		63
10	0	2339	-0-	2339	4717	289 1	1	2050 2	N	-0-		63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 1	1	3 9	N	3		50
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	2 1	1	359 2	N	8		58
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	7 1	1	357 2	N	-0-		58
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1	1	340 2	N	-0-		58
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	3 1	1	312 2	N	2		60
10	0	321	-0-	321	321	8 1	1	313 2	N	-0-		60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
 SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			87
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			87
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			87
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

LONG TRUSTS, THE 507585
 LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			23
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			23
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			23
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			23
09	0	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			23
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	29				Y	NO RPT			23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11 9	Y	10			65
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			65
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			65
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			65
09	0	629	-0-	629	629	629	2		Y	-0-			65
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
09	0	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			317
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	229	2	74 9	Y	67	45 1		32
06	480 N	227	-0-	-253	-0-	227	2		Y	-0-			32
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			32
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			32
09	0	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-			32
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			32

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			140
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			140
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
09	0	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			140
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	33				Y	NO RPT			140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			70
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			70
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			70
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			70
09	0	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-			70
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	153					Y	NO RPT			70

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703														
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	Y	10			65
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-			65
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			65
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			65
09	0	729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-			65
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996														
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2401	2	41	9	Y	37	45	1	32
06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-			32
07	2077 X	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			Y	-0-			32
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-			32
09	0	1452	-0-	1452	1452	1452	2			Y	-0-			32
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			32

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020														
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3179	2	41	9	Y	37	45	1	32
06	2760 X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			Y	-0-			32
07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-			32
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-			32
09	0	3265	-0-	3265	3265	3265	2			Y	-0-			32
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	41					Y	NO RPT			32

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630														
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	Y	10			65
06	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2			Y	-0-			65
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			65
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			65
09	0	1277	-0-	1277	1277	1277	2			Y	-0-			65
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	378					Y	NO RPT			65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530														
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-			46
06	2490 N	1981	-0-	-509	-0-	1981	2			Y	-0-			46
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			46
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			46
09	0	1535	-0-	1535	1535	1535	2			Y	-0-			46
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			46

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560														
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			23
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-			23
07	1922 X	1598	-0-	-324	-0-	1598	2			Y	-0-			23
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-			23
09	0	1768	-0-	1768	1768	1768	2			Y	-0-			23
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	156					Y	NO RPT			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	Y	10			65
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			65
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-			65
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			65
09	0	658	-0-	658	658	658	2			Y	-0-			65
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	981	2	41	9	Y	37	45	1	32
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			32
09	0	448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	448					Y	NO RPT			32

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

05	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-			-0-
09	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-
*10	1891 N	1547	-0-	-344	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8	9	Y	7	6	1	7
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	Y	6	7	1	6
07	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1936	2	8	9	Y	7	7	1	6
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9	9	Y	8	7	1	7
09	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1837	2	11	9	Y	10	7	1	10
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	7	1	7

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	2	11	9	Y	10	8	1	9
06	3000	N	3088	-0-	-88	88	3078	2	10	9	Y	9	9	1	9
07	2613	N	2525	-0-	-88	-0-	2517	2	8	9	Y	7	9	1	7
08	1643	N	632	-0-	-1011	-0-	630	2	2	9	Y	2	7	1	2
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	Y	11	2	1	11
*10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2501	2	6	9	Y	5	8	1	8

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400															
05	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1003	2	3	9	N	3	2	1	2
06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	961	2	2	9	N	2	2	1	2
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1031	2	2	9	N	2	2	1	2
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2	2	1	2
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	1	3
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	2	1	2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430															
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2	2	1	2
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	2	1	2
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3	2	1	3
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	2	1	3
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	2	1	2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368															
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-			-0-
10	0		609	-0-	609	609	30	1	579	2	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458															
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1502	2	3	9	Y	3	3	1	3
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	1218	2	2	9	Y	2	3	1	2
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1453	2	3	9	Y	3	2	1	3
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1506	2	3	9	Y	3	3	1	3
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	Y	4	3	1	4
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1725	2	2	9	Y	2	3	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	50 1	1178 2	Y	2		6		
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	39 1	1144 2	Y	2		8		
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	36 1	1135 2	Y	-0-	7 1	1		
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	54 1	1461 2	Y	1		2		
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	64 1	1182 2	Y	1		3		
10	0	1926	-0-	1926	1926	111 1	1813 2	Y	2		5		

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718													
05	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	110 1	2568 2	Y	9		24		
06	2610 N	2386	-0-	-224	-0-	79 1	2303 2	Y	4		28		
07	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	71 1	2250 2	Y	3	26 1	5		
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	96 1	2619 2	Y	2		7		
09	2400 N	1844	-0-	-556	-0-	95 1	1747 2	Y	2		9		
10	0	2986	-0-	2986	2986	172 1	2808 2	Y	5		14		

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460													
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88 1	1535 2	Y	3	7 1	4		
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	73 1	1407 2	Y	3		7		
07	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	75 1	1496 2	Y	8		15		
08	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	75 1	1499 2	Y	2	7 1	10		
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	75 1	1477 2	Y	2	7 1	5		
10	0	1636	-0-	1636	1636	80 1	1553 2	Y	3		8		

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415													
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	72 1	1257 2	Y	2	4 1	2		
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	60 1	1153 2	Y	1		3		
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	62 1	1234 2	Y	4		7		
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	63 1	1274 2	Y	2	4 1	5		
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	60 1	1172 2	Y	-0-	3 1	2		
10	0	1261	-0-	1261	1261	62 1	1197 2	Y	2		4		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2489	2	Y	25	66 1	33
						28	9						
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	Y	27		60
						30	9						
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	122	1	2438	2	Y	71		131
						78	9						
08	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2837	2	Y	22	63 1	90
						24	9						
09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	Y	17	62 1	45
						19	9						
10	0	2757	-0-	2757	2757	134	1	2594	2	Y	26		71
						29	9						

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

05	5983 X	5928	-0-	-55	-0-	5915	2	13	9	Y	12	10 1	11
06	5790 X	5529	-0-	-261	-0-	5518	2	11	9	Y	10	11 1	10
07	5983 X	5493	-0-	-490	-0-	5482	2	11	9	Y	10	10 1	10
08	5921 X	5779	-0-	-142	-0-	5766	2	13	9	Y	12	10 1	12
09	5730 X	5401	-0-	-329	-0-	5387	2	14	9	Y	13	10 1	15
*10	5921 X	4008	-0-	-1913	-0-	4004	2	4	9	Y	4	10 1	9

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	4		17
						4	9						
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	4	1	116	2	Y	2		19
						2	9						
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18 1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		1
10	0	551	-0-	551	551	31	1	508	2	Y	11		12
						12	9						

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1219	2	Y	-0-		-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	2	Y	-0-		-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1056	-0-	-324	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-		-0-
10	0	1540	-0-	1540	1540	89	1	1451	2	Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	13		34
						14	9						
06	2370 N	1973	-0-	-397	-0-	65	1	1902	2	Y	5		39
						6	9						
07	2418 N	1859	-0-	-559	-0-	57	1	1799	2	Y	3	36 1	6
						3	9						
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	84	1	2277	2	Y	3		9
						3	9						
09	1980 N	1567	-0-	-413	-0-	81	1	1484	2	Y	2		11
						2	9						
10	0	2586	-0-	2586	2586	149	1	2429	2	Y	7		18
						8	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130318		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	2	Y	-0-
06	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	86	1	1667	2	Y	-0-
07	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	89	1	1768	2	Y	-0-
08	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	82	1	1656	2	Y	-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-
10	0	1946	-0-	1946	1946	96	1	1850	2	Y	-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130511		COMPL. DATE 03/17/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408		
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	131	1	2282	2	Y	2
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	112	1	2168	2	Y	4
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	114	1	2266	2	Y	8
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	115	1	2321	2	Y	6
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2326	2	Y	4
10	0	2576	-0-	2576	2576	127	1	2448	2	Y	1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133902		COMPL. DATE 03/13/1990			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	3864	-0-	3864	3864	126	1	3708	2	Y	27
07	14B2 EXT	7213	-0-	7213	11077	218	1	6955	2	Y	36
08	16615 X	5538	-0-	-11077	-0-	195	1	5322	2	Y	19
09	3870 X	2944	-0-	-926	-0-	151	1	2780	2	Y	12
10	0	4659	-0-	4659	4659	267	1	4353	2	Y	35

MENEFFEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 134011		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524		
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	2	Y	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-
10	0	478	-0-	478	478	24	1	454	2	Y	-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134175		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788		
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1304	2	Y	6
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	41	1	1193	2	Y	2
07	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	33	1	1058	2	Y	15
08	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	43	1	1162	2	Y	1
09	1230 N	744	-0-	-486	-0-	38	1	705	2	Y	1
10	0	1622	-0-	1622	1622	94	1	1525	2	Y	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136	
KINSEY, JOE S.													WELL #: 2	
RRCID -> 138524													COMPL. DATE 04/26/1991	
TOTAL DEPTH 10620													PERF.10218 - 10368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1469 2	8 9	Y	7	6 1		7	
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616 2	9 9	Y	8	7 1		8	
07		1333 N	981	-0-	-352	-0-	977 2	4 9	Y	4	8 1		4	
08		1333 N	1008	-0-	-325	-0-	1001 2	7 9	Y	6	5 1		5	
09		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1175 2	10 9	Y	9	5 1		9	
*10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292 2	3 9	Y	3	6 1		6	

HAIR GAS UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 138532													COMPL. DATE 05/14/1991	
TOTAL DEPTH 10600													PERF.10190 - 10470	
05		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1455 2	3 9	Y	3	2 1		2	
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432 2	2 9	Y	2	2 1		2	
07		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1484 2	2 9	Y	2	2 1		2	
08		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1448 2	2 9	Y	2	2 1		2	
09		1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1373 2	3 9	Y	3	2 1		3	
*10		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1457 2	1 9	Y	1	2 1		2	

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT													WELL #: 4	
RRCID -> 139048													COMPL. DATE 07/10/1991	
TOTAL DEPTH 10900													PERF.10592 - 10782	
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	87 1	2025 2	Y	3			9	
							3 9							
06		2070 N	1824	-0-	-246	-0-	60 1	1762 2	Y	2			11	
							2 9							
07		1891 N	1418	-0-	-473	-0-	43 1	1374 2	Y	1	10 1		2	
							1 9							
08		2108 N	201	-0-	-1907	-0-	7 1	194 2	Y	-0-			2	
09		1830 N	566	-0-	-1264	-0-	29 1	537 2	Y	-0-			2	
10		0	3747	-0-	3747	3747	217 1	3527 2	Y	3			5	
							3 9							

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 139338													COMPL. DATE 08/31/1991	
TOTAL DEPTH 10650													PERF. 9096 - 10440	
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-			-0-	
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-			-0-	
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		Y	-0-			-0-	
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-			-0-	
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	202 2	1 9	Y	1			1	
*10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	1 1		-0-	

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 139888													COMPL. DATE 10/10/1991	
TOTAL DEPTH 10563													PERF. 9136 - 10442	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BECKWORTH GAS UNIT													WELL #: 3	
RRCID -> 140122													COMPL. DATE 11/23/1991	
TOTAL DEPTH 10620													PERF. 9094 - 10454	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1068 2	12 9	Y	11 8 1	11
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995 2	9 9	Y	8 10 1	9
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1053 2	11 9	Y	10 9 1	10
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1081 2	12 9	Y	11 10 1	11
09	990 N	942	-0-	-48	-0-	928 2	14 9	Y	13 10 1	14
*10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	997 2	4 9	Y	4 9 1	9

WATSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458		
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042 2	20 9	Y	18 15 1	16
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2051 2	17 9	Y	15 16 1	15
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2104 2	19 9	Y	17 16 1	16
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2074 2	20 9	Y	18 16 1	18
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1998 2	24 9	Y	22 16 1	24
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2074 2	9 9	Y	8 16 1	16

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480		
05	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	1046 2	1 9	Y	1 1 1	1
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9	Y	1 1 1	1
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 2	1 9	Y	1 1 1	1
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210 2	1 9	Y	1 1 1	1
09	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1552 2	2 9	Y	2 1 1	2
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0- 1 1	1

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166		
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	116 1	2020 2	Y	2 5 1	3
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	96 1	1862 2	Y	2	5
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99 1	1970 2	Y	5	10
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98 1	1979 2	Y	2 5 1	7
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	98 1	1932 2	Y	1 5 1	3
10	0	2037	-0-	2037	2037	100 1	1935 2	Y	2	5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446		
05	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1645 2	26 9	Y	24 20 1	22
06	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1505 2	20 9	Y	18 21 1	19
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1679 2	24 9	Y	22 20 1	21
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1745 2	28 9	Y	25 21 1	25
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1640 2	34 9	Y	31 22 1	34
*10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1692 2	12 9	Y	11 23 1	22

HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528		
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-	-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-	-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-	-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-	-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y	-0-	-0-
*10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	Y	9	10	1			10
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	Y	10	10	1			10
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11	10	1			11
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	10	1			15
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1916	2	6	9	Y	5	10	1			10

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

05	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	94	1	1635	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
06	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	78	1	1515	2	Y	1					2
						1	9									
07	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	80	1	1595	2	Y	3					5
						3	9									
08	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	80	1	1607	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	-0-	2	1			2
10	0	1726	-0-	1726	1726	85	1	1640	2	Y	1					3
						1	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

05	2945 N	2926	-0-	-19	-0-	2919	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2865	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3044	2	8	9	Y	7	6	1			6
08	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3058	2	8	9	Y	7	6	1			7
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2918	2	9	9	Y	8	6	1			9
*10	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3080	2	3	9	Y	3	6	1			6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MENEFFEE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 158029		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022 - WELL PLUGGED 5/16/22												
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826				
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	277 2	Y	4	6 1	5
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	9 2	1 9	165 2	Y	2		7
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	2 1	1 9	30 2	Y	1		8
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	364 2	Y	4	4 1	8
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	337 2	Y	4	6 1	6
10	0	306	-0-	306	306	15 3	1 9	288 2	Y	3		9
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780				
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	1592 2	Y	12		30
06	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	44 4	1 9	1279 2	Y	4		34
07	1705 N	924	-0-	-781	-0-	28 3	1 9	893 2	Y	3	32 1	5
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-		5
09	1320 N	803	-0-	-517	-0-	41 1	1 9	761 2	Y	1		6
10	0	2576	-0-	2576	2576	148 10	1 9	2418 2	Y	9		15
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167922		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390				
05	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	115 7	1 9	2006 2	Y	6	15 1	8
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	124 9	1 9	2395 2	Y	8		16
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	112 21	1 9	2231 2	Y	19		35
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	2370 2	Y	6	17 1	24
09	2430 N	2411	-0-	-19	-0-	117 4	1 9	2290 2	Y	4	16 1	12
10	0	2529	-0-	2529	2529	124 8	1 9	2397 2	Y	7		19
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169898		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	170283	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9102	- 10456		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183797	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9064	- 10401		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184678	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9028	- 10418		
05	2201 N	1925	-0-	-276	-0-	104	1	1821	2	Y	-0-				-0-
06	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	81	1	1562	2	Y	-0-				-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	2	Y	-0-				-0-
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	101	1	2030	2	Y	-0-				-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1942	2	Y	-0-				-0-
10	0	2149	-0-	2149	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-				-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186503	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9710	- 10391		
05	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1452	2	9	9	Y	8	6	1		7
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	5	6	1		6
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6	6	1		6
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	6	1		7
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1369	2	9	9	Y	8	6	1		9
*10	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1483	2	3	9	Y	3	6	1		6

GOLDEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189762	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9112	- 10446		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195266	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9220	- 10408		
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	2	21	9	Y	19	18	1		18
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	17	1		20
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1408	2	21	9	Y	19	20	1		19
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	2	28	9	Y	25	19	1		25
09	1500 N	1182	-0-	-318	-0-	1157	2	25	9	Y	23	22	1		26
*10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1409	2	10	9	Y	9	17	1		18

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	195459	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10162	- 10334		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2635 N	2106	-0-	-529	-0-	114	1	1985	2	Y	6	15	1	8
06	2160 N	1856	-0-	-304	-0-	91	1	1758	2	Y	6			14
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	Y	17			31
08	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	97	1	1942	2	Y	5	15	1	21
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1858	2	Y	3	14	1	10
10	0	2293	-0-	2293	2293	112	1	2173	2	Y	7			17

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99 1	1735 2	Y	5	11 1	6
						6 9					
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	82 1	1585 2	Y	5		11
						6 9					
07	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	89 1	1776 2	Y	13		24
						14 9					
08	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	79 1	1596 2	Y	4	12 1	16
						4 9					
09	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	76 1	1497 2	Y	3	11 1	8
						3 9					
10	0	1708	-0-	1708	1708	84 1	1620 2	Y	4		12
						4 9					
VINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452		
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3082	-0-	82	82	152 1	2930 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	4135	-0-	1035	1117	198 1	3937 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4080	-0-	980	2097	193 1	3887 2	Y	-0-		-0-
09	5546 X	3449	-0-	-2097	-0-	167 1	3282 2	Y	-0-		-0-
10	0	2973	-0-	2973	2973	146 1	2827 2	Y	-0-		-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465		
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98 1	1705 2	Y	21	54 1	27
						23 9					
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	82 1	1593 2	Y	23		50
						25 9					
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	82 1	1637 2	Y	58		108
						64 9					
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83 1	1674 2	Y	16	52 1	72
						18 9					
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	84 1	1643 2	Y	13	50 1	35
						14 9					
10	0	1688	-0-	1688	1688	82 1	1585 2	Y	19		54
						21 9					
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222041		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407		
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	176 1	3066 2	Y	-0-		-0-
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	145 1	2794 2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	139 1	2761 2	Y	-0-		-0-
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	151 1	3033 2	Y	-0-		-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	143 1	2804 2	Y	-0-		-0-
10	0	2912	-0-	2912	2912	143 1	2769 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472														
05	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	1765	2	17	9	Y	15	13	1	14
06	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1641	2	14	9	Y	13	14	1	13
07	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1	13
08	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1697	2	17	9	Y	15	13	1	15
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	20	13	1	22
*10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	Y	8	15	1	15

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302														
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	2	1	2
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2	2	1	2
07	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2875	2	2	9	N	2	2	1	2
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2	2	1	2
09	2730 N	2589	-0-	-141	-0-	2586	2	3	9	N	3	2	1	3
*10	2883 N	2681	-0-	-202	-0-	2680	2	1	9	N	1	2	1	2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772														
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	6			16
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	2			18
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	7	1	232	2	N	2	17	1	3
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	1			4
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	251	2	N	1			5
10	0	280	-0-	280	280	16	1	262	2	N	2			7

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436														
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2970	2	45	9	N	41	33	1	38
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35	9	N	32	36	1	34
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2949	2	39	9	N	35	35	1	34
08	3007 N	2977	-0-	-30	-0-	2932	2	45	9	N	41	35	1	40
09	2880 N	2771	-0-	-109	-0-	2719	2	52	9	N	47	35	1	52
*10	2976 N	2805	-0-	-171	-0-	2786	2	19	9	N	17	35	1	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640										COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10618 - 13060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8858	2	4	9	Y	4	4	4	
06		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8412	2	4	9	Y	4	4	4	
07		8959 X	8787	-0-	-172	-0-	8783	2	4	9	Y	4	4	4	
08		8959 X	8527	-0-	-432	-0-	8521	2	6	9	Y	5	4	5	
09		8670 X	7934	-0-	-736	-0-	7928	2	6	9	Y	5	4	6	
*10		8866 X	8471	-0-	-395	-0-	8469	2	2	9	Y	2	4	4	

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562										COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	10884 - 14061
05		9114 X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2			Y	-0-		-0-	
06		8580 X	8445	-0-	-135	-0-	8445	2			Y	-0-		-0-	
07		9083 X	8866	-0-	-217	-0-	8866	2			Y	-0-		-0-	
08		9083 X	8820	-0-	-263	-0-	8820	2			Y	-0-		-0-	
09		8790 X	8355	-0-	-435	-0-	8355	2			Y	-0-		-0-	
*10		8866 X	8606	-0-	-260	-0-	8606	2			Y	-0-		-0-	

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356										COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10200 - 10410
05		2914 X	2870	-0-	-44	-0-	2864	2	6	9	N	5	4	5	
06		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2851	2	6	9	N	5	5	5	
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	2	6	9	N	5	5	5	
08		2883 X	2836	-0-	-47	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	5	
09		2850 X	2427	-0-	-423	-0-	2419	2	8	9	N	7	5	7	
*10		2945 X	2737	-0-	-208	-0-	2735	2	2	9	N	2	4	5	

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606															
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079										COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10136 - 10434
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333										COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9120 - 10512
05	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	6808	1791	2			Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	8535	4	1	1723	2	Y	-0-		-0-	
07		3000 N	1670	-0-	-1330	7205	7	1	1663	2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	1723	-0-	-1377	5828	1723	2			Y	-0-		-0-	
09		3000 N	1627	-0-	-1373	4455	1	1	1626	2	Y	-0-		-0-	
*10		3100 N	2214	-0-	-886	3569	1	1	2213	2	Y	-0-		-0-	

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896										COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10581	PERF.	9077 - 10439
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606									
CHEROKEE EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9065 - 10461	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	DLQ G-10	2879	-0-	2879	12190		4 1	2875 2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	2762	-0-	2762	14952		6 1	2756 2	Y	-0-		-0-	
07	17806 X	2854	-0-	-14952	-0-		13 1	2841 2	Y	-0-		-0-	
08	3007 X	2621	-0-	-386	-0-		2621 2		Y	-0-		-0-	
09	2820 X	2722	-0-	-98	-0-		22 1	2700 2	Y	-0-		-0-	
10	2883 X	2613	-0-	-270	-0-		14 1	2599 2	Y	-0-		-0-	

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9415 - 10777	
05	DLQ G-10	2229	-0-	2229	8267		2229 2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	2137	-0-	2137	10404		5 1	2132 2	Y	-0-		-0-	
07	12528 X	2124	-0-	-10404	-0-		8 1	2116 2	Y	-0-		-0-	
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2065 2		Y	-0-		-0-	
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		1 1	2060 2	Y	-0-		-0-	
10	2139 N	614	-0-	-1525	-0-		614 2		Y	-0-		-0-	

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9282 - 10671	
05	DLQ G-10	2263	-0-	2263	8293		3 1	2260 2	Y	-0-		-0-	
06	2900 N	2173	-0-	-727	7566		5 1	2168 2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	2268	-0-	-832	6734		11 1	2257 2	Y	-0-		-0-	
08	3100 N	2185	-0-	-915	5819		2185 2		Y	-0-		-0-	
09	3000 N	2160	-0-	-840	4979		17 1	2143 2	Y	-0-		-0-	
*10	3100 N	2221	-0-	-879	4100		12 1	2209 2	Y	-0-		-0-	

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9002 - 10440	
05	DLQ G-10	1491	-0-	1491	6181		1491 2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1431	-0-	1431	7612		1431 2		Y	-0-		-0-	
07	3000 N	1273	-0-	-1727	5885		1273 2		Y	-0-		-0-	
08	3100 N	1231	-0-	-1869	4016		1231 2		Y	-0-		-0-	
09	3000 N	1156	-0-	-1844	2172		13 1	1141 2	Y	2		2	
							2 9						
10	0	1334	-0-	1334	3506		1 1	1325 2	Y	7		9	
							8 9						

WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8994 - 10450	
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 2		Y	-0-		-0-	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2		Y	-0-		-0-	
07	775 N	716	-0-	-59	-0-		716 2		Y	-0-		-0-	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2		Y	-0-		-0-	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-		7 1	589 2	Y	1		1	
							1 9						
10	0	710	-0-	710	710		707 2	3 9	Y	3		4	

NITRO OIL & GAS, LLC		611014											
PETERSON		WELL #:		1	RRCID ->	206351	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10590 - 10788	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.				636222										
LAIRD				WELL #: A 1	RRCID -> 100012	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10493	- 10710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1	611 2	Y	-0-					40
06	690 N	323	-0-	-367	-0-	30 1	293 2	Y	-0-					40
07	806 N	363	-0-	-443	-0-	30 1	333 2	Y	-0-					40
08	682 N	580	-0-	-102	-0-	62 1	518 2	Y	-0-					40
09	0	681	-0-	681	681	60 1	621 2	Y	-0-					40
*10	1329 N	648	-0-	-681	-0-	62 1	586 2	Y	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 100101	COMPL. DATE 11/26/1982	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10560	- 10882					
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	62 1	4086 2	N	-0-					84
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	60 1	4154 2	N	21					105
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	23 9	4077 2	N	-0-					105
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	62 1	3757 2	N	1	1	8			105
09	0	4691	-0-	4691	4691	1 9	4631 2	N	-0-					105
10	0	4693	-0-	4693	9384	60 1	4631 2	N	-0-					105

BEAN				WELL #: 1	RRCID -> 102746	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 10854	PERF.10457	- 10684					
05	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	62 1	1193 2	N	-0-					179
06	1170 N	849	-0-	-321	-0-	40 1	809 2	N	-0-					179
07	1054 N	760	-0-	-294	-0-	62 1	697 2	N	1	1	8			179
08	1240 N	735	-0-	-505	-0-	1 9	673 2	N	-0-					179
09	0	865	-0-	865	865	60 1	805 2	N	-0-					179
10	0	1190	-0-	1190	2055	62 1	1128 2	N	-0-					179

LAIRD, S. S. B				WELL #: 3	RRCID -> 103435	COMPL. DATE 12/09/1982	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10578	- 10810					
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	62 1	1217 2	N	138	152	1			28
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	152 9	764 2	N	11					39
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	56 1	849 2	N	1	1	8			39
08	1426 N	972	-0-	-454	-0-	12 9	910 2	N	-0-					39
09	0	900	-0-	900	900	62 1	840 2	N	-0-					39
*10	1667 N	767	-0-	-900	-0-	60 1	705 2	N	-0-					39

TORKELSON				WELL #: 1	RRCID -> 103629	COMPL. DATE 02/04/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10880	- 10548					
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	62 1	1914 2	N	-0-					27
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	60 1	1615 2	N	11					38
07	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	12 9	1568 2	N	-0-					38
08	1829 N	1461	-0-	-368	-0-	62 1	1399 2	N	-0-					38
09	0	1899	-0-	1899	1899	62 1	1839 2	N	-0-					38
*10	3100 N	1265	-0-	-1835	64	60 1	1203 2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	62	1	819	2	N	-0-			110
06	1170 N	977	-0-	-193	-0-	40	1	848	2	N	81	164	1	27
						89	9							
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	62	1	802	2	N	-0-			27
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	N	-0-			27
09	0	863	-0-	863	863	60	1	803	2	N	-0-			27
*10	1419 N	556	-0-	-863	-0-	62	1	494	2	N	-0-			27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870					
05	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	62	1	942	2	N	-0-			27
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	60	1	721	2	N	-0-			27
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-			27
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	62	1	806	2	N	-0-			27
09	0	1127	-0-	1127	1127	60	1	1067	2	N	-0-			27
*10	2306 N	1179	-0-	-1127	-0-	62	1	1117	2	N	-0-			27

TORKELSON		WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942					
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-			115
06	750 N	502	-0-	-248	-0-	60	1	442	2	N	-0-			115
07	1705 N	1307	-0-	-398	-0-	62	1	1245	2	N	-0-			115
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2298	2	N	-0-			115
09	0	758	-0-	758	758	60	1	698	2	N	-0-			115
*10	1598 N	840	-0-	-758	-0-	62	1	778	2	N	-0-			115

LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652					
05	2387 X	1352	-0-	-1035	-0-	62	1	1290	2	N	-0-			82
06	2310 X	1235	-0-	-1075	-0-	40	1	1195	2	N	-0-			82
07	2387 X	1037	-0-	-1350	-0-	62	1	975	2	N	-0-			82
08	2387 X	923	-0-	-1464	-0-	62	1	861	2	N	-0-			82
09	0	901	-0-	901	901	60	1	841	2	N	-0-			82
*10	1880 X	979	-0-	-901	-0-	62	1	917	2	N	-0-			82

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870					
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	62	1	829	2	N	-0-			78
06	930 N	491	-0-	-439	-0-	20	1	471	2	N	-0-			78
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-			78
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	-0-			78
09	0	916	-0-	916	916	60	1	856	2	N	-0-			78
*10	1988 N	1072	-0-	-916	-0-	62	1	1010	2	N	-0-			78

LAIRD		WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784					
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	62	1	972	2	N	-0-			108
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	120	1	1022	2	N	-0-			108
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	62	1	973	2	N	104	174	1	37
						114	9							
08	1023 N	753	-0-	-270	-0-	62	1	691	2	N	-0-			37
09	0	931	-0-	931	931	60	1	871	2	N	-0-			37
*10	2043 N	1112	-0-	-931	-0-	62	1	1050	2	N	-0-			37

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10509 - 10834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
05		1302 N	1000	-0-	-302	-0-		62	1	938	2	N	-0-			104					
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		40	1	1297	2	N	-0-			104					
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		62	1	1261	2	N	-0-			104					
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		62	1	1383	2	N	-0-			104					
09		0	1528	-0-	1528	1528		60	1	1468	2	N	-0-			104					
*10		3100 N	2699	-0-	-401	1127		62	1	2637	2	N	-0-			104					

TORKELSON												WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10476	
05		1054 N	789	-0-	-265	-0-		62	1	727	2	N	-0-			35					
06		930 N	383	-0-	-547	-0-		30	1	353	2	N	-0-			35					
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-		30	1	407	2	N	-0-			35					
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-		62	1	750	2	N	-0-			35					
09		0	776	-0-	776	776		60	1	716	2	N	-0-			35					
*10		1649 N	873	-0-	-776	-0-		62	1	811	2	N	-0-			35					

LAIRD, S. S. B												WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830	
05		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		62	1	2606	2	N	1	1	8	35					
								1	9												
06		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		60	1	2597	2	N	-0-			35					
07		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		62	1	2741	2	N	-0-			35					
08		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-		62	1	2506	2	N	-0-			35					
09		0	1839	-0-	1839	1839		60	1	1779	2	N	-0-			35					
*10		3100 N	1367	-0-	-1733	106		62	1	1305	2	N	-0-			35					

LAIRD, S. S. B												WELL #: 7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10639 - 10935	
05		899 N	893	-0-	-6	-0-		62	1	831	2	N	-0-			72					
06		1020 N	939	-0-	-81	-0-		60	1	879	2	N	-0-			72					
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		62	1	1272	2	N	-0-			72					
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		62	1	1094	2	N	-0-			72					
09		0	1141	-0-	1141	1141		60	1	1081	2	N	-0-			72					
*10		2210 N	1069	-0-	-1141	-0-		62	1	1007	2	N	-0-			72					

LAIRD, S. S. B												WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 1111 - 10905	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					

BEAN												WELL #: 2		RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10694	
05		1302 N	471	-0-	-831	-0-		46	1	425	2	N	-0-			117					
06		810 N	681	-0-	-129	-0-		46	1	634	2	N	1			118					
								1	9												
07		868 N	568	-0-	-300	-0-		62	1	506	2	N	-0-			118					
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-		62	1	652	2	N	-0-			118					
09		0	635	-0-	635	635		60	1	575	2	N	-0-			118					
10		0	798	-0-	798	1433		62	1	736	2	N	-0-			118					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222													
LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	70	-0-	-364	-0-	10	1	60	2	Y	-0-		75
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-		75
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	2	Y	-0-		75
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-		75
09	0	142	-0-	142	142	6	1	136	2	Y	-0-		75
*10	283 N	141	-0-	-142	-0-	10	1	131	2	Y	-0-		75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959													
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	N	-0-		47
06	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	60	1	1630	2	N	-0-		47
07	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	62	1	1415	2	N	-0-		47
08	1860 N	1280	-0-	-580	-0-	62	1	1218	2	N	-0-		47
09	0	1451	-0-	1451	1451	60	1	1391	2	N	-0-		47
*10	3100 N	1696	-0-	-1404	47	62	1	1634	2	N	-0-		47

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866													
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	62	1	3005	2	N	-0-		47
06	3000 N	3066	-0-	66	66	26	1	3028	2	N	11		58
						12	9						
07	2095 N	2029	-0-	-66	-0-	62	1	1967	2	N	-0-		58
08	868 N	619	-0-	-249	-0-	24	1	412	2	N	166	166 1	58
						183	9						
09	0	2625	-0-	2625	2625	60	1	2565	2	N	-0-		58
*10	4810 X	2185	-0-	-2625	-0-	62	1	2123	2	N	-0-		58

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845													
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-		147
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		147
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-		147
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-		147
09	0	230	-0-	230	230	10	1	220	2	N	-0-		147
*10	361 N	131	-0-	-230	-0-	10	1	121	2	N	-0-		147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735													
05	2480 X	858	-0-	-1622	-0-	62	1	796	2	N	-0-		27
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	30	1	2871	2	N	-0-		27
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	62	1	2781	2	N	-0-		27
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	62	1	2759	2	N	-0-		27
09	0	1364	-0-	1364	1364	60	1	1304	2	N	-0-		27
*10	2522 N	1158	-0-	-1364	-0-	62	1	1096	2	N	-0-		27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806													
05	868 N	532	-0-	-336	-0-	62	1	470	2	N	-0-		22
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	-0-		22
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	N	-0-		22
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-		22
09	0	970	-0-	970	970	60	1	910	2	N	-0-		22
*10	2042 N	1072	-0-	-970	-0-	62	1	1010	2	N	-0-		22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-			27
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	2	N	11			38
						12	9							
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	62	1	624	2	N	-0-			38
08	899 N	228	-0-	-671	-0-	18	1	208	2	N	2	2	8	38
						2	9							
09	0	1136	-0-	1136	1136	60	1	1076	2	N	-0-			38
10	0	649	-0-	649	1785	62	1	587	2	N	-0-			38
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901					
05	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	2	N	-0-			43
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	2	N	12			55
						13	9							
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	62	1	1074	2	N	-0-			55
08	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	62	1	997	2	N	-0-			55
09	0	965	-0-	965	965	60	1	905	2	N	-0-			55
10	0	1143	-0-	1143	2108	62	1	1081	2	N	-0-			55
LAIRD		WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
TORKELSON		WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896					
05	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	62	1	1469	2	N	-0-			22
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	60	1	2011	2	N	-0-			22
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	N	-0-			22
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	N	-0-			22
09	0	1421	-0-	1421	1421	60	1	1361	2	N	-0-			22
*10	3008 N	1587	-0-	-1421	-0-	62	1	1525	2	N	-0-			22
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711					
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	934	2	N	-0-			174
06	870 N	750	-0-	-120	-0-	60	1	655	2	N	32	178	1	1 8
						35	9							
07	899 N	805	-0-	-94	-0-	62	1	743	2	N	-0-			27
08	992 N	651	-0-	-341	-0-	62	1	589	2	N	-0-			27
09	0	669	-0-	669	669	60	1	609	2	N	-0-			27
10	0	786	-0-	786	1455	62	1	724	2	N	-0-			27
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923					
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1671	2	N	1	1	8	97
						1	9							
06	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	60	1	1589	2	N	-0-			97
07	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	62	1	1630	2	N	-0-			97
08	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	62	1	1498	2	N	-0-			97
09	0	1383	-0-	1383	1383	60	1	1323	2	N	-0-			97
*10	2920 N	1537	-0-	-1383	-0-	62	1	1475	2	N	-0-			97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
 LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	62	1	1103	2	N	-0-		27
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	56	1	994	2	N	20		47
						22	9						
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-		47
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-		47
09	0	1257	-0-	1257	1257	60	1	1197	2	N	-0-		47
*10	2727 N	1470	-0-	-1257	-0-	62	1	1407	2	N	1	1 8	47
						1	9						

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

05	1085 N	837	-0-	-248	-0-	62	1	775	2	N	-0-		19
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	30	1	510	2	N	-0-		19
07	837 N	555	-0-	-282	-0-	62	1	493	2	N	-0-		19
08	837 N	504	-0-	-333	-0-	36	1	468	2	N	-0-		19
09	0	834	-0-	834	834	60	1	774	2	N	-0-		19
10	0	710	-0-	710	1544	34	1	676	2	N	-0-		19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	815	3	Y	-0-		152
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	852	3	Y	20		172
						22	9						
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	170	1	758	3	Y	-0-		172
08	992 N	943	-0-	-49	-0-	184	1	753	3	Y	5		177
						6	9						
09	0	1058	-0-	1058	1058	202	1	842	3	Y	13		190
						14	9						
*10	1823 N	765	-0-	-1058	-0-	147	1	618	3	Y	-0-		190

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

05	465 N	449	-0-	-16	-0-	67	1	382	3	Y	-0-		73
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	60	1	373	3	Y	-0-		73
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-		73
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	Y	-0-		73
09	0	463	-0-	463	463	69	1	394	3	Y	-0-		73
10	0	485	-0-	485	948	72	1	413	3	Y	-0-		73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	150	1	859	3	Y	-0-		25
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	141	1	874	3	Y	-0-		25
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	168	1	996	3	Y	-0-		25
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	195	1	1143	3	Y	-0-		25
09	0	969	-0-	969	969	136	1	833	3	Y	-0-		25
10	0	1026	-0-	1026	1995	145	1	881	3	Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
MCCRORY, P.C. GAS UNIT															
WELL #: 5										RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	154 1	557 2		N	-0-			-0-		
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	144 1	570 2		N	-0-			-0-		
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	134 1	531 2		N	-0-			-0-		
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	154 1	523 2		N	-0-			-0-		
09	0	686	-0-	686	686	146 1	540 2		N	-0-			-0-		
10	0	1098	-0-	1098	1784	234 1	864 2		N	-0-			-0-		

WEST PIRTLE GAS UNIT															
WELL #: 5										RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921	
05	589 N	463	-0-	-126	-0-	100 1	363 2		N	-0-			-0-		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	125 1	496 2		N	-0-			-0-		
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	115 1	459 2		N	-0-			-0-		
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	126 1	428 2		N	-0-			-0-		
09	0	494	-0-	494	494	105 1	389 2		N	-0-			-0-		
10	0	404	-0-	404	898	86 1	318 2		N	-0-			-0-		

FERGUSON GAS UNIT 1															
WELL #: 2										RRCID -> 215285		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	47 1	271 3		Y	-0-			21		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43 1	264 3		Y	-0-			21		
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45 1	266 3		Y	-0-			21		
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	48 1	266 3		Y	-0-			21		
09	0	315	-0-	315	315	47 1	268 3		Y	-0-			21		
10	0	317	-0-	317	632	47 1	270 3		Y	-0-			21		

STILL GAS UNIT 1															
WELL #: 2										RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37		

PRINCE GAS UNIT 1															
WELL #: 2										RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902	
05	434 N	116	-0-	-318	-0-	21 1	95 3		Y	-0-			-0-		
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	55 1	254 3		Y	-0-			-0-		
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	51 1	226 3		Y	-0-			-0-		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	53 1	215 3		Y	-0-			-0-		
09	0	292	-0-	292	292	56 1	236 3		Y	-0-			-0-		
10	0	268	-0-	268	560	52 1	216 3		Y	-0-			-0-		

PRINCE GAS UNIT 1															
WELL #: 3										RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870	
05	465 N	163	-0-	-302	-0-	30 1	133 3		Y	-0-			-0-		
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	67 1	314 3		Y	-0-			-0-		
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	65 1	293 3		Y	-0-			-0-		
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	66 1	269 3		Y	-0-			-0-		
09	0	313	-0-	313	313	60 1	253 3		Y	-0-			-0-		
10	0	363	-0-	363	676	70 1	293 3		Y	-0-			-0-		

STILL GAS UNIT 1															
WELL #: 3										RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984	
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99 1	544 3		Y	-0-			68		
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	89 1	531 3		Y	-0-			68		
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	94 1	529 3		Y	-0-			68		
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	106 1	533 3		Y	-0-			68		
09	0	554	-0-	554	554	89 1	465 3		Y	-0-			68		
10	0	645	-0-	645	1199	104 1	541 3		Y	-0-			68		

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FERGUSON GAS UNIT 1 //CONT.// 650201												
WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	845	-0-	-54	-0-	124 1	721 3	721 3	Y	-0-		66
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	115 1	729 3	729 3	Y	-0-		66
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	124 1	746 3	746 3	Y	-0-		66
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	125 1	721 3	721 3	Y	-0-		66
09	0	838	-0-	838	838	118 1	720 3	720 3	Y	-0-		66
10	0	885	-0-	885	1723	126 1	759 3	759 3	Y	-0-		66

ACKER												
WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006												
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	133 1	730 3	730 3	Y	-0-		165
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	120 1	712 3	712 3	Y	-0-		165
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	126 1	709 3	709 3	Y	-0-		165
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	131 1	661 3	661 3	Y	-0-		165
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	119 1	624 3	624 3	Y	-0-		165
10	0	865	-0-	865	865	139 1	726 3	726 3	Y	-0-		165

STILL GAS UNIT 1												
WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830												
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	50 1	272 3	272 3	Y	-0-		87
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45 1	265 3	265 3	Y	-0-		87
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47 1	264 3	264 3	Y	-0-		87
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	49 1	246 3	246 3	Y	-0-		87
09	0	323	-0-	323	323	52 1	271 3	271 3	Y	-0-		87
10	0	161	-0-	161	484	26 1	135 3	135 3	Y	-0-		87

STILL GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		88

PRINCE GAS UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250												
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	134 1	587 3	587 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	39 1	179 3	179 3	Y	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	51 1	226 3	226 3	Y	-0-		-0-
08	465 N	268	-0-	-197	-0-	53 1	215 3	215 3	Y	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	52 1	219 3	219 3	Y	-0-		-0-
10	0	344	-0-	344	344	66 1	278 3	278 3	Y	-0-		-0-

FERGUSON GAS UNIT 2												
WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974												
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	74 1	424 3	424 3	Y	-0-		207
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	61 1	380 3	380 3	Y	-0-		207
07	558 N	369	-0-	-189	-0-	54 1	315 3	315 3	Y	-0-		207
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45 1	265 3	265 3	Y	-0-		207
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	64 1	387 3	387 3	Y	-0-		207
10	0	411	-0-	411	411	58 1	353 3	353 3	Y	-0-		207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	835	2	54	9	N	49	97	1	18
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	N	30			48
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	730	2	57	9	N	52	71	1	29
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	507	2	1	9	N	1			30
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	479	2	1	9	N	1			31
10	775 N	501	-0-	-274	-0-	500	2	1	9	N	1			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770														
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			10
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			10
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			10
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435														
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-			1
06	1140 N	957	-0-	-183	-0-	858	2	99	9	Y	90	87	1	4
07	1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	2			Y	-0-			4
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			4
*09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			4
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			4

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451														
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			18
06	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2			Y	-0-			18
07	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-			18
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			18
*09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			18
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
JIMMERSON "B" //CONT.// 681327															
WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILLIARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500															
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			10
06		450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-			10
07		465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2			Y	-0-			10
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			10
*09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			10
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			10

RFE OPERATING, LLC															
CRAWFORD 704776															
WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596															
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			30
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			30
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			30
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	2	20	9	N	18			48

CARTER RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445															
05		3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935	2			N	-0-			71
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			71
07		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			71
08		3131 X	1989	-0-	-1142	-0-	1989	2			N	-0-			71
09		3030 X	2581	-0-	-449	-0-	2581	2			N	-0-			71
10		3255 X	2897	-0-	-358	-0-	2897	2			N	-0-			71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC															
ROGERS GAS UNIT 722890															
WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462															
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1112	2	Y	-0-			-0-
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	-0-			-0-
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-			-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	1	1	1	-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	Y	-0-			-0-
10		0	1045	-0-	1045	-0-	60	1	985	2	Y	-0-			-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453															
05		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	115	1	1865	2	Y	1	1	1	-0-
06		1920 N	1865	-0-	-55	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-			-0-
07		1984 N	1943	-0-	-41	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	118	1	1843	2	Y	1	1	1	-0-
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	111	1	1763	2	Y	-0-			-0-
10		0	1967	-0-	1967	-0-	113	1	1854	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9164 - 10292
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505										COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9158 - 10432
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	86	1	1396	2	Y	-0-		-0-	
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-		-0-	
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	88	1	1366	2	Y	-0-		-0-	
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1402	2	Y	1	1 1	-0-	
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-	
10	0		1548	-0-	1548	-0-	85	1	1345	2	Y	-0-		-0-	
							89	1	1459	2	Y	-0-		-0-	

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298										COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10343 - 10588
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20	

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119										COMPL. DATE	01/22/1978	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9174 - 10540
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9328 - 10516
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	172	1	2776	2	Y	-0-	1 1	-0-	
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	169	1	2720	2	Y	5	2 1	3	
							6	9							
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2 1	2	
							1	9							
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	183	1	2858	2	Y	12	13 1	1	
							13	9							
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	173	1	2749	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
10	0		3043	-0-	3043	-0-	174	1	2868	2	Y	1		2	
							1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	142	1	2299	2	Y	1	1
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	139	1	2238	2	Y	3	2
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	146	1	2263	2	Y	2	2
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	2300	2	Y	5	7
09	2370 N	1329	-0-	-1041	-0-	80	1	1247	2	Y	2	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	1
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538												
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-	-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	1	1
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-	-0-
10	0	535	-0-	535	535	31	1	504	2	Y	-0-	-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572												
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	29	1	471	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	2	Y	-0-	-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-	-0-
10	0	489	-0-	489	489	28	1	461	2	Y	-0-	-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462												
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	152	1	2462	2	Y	-0-	1
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	149	1	2386	2	Y	2	1
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	2	Y	2	1
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	184	1	2877	2	Y	4	4
09	3000 N	3019	-0-	19	19	179	1	2838	2	Y	2	2
10	0	3120	-0-	3120	3139	179	1	2941	2	Y	-0-	1
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606												
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	43	1	700	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	42	1	675	2	Y	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	687	2	Y	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-	-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-	-0-
10	0	745	-0-	745	745	43	1	702	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05		3007 X	2978	-0-	-29	-0-		174	1	2804	2	-0-
06		2880 X	2750	-0-	-130	-0-		161	1	2585	2	-0-
								4	9			3
07		2666 X	2285	-0-	-381	-0-		138	1	2146	2	2
								1	9			
08		2759 N	2449	-0-	-310	-0-		147	1	2302	2	-0-
09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		161	1	2550	2	1
								1	9			
10		0	2886	-0-	2886	2886		165	1	2720	2	2
								1	9			
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566												
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-		38	1	614	2	-0-
06		690 N	588	-0-	-102	-0-		35	1	553	2	-0-
07		775 N	577	-0-	-198	-0-		35	1	542	2	-0-
08		651 N	563	-0-	-88	-0-		34	1	528	2	-0-
								1	9			1
09		600 N	545	-0-	-55	-0-		32	1	513	2	-0-
10		0	506	-0-	506	506		29	1	477	2	-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615												
05		589 N	562	-0-	-27	-0-		33	1	527	2	2
								2	9			8
06		540 N	535	-0-	-5	-0-		31	1	504	2	-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-		34	1	531	2	1
								1	9			8
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-		35	1	550	2	-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-		34	1	531	2	3
								3	9			8
*10		585 N	585	-0-	-0-	-0-		33	1	549	2	3
								3	9			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24 1	383 2	Y	1	1 1		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	21 1	344 2	Y	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	334 2	Y	1			1
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
10	0	396	-0-	396	396	22 1	336 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						-0-
						22 1	345 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						-0-
						23 1	373 2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472												
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	245 1	1610 2	Y	-0-			58
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	321 1	1667 2	Y	-0-			58
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	323 1	1192 2	Y	-0-			58
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	265 1	745 2	Y	-0-			58
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	192 1	531 2	Y	-0-			58
10	0	500	-0-	500	500	132 1	368 2	Y	-0-			58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622												
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27 1	435 2	Y	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24 1	393 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	24 1	373 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	22 1	336 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	301	-0-	-119	-0-	18 1	283 2	Y	-0-			-0-
10	0	314	-0-	314	314	18 1	296 2	Y	-0-			-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626												
05	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	103 1	1658 2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	99 1	1588 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	91 1	1411 2	Y	-0-			-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	113 1	1770 2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1305	-0-	-375	-0-	78 1	1227 2	Y	-0-			-0-
10	0	931	-0-	931	931	53 1	878 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	74	1	1155	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	0	1252	-0-	1252	1252	72	1	1180	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497														
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	36	1	224	2	Y	2	2	8	10
						2	9							
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-			10
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	56	1	219	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	78	1	226	2	Y	1	10	1	-0-
						1	9						1	8
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	69	1	232	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*10	279 N	273	-0-	-6	-0-	54	1	216	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515														
05	14B2 EXT	1849	-0-	1849	4405	107	1	1740	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	14B2 EXT	1626	-0-	1626	6031	95	1	1523	2	Y	7	4	1	3
						8	9							
07	8058 X	2027	-0-	-6031	-0-	122	1	1901	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
08	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	106	1	1675	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	85	1	1336	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
10	0	1395	-0-	1395	1395	80	1	1313	2	Y	2			3
						2	9							

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599														
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	177	10	1	167	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341												
05	1922 X	644	-0-	-1278	-0-	37	1	607	2	Y	-0-	-0-
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	108	1	1741	2	Y	1	1
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	112	1	1743	2	Y	-0-	1
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	Y	1	1
09	990 N	577	-0-	-413	-0-	34	1	543	2	Y	-0-	-0-
10	0	588	-0-	588	588	34	1	554	2	Y	-0-	-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657												
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454												
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	Y	-0-	-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	-0-	-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	2	Y	-0-	-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-	-0-
10	0	803	-0-	803	803	46	1	757	2	Y	-0-	-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10314 - 10589												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 10314 - 10552												
05	837 N	790	-0-	-47	-0-	46	1	744	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	44	1	699	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	47	1	724	2	Y	-0-	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	1	1
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	44	1	698	2	Y	-0-	-0-
10	0	750	-0-	750	750	43	1	707	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	96	1	1544	2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-		-0-
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	98	1	1553	2	Y	-0-		-0-
10	0	1769	-0-	1769	1769	101	1	1668	2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553													
05	2834 N	2767	-0-	-67	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
07	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	149	1	2315	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	2945 X	2443	-0-	-502	-0-	147	1	2293	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	2850 X	2341	-0-	-509	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	2407	-0-	2407	2407	138	1	2268	2	Y	1		1
						1	9						

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590													
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	2	Y	-0-		-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	105	1	1690	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	1674 N	1268	-0-	-406	-0-	76	1	1190	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	1740 N	1098	-0-	-642	-0-	65	1	1032	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	0	1133	-0-	1133	1133	65	1	1068	2	Y	-0-		-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	2439	2	Y	-0-			-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2229	2	Y	-0-			-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	2343	-0-	-261	-0-	141	1	2201	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	2370 N	2089	-0-	-281	-0-	124	1	1965	2	Y	-0-			-0-
10	0	2314	-0-	2314	2314	133	1	2181	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596														
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
08	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	93	1	1453	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
09	1590 N	1136	-0-	-454	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	0	945	-0-	945	945	54	1	890	2	Y	1			1
						1	9							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567														
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	31			31
						34	9							
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	3			34
						3	9							
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	101	1	1550	2	Y	1	1	1	34
						1	9							
08	3100 N	4476	-0-	1376	1376	268	1	4185	2	Y	21	48	1	7
						23	9							
09	3000 N	4133	-0-	1133	2509	245	1	3887	2	Y	1	3	1	5
						1	9							
10	0	4066	-0-	4066	6575	233	1	3832	2	Y	1			6
						1	9							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476														
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	175	1	2820	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
07	3038 X	2164	-0-	-874	-0-	130	1	2033	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
08	3069 X	2317	-0-	-752	-0-	139	1	2172	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	185	1	2938	2	Y	3	5	1	1
						3	9							
10	0	1847	-0-	1847	1847	106	1	1741	2	Y	-0-			1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	124	1	2010	2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	121	1	1939	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	133	1	2061	2	Y	-0-		-0-
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	159	1	2484	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	2093	-0-	2093	2093	120	1	1973	2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552													
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	25	1	421	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	30	1	494	2	Y	-0-		1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	11	9 1	3
						12	9						
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	2	Y	-0-		3
10	0	515	-0-	515	515	29	1	486	2	Y	-0-		3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437													
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	961	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	56	1	893	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	60	1	931	2	Y	-0-		-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	-0-		-0-
10	0	1032	-0-	1032	1032	59	1	973	2	Y	-0-		-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480													
05	961 N	931	-0-	-30	-0-	54	1	877	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	51	1	824	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	55	1	860	2	Y	-0-		-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	2	Y	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	-0-		-0-
10	0	1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-		-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606													
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	2		2
						2	9						
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	38	1	614	2	Y	-0-		2
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-		2
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	Y	-0-		-0-
10	0	676	-0-	676	676	39	1	637	2	Y	-0-		-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572													
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	18	-0-	-102	-0-	1 1	17 2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2		Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613														
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	98 1	1591 2		Y	3			3
06		1590 N	1543	-0-	-47	-0-	90 1	1452 2		Y	1			4
07		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	96 1	1493 2		Y	-0-			4
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	103 1	1602 2		Y	2	5 1		1
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	93 1	1474 2		Y	-0-			1
10		0	1489	-0-	1489	1489	85 1	1404 2		Y	-0-			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505														
05		2356 X	2309	-0-	-47	-0-	135 1	2173 2		Y	1	1 1		1
06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	139 1	2223 2		Y	3	2 1		2
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	155 1	2412 2		Y	2	2 1		2
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	157 1	2452 2		Y	5	7 1		-0-
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	149 1	2370 2		Y	2	1 1		1
10		0	2597	-0-	2597	2597	149 1	2448 2		Y	-0-			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465														
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	87 1	1414 2		Y	-0-			-0-
06		1590 N	1506	-0-	-84	-0-	88 1	1417 2		Y	1			1
07		1643 N	1607	-0-	-36	-0-	97 1	1509 2		Y	1	1 1		1
08		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	87 1	1356 2		Y	1	2 1		-0-
09		1500 N	1005	-0-	-495	-0-	60 1	945 2		Y	-0-			-0-
10		0	1140	-0-	1140	1140	65 1	1075 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	111	-0-	-540	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77	4 1	73 2	Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649												
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	27 1	435 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	26 1	418 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	27 1	424 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	26 1	412 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	25 1	395 2	Y	-0-			-0-
10	0	408	-0-	408	408	23 1	385 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417												
05	651 N	212	-0-	-439	-0-	12 1	199 2	Y	1	1 8		-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	Y	1			1
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34 1	528 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34 1	535 2	Y	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33 1	529 2	Y	-0-			-0-
10	0	573	-0-	573	573	33 1	540 2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453												
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	217 1	3512 2	Y	1	2 1		-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	207 1	3320 2	Y	4	2 1		2
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	224 1	3488 2	Y	3	3 1		2
08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	226 1	3528 2	Y	15	13 1		4
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	215 1	3415 2	Y	3	6 1		1
10	0	3703	-0-	3703	3703	212 1	3489 2	Y	2			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982										TOTAL DEPTH	10769	PERF.	9235 - 10600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	53 1	864 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	899	-0-	-1	-0-	53 1	846 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	939	-0-	-22	-0-	57 1	882 2	Y	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	58 1	900 2	Y	-0-			-0-
09		840 N	746	-0-	-94	-0-	44 1	702 2	Y	-0-			-0-
10		0	702	-0-	702	702	40 1	662 2	Y	-0-			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982										TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9146 - 10555
05		1705 N	1659	-0-	-46	-0-	97 1	1562 2	Y	-0-			3
06		1620 N	1561	-0-	-59	-0-	91 1	1468 2	Y	2			5
							2 9						
07		1674 N	1638	-0-	-36	-0-	99 1	1539 2	Y	-0-			5
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	100 1	1561 2	Y	-0-			5
09		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	92 1	1462 2	Y	1			6
							1 9						
10		0	1631	-0-	1631	1631	94 1	1537 2	Y	-0-			6
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10322 - 10566
05		682 N	629	-0-	-53	-0-	37 1	592 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	612	-0-	-18	-0-	36 1	576 2	Y	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	39 1	612 2	Y	-0-			-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	40 1	620 2	Y	-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	38 1	610 2	Y	-0-			-0-
10		0	663	-0-	663	663	38 1	625 2	Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982										TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10268 - 10546
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	464 1	3018 2	Y	-0-			4
06		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	492 1	3552 2	Y	-0-			4
07		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	543 1	3888 2	Y	-0-			4
08		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	442 1	1214 2	Y	1	1 1		4
							1 9						
09		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	502 1	1075 2	Y	-0-			4
10		0	1482	-0-	1482	1482	463 1	1019 2	Y	-0-			4
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982										TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10339 - 10624
05		961 N	945	-0-	-16	-0-	55 1	890 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	882	-0-	-48	-0-	52 1	830 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	912	-0-	-49	-0-	55 1	857 2	Y	-0-			-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	56 1	875 2	Y	-0-			-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	54 1	854 2	Y	-0-			-0-
10		0	956	-0-	956	956	55 1	901 2	Y	-0-			-0-
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994										TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9272 - 10674
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1302 N	643	-0-	-659	-0-		37 1	605 2	Y	1	-0-
								1 9			1 1	-0-
06		1110 N	602	-0-	-508	-0-		35 1	567 2	Y	-0-	-0-
07		837 N	546	-0-	-291	-0-		33 1	513 2	Y	-0-	-0-
08		651 N	531	-0-	-120	-0-		32 1	499 2	Y	-0-	-0-
09		600 N	436	-0-	-164	-0-		26 1	410 2	Y	-0-	-0-
10		0	399	-0-	399	399		23 1	376 2	Y	-0-	-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666												
05		2170 N	2120	-0-	-50	-0-		124 1	1996 2	Y	-0-	-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		123 1	1978 2	Y	-0-	-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		137 1	2125 2	Y	2	1 1
								2 9				1
08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		140 1	2189 2	Y	1	2 1
								1 9				-0-
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		138 1	2192 2	Y	1	1 1
								1 9				-0-
10		0	2461	-0-	2461	2461		141 1	2320 2	Y	-0-	-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569												
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-		26 1	411 2	Y	-0-	-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-		24 1	385 2	Y	-0-	-0-
07		434 N	343	-0-	-91	-0-		21 1	322 2	Y	-0-	-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-		29 1	446 2	Y	-0-	-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-		25 1	398 2	Y	-0-	-0-
10		0	444	-0-	444	444		25 1	419 2	Y	-0-	-0-
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620												
05		1426 N	1318	-0-	-108	-0-		77 1	1241 2	Y	-0-	-0-
06		1350 N	1161	-0-	-189	-0-		68 1	1093 2	Y	-0-	-0-
07		1302 N	1204	-0-	-98	-0-		73 1	1131 2	Y	-0-	-0-
08		1302 N	1206	-0-	-96	-0-		72 1	1133 2	Y	1	1 1
								1 9				-0-
09		1170 N	1159	-0-	-11	-0-		69 1	1090 2	Y	-0-	-0-
10		0	1136	-0-	1136	1136		65 1	1071 2	Y	-0-	-0-
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316												
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		86 1	1035 2	Y	-0-	-0-
06		1080 N	1072	-0-	-8	-0-		83 1	989 2	Y	-0-	-0-
07		1116 N	1082	-0-	-34	-0-		80 1	1002 2	Y	-0-	-0-
08		1116 N	1113	-0-	-3	-0-		81 1	1032 2	Y	-0-	-0-
09		1080 N	1063	-0-	-17	-0-		80 1	983 2	Y	-0-	-0-
10		0	1092	-0-	1092	1092		80 1	1012 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	886	-0-	-168	-0-	52	1	834	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	50	1	806	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	51	1	794	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	49	1	759	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	45	1	710	2	Y	-0-			-0-
10	0	730	-0-	730	730	42	1	688	2	Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454														
05	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	120	1	1447	2	Y	1			10
						1	9							
06	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	116	1	1386	2	Y	-0-			10
07	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	114	1	1417	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1492	2	Y	3			13
						3	9							
09	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	110	1	1358	2	Y	24	24	8	13
						26	9							
*10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1666	2	Y	13	13	8	13
						14	9							

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614														
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	7	10	1	-0-
						8	9							
09	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	70	1	1105	2	Y	1			1
						1	9							
10	0	1159	-0-	1159	1159	66	1	1093	2	Y	-0-			1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356														
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	-0-			-0-
10	0	584	-0-	584	584	43	1	541	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	608 1	4033 2		Y	-0-			4
06	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	854 1	6193 2		Y	-0-			4
07	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	831 1	5988 2		Y	-0-			4
08	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	334 1	1182 2		Y	2	2 1		4
						2 9							
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				Y	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414													
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	203 1	3275 2		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
06	3090 X	3063	-0-	-27	-0-	179 1	2880 2		Y	4	2 1		2
						4 9							
07	3472 X	3096	-0-	-376	-0-	187 1	2907 2		Y	2	2 1		2
						2 9							
08	3472 X	3396	-0-	-76	-0-	203 1	3179 2		Y	13	9 1		6
						14 9							
09	3360 X	3314	-0-	-46	-0-	197 1	3116 2		Y	1	6 1		1
						1 9							
10	0	3413	-0-	3413	3413	196 1	3216 2		Y	1			2
						1 9							

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372													
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	88 1	1059 2		Y	2			3
						2 9							
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	86 1	1019 2		Y	-0-			3
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	86 1	1079 2		Y	-0-			3
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	88 1	1118 2		Y	3			6
						3 9							
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	87 1	1079 2		Y	-0-			6
10	0	1175	-0-	1175	1175	86 1	1089 2		Y	-0-			6

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108													
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	104 1	1684 2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	99 1	1595 2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	105 1	1629 2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	105 1	1644 2		Y	-0-			-0-
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	100 1	1586 2		Y	-0-			-0-
10	0	1781	-0-	1781	1781	102 1	1679 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1590 N	1320	-0-	-270	-0-	77	1	1241	2	Y	2	1 1	1
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	1	1 1	1
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	Y	4	4 1	1
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	1713	-0-	1713	1713	98	1	1614	2	Y	1		1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	218	1	2619	2	Y	1		10
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	215	1	2555	2	Y	-0-		10
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	215	1	2683	2	Y	-0-		10
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	219	1	2768	2	Y	3		13
09	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	211	1	2608	2	Y	-0-		13
10	0	2968	-0-	2968	2968	218	1	2750	2	Y	-0-		13

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

05	3100 N	4188	-0-	1088	1088	245	1	3942	2	Y	1	1 1	1
06	3000 N	2809	-0-	-191	897	164	1	2641	2	Y	4	3 1	2
07	3100 N	2742	-0-	-358	539	165	1	2575	2	Y	2	2 1	2
08	4185 X	3420	-0-	-765	-0-	205	1	3209	2	Y	5	5 1	2
09	4050 X	3295	-0-	-755	-0-	194	1	3101	2	Y	-0-	2 1	-0-
10	0	3545	-0-	3545	3545	203	1	3341	2	Y	1		1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	Y	2	1 1	1
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	1	1 1	1
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	4	4 1	1
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	103	1	1627	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	1836	-0-	1836	1836	105	1	1730	2	Y	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3038 X	2478	-0-	-560	-0-	144	1	2333	2	Y	1	1	1	1
06	2940 X	2351	-0-	-589	-0-	138	1	2212	2	Y	1	1	1	1
07	3038 X	2443	-0-	-595	-0-	148	1	2293	2	Y	2	2	1	1
08	2635 X	2452	-0-	-183	-0-	147	1	2301	2	Y	4	5	1	-0-
09	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	128	1	2024	2	Y	1	1	1	-0-
10	0	2153	-0-	2153	2153	123	1	2029	2	Y	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656														
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	2	1	1	1
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	74	1	1143	2	Y	1	1	1	1
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	5	5	1	1
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	68	1	1076	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	1169	-0-	1169	1169	67	1	1101	2	Y	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481														
05	3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	130	1	2101	2	Y	2	2	1	1
06	3210 X	1845	-0-	-1365	-0-	108	1	1736	2	Y	1	1	1	1
07	3255 X	1262	-0-	-1993	-0-	76	1	1185	2	Y	1	1	1	1
08	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	124	1	1942	2	Y	2	2	1	1
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	186	1	2943	2	Y	2	2	1	1
10	0	2719	-0-	2719	2719	156	1	2563	2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	2619	-0-	-1318	-0-	153	1	2464	2	Y	2	2 1	1
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	3	3 1	1
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	184	1	2864	2	Y	3	2 1	2
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	205	1	3207	2	Y	11	11 1	2
09	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	170	1	2692	2	Y	1	2 1	1
10	0	3084	-0-	3084	3084	177	1	2906	2	Y	1		2

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	Y	1	1 1	-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	2	1 1	1
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	1	1 1	1
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1670	2	Y	2	2 1	1
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	1851	-0-	1851	1851	106	1	1744	2	Y	1		1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2107	2	Y	1	1 1	-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	2	1 1	1
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	1	1 1	1
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	129	1	2014	2	Y	6	5 1	2
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	2	Y	-0-	2 1	-0-
10	0	2179	-0-	2179	2179	125	1	2053	2	Y	1		1

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-		2
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	179	1	2867	2	Y	1		3
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	194	1	3016	2	Y	1		4
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	200	1	3126	2	Y	1	1 1	4
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	190	1	3019	2	Y	1		5
10	0	3452	-0-	3452	3452	198	1	3254	2	Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2387 N	1721	-0-	-666	-0-	100	1	1621	2	Y	-0-			-0-
06	2310 N	1643	-0-	-667	-0-	96	1	1547	2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	106	1	1650	2	Y	-0-			-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	104	1	1643	2	Y	-0-			-0-
10	0	1778	-0-	1778	1778	102	1	1676	2	Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	60	1	967	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	946	-0-	-170	-0-	57	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	111	1	1783	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-			-0-
10	0	896	-0-	896	896	51	1	845	2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
05	2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	106	1	1717	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	2490 X	1915	-0-	-575	-0-	112	1	1801	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	121	1	1880	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	152	1	2377	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	149	1	2371	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	0	2837	-0-	2837	2837	163	1	2674	2	Y	-0-			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465														
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	77	1	1249	2	Y	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	-0-			-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	62	1	996	2	Y	-0-			-0-
10	0	1428	-0-	1428	1428	82	1	1346	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	94	1	1516	2	Y	2	1
						2	9					1
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	3	2
						3	9					2
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-	1
08	1612 N	762	-0-	-850	-0-	46	1	715	2	Y	1	-0-
						1	9					
09	1830 N	1051	-0-	-779	-0-	62	1	988	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	0	678	-0-	678	678	39	1	638	2	Y	1	1
						1	9					

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490												
05	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	117	1	1888	2	Y	-0-	-0-
06	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	112	1	1790	2	Y	3	2
						3	9					
07	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	118	1	1839	2	Y	1	2
						1	9					
08	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	119	1	1860	2	Y	7	1
						8	9					
09	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	112	1	1778	2	Y	1	1
						1	9					
10	0	1877	-0-	1877	1877	108	1	1769	2	Y	-0-	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487												
05	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	132	1	2137	2	Y	2	1
						2	9					
06	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	125	1	2007	2	Y	2	1
						2	9					
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2345	2	Y	2	1
						2	9					
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	11	2
						12	9				10	1
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2262	2	Y	1	1
						1	9				2	1
10	0	2187	-0-	2187	2187	125	1	2062	2	Y	-0-	1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559												
05	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	139	1	2242	2	Y	-0-	2
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	131	1	2105	2	Y	2	4
						2	9					
07	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	138	1	2154	2	Y	-0-	4
08	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	143	1	2234	2	Y	1	4
						1	9				1	1
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	136	1	2145	2	Y	1	5
						1	9					
10	0	2708	-0-	2708	2708	155	1	2553	2	Y	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	125	1	2018	2	Y	1	1 1	1
06	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	123	1	1982	2	Y	4	2 1	3
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	133	1	2070	2	Y	3	2 1	4
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	136	1	2125	2	Y	8	12 1	-0-
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2050	2	Y	4	2 1	2
10	0	2345	-0-	2345	2345	134	1	2209	2	Y	2		4

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583													
05	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	892	-0-	-278	-0-	52	1	840	2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	928	-0-	-250	-0-	56	1	872	2	Y	-0-		-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	1	1 1	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	Y	-0-		-0-
10	0	959	-0-	959	959	55	1	904	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657													
05	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1068	-0-	-612	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1116	-0-	-620	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	2	2 1	-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1076	2	Y	1	1 1	-0-
10	0	1323	-0-	1323	1323	76	1	1247	2	Y	-0-		-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106													
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	2	Y	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-		-0-
10	0	675	-0-	675	675	39	1	636	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	315 1	2043 2	Y	-0-		11
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	263 1	1889 2	Y	-0-		11
07		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	300 1	2149 2	Y	-0-		11
08		868 N	858	-0-	-10	-0-	231 1	624 2	Y	3	3 1	11
							3 9					
09		840 N	826	-0-	-14	-0-	262 1	564 2	Y	-0-		11
10		0	873	-0-	873	873	273 1	600 2	Y	-0-		11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567												
05		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	332 1	2160 2	Y	-0-	1 1	8
06		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	180 1	1301 2	Y	-0-		8
07		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	227 1	1626 2	Y	1		9
							1 9					
08		2480 X	1101	-0-	-1379	-0-	263 1	837 2	Y	1	2 1	8
							1 9					
09		2400 X	1344	-0-	-1056	-0-	390 1	954 2	Y	-0-		8
10		0	1468	-0-	1468	1468	448 1	1020 2	Y	-0-		8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590												
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	124 1	2005 2	Y	-0-		22
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	122 1	1957 2	Y	-0-		22
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	128 1	1982 2	Y	-0-		22
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	138 1	2170 2	Y	1	1 1	22
							1 9					
09		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	123 1	1945 2	Y	-0-		22
10		0	2250	-0-	2250	2250	129 1	2121 2	Y	-0-		22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524												
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	22 1	362 2	Y	-0-	1 1	-0-
06		2190 N	304	-0-	-1886	-0-	18 1	286 2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	175	-0-	-941	-0-	11 1	164 2	Y	-0-		-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	44 1	678 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	56 1	901 2	Y	-0-		-0-
10		0	1120	-0-	1120	1120	64 1	1056 2	Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419												
05		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	146 1	2374 2	Y	-0-	1 1	-0-
06		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	147 1	2356 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
07		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	161 1	2500 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
08		2511 X	2271	-0-	-240	-0-	136 1	2134 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
09		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	174 1	2767 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		0	2872	-0-	2872	2872	164 1	2707 2	Y	1		1
							1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	102	1	1644	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	150	1	2405	2	Y	2	1	1	1
07	2790 X	1888	-0-	-902	-0-	114	1	1773	2	Y	1	1	1	1
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	Y	2	3	1	-0-
09	3000 N	3050	-0-	50	50	181	1	2869	2	Y	-0-			-0-
10	0	3021	-0-	3021	3071	173	1	2847	2	Y	1			1
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
05	899 N	781	-0-	-118	-0-	46	1	735	2	Y	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-			-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	2	Y	1			1
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	Y	2	3	1	-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1557	2	Y	1			1
10	0	1695	-0-	1695	1695	97	1	1598	2	Y	-0-			1
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638														
05	1240 N	932	-0-	-308	-0-	54	1	878	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	871	-0-	-269	-0-	51	1	820	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	890	-0-	-226	-0-	54	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	914	-0-	-16	-0-	55	1	858	2	Y	1	1	1	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-			-0-
10	0	884	-0-	884	884	51	1	833	2	Y	-0-			-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	151	1	2444	2	Y	2	2	1	1
06	2460 N	2366	-0-	-94	-0-	139	1	2225	2	Y	2	2	1	1
07	2511 N	2450	-0-	-61	-0-	148	1	2301	2	Y	1	1	1	1
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2351	2	Y	5	5	1	1
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	1	1	1	1
10	0	2328	-0-	2328	2328	134	1	2194	2	Y	-0-			1
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	129	1	2081	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	138	1	2209	2	Y	2	1	1	1
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	137	1	2134	2	Y	2	1	1	2
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2215	2	Y	11	11	1	2
09	2340 N	2248	-0-	-92	-0-	133	1	2114	2	Y	1	2	1	1
10	0	2162	-0-	2162	2162	124	1	2038	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	103	1	1661	2	Y	4	4		
						4	9							
06	1830 N	1562	-0-	-268	-0-	92	1	1470	2	Y	-0-	4		
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-	4		
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	3	1		
						3	9				6	1		
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	2	Y	1	1		
						1	9				1	1		
10	0	1982	-0-	1982	1982	113	1	1869	2	Y	-0-	1		

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526														
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2239	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2378	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	168	1	2625	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
09	2100 N	2074	-0-	-26	-0-	123	1	1950	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	0	2105	-0-	2105	2105	121	1	1984	2	Y	-0-			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551														
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	159	1	2572	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
08	2542 N	2253	-0-	-289	-0-	136	1	2111	2	Y	5	7	1	-0-
						6	9							
09	2430 N	1510	-0-	-920	-0-	89	1	1420	2	Y	1			1
						1	9							
10	0	2473	-0-	2473	2473	142	1	2331	2	Y	-0-			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENELEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495														
05	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	163	1	2629	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	198	1	3175	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2657	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
08	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	162	1	2528	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
09	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	144	1	2290	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	0	2937	-0-	2937	2937	168	1	2768	2	Y	1			2
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	111 1	1802 2	Y	2	2	8	-0-
06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	106 1	1703 2	Y	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	116 1	1797 2	Y	1	1	8	-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	118 1	1847 2	Y	1	1	1	-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	110 1	1743 2	Y	2	2	8	-0-
10	0	1966	-0-	1966	1966	113 1	1853 2	Y	-0-			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490												
05	3091 N	2982	-0-	-109	-0-	174 1	2808 2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	165 1	2646 2	Y	2	1	1	1
07	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	152 1	2372 2	Y	1	1	1	1
08	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	149 1	2331 2	Y	6	6	1	1
09	3120 X	2211	-0-	-909	-0-	131 1	2077 2	Y	3	3	1	1
10	0	2522	-0-	2522	2522	144 1	2378 2	Y	-0-			1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648												
05	775 N	632	-0-	-143	-0-	37 1	595 2	Y	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	57 1	913 2	Y	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58 1	907 2	Y	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	60 1	936 2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	68 1	1072 2	Y	-0-			-0-
10	0	1309	-0-	1309	1309	75 1	1234 2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644												
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	150 1	2429 2	Y	1	1	1	10
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	147 1	2366 2	Y	1	2	1	9
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	158 1	2450 2	Y	2	1	1	10
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	162 1	2523 2	Y	7	6	1	11
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	153 1	2434 2	Y	1	2	1	10
10	0	2658	-0-	2658	2658	152 1	2505 2	Y	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272										COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	2	2	1	1
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1931	2	Y	3	2	1	2
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-	1	1	1
08	2108 N	1804	-0-	-304	-0-	108	1	1693	2	Y	3	3	1	1
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	149	1	2364	2	Y	3	3	1	1
10	0	2462	-0-	2462	2462	141	1	2320	2	Y	1			2

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439										COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569				
05	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	96	1	1556	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	93	1	1489	2	Y	2	1	1	1
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	1	1	1	1
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	3	3	1	1
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	Y	1	1	1	1
10	0	1670	-0-	1670	1670	96	1	1574	2	Y	-0-			1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509										COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553				
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	2	2	1	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	-0-			-0-
10	0	655	-0-	655	655	38	1	617	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581										COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421				
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	121	1	1960	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	113	1	1812	2	Y	1			1
07	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	125	1	1941	2	Y	1	1	1	1
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	126	1	1964	2	Y	4	4	1	1
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	2072	-0-	2072	2072	119	1	1952	2	Y	1			1

MENELEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645										COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	155	1	2502	2	Y	2	3	1	1
06	2760 X	2532	-0-	-228	-0-	148	1	2381	2	Y	3	2	1	2
07	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2512	2	Y	1	1	1	2
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	165	1	2583	2	Y	6	7	1	1
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	157	1	2495	2	Y	1	1	1	1
10	0	2737	-0-	2737	2737	157	1	2580	2	Y	-0-			1
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	2	Y	2	1	1	1
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2061	2	Y	1	1	1	1
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	Y	1	1	1	1
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	137	1	2138	2	Y	4	4	1	1
09	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	1972	-0-	1972	1972	113	1	1858	2	Y	1			1
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	Y	-0-			-0-
06	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	124	1	1986	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	107	1	1663	2	Y	2	1 1		1
						2	9							
08	2139 N	1724	-0-	-415	-0-	104	1	1617	2	Y	3	3 1		1
						3	9							
09	2100 N	1779	-0-	-321	-0-	105	1	1674	2	Y	-0-	1 1		-0-
10	0	1938	-0-	1938	1938	111	1	1826	2	Y	1			1
						1	9							

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737														
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	37	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	-0-			-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	2	Y	-0-			-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-			-0-
10	0	1467	-0-	1467	1467	84	1	1383	2	Y	-0-			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424														
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	2			9
						2	9							
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	-0-			9
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	74	1	931	2	Y	-0-			9
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	Y	3			12
						3	9							
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	-0-			12
10	0	1004	-0-	1004	1004	74	1	930	2	Y	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	93	1	1505	2	Y	1	1	1	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	1244	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	78	1	1222	2	Y	1	1	1	-0-
09	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-			-0-
10	0	1242	-0-	1242	1242	71	1	1171	2	Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663														
05	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	156	1	2524	2	Y	2	5	1	1
06	2610 X	2381	-0-	-229	-0-	139	1	2234	2	Y	7	4	1	4
07	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	132	1	2046	2	Y	4	3	1	5
08	2108 N	1585	-0-	-523	-0-	94	1	1476	2	Y	14	17	1	2
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	2029	2	Y	3	3	1	2
10	0	1641	-0-	1641	1641	94	1	1546	2	Y	1			3

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	2	Y	1	1	1	-0-
09	1080 N	590	-0-	-490	-0-	35	1	555	2	Y	-0-			-0-
10	0	1189	-0-	1189	1189	68	1	1121	2	Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	106	1	1706	2	Y	-0-			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	Y	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	117	1	1819	2	Y	-0-			-0-
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	127	1	1982	2	Y	3	3	1	-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	2	Y	1			1
10	0	2062	-0-	2062	2062	118	1	1944	2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	1984 N	1273	-0-	-711	-0-	156	1	1108	2	Y	8	52
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	447	1	2102	2	Y	63	115
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	488	1	1852	2	Y	10	125
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	523	1	1626	2	Y	25	10
09	2610 N	2239	-0-	-371	-0-	571	1	1668	2	Y	-0-	10
10	0	1813	-0-	1813	1813	438	1	1375	2	Y	-0-	10

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374												
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	91	1	1093	2	Y	1	10
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	88	1	1052	2	Y	-0-	10
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-	10
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	Y	3	13
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	87	1	1079	2	Y	-0-	13
10	0	1164	-0-	1164	1164	86	1	1078	2	Y	-0-	13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-	-0-
06	122 X	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10399 - 10673													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526													
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-	-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	1	1
							1	9					
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-	-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	Y	3	3
							3	9				1	1
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-	-0-
10	0		1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1271	2	Y	-0-	-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635													
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	-0-	-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	-0-	-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-	-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-	-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-	-0-
10	0		999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1918	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1845	2	Y	3	1	1	2
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	2	Y	1	1	1	2
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	2	Y	13	13	1	2
09	1950 N	1677	-0-	-273	-0-	100	1	1576	2	Y	1	2	1	1
10	0	2053	-0-	2053	2053	118	1	1934	2	Y	1			2

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

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

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

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

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	0	795	-0-	795	795	46	1	749	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2082	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1	2036	2	Y	2	1	1	1
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	Y	1	1	1	1
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	Y	6	6	1	1
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	132	1	2095	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	2284	-0-	2284	2284	131	1	2152	2	Y	1			1
						1	9							

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504														
05	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	101	1	1633	2	Y	2	2	1	1
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	161	1	2596	2	Y	4	3	1	2
07	1457 N	649	-0-	-808	-0-	39	1	610	2	Y	-0-	1	1	1
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	128	1	2011	2	Y	1	2	1	-0-
09	2730 N	2453	-0-	-277	-0-	146	1	2306	2	Y	1	1	1	-0-
10	0	2250	-0-	2250	2250	129	1	2120	2	Y	1			1
						1	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502														
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2337	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	143	1	2294	2	Y	2	1	1	1
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	174	1	2705	2	Y	1	1	1	1
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	2	Y	2	2	1	1
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	175	1	2768	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	2976	-0-	2976	2976	171	1	2804	2	Y	1			1
						1	9							

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643														
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	88	1	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	80	1	1284	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	85	1	1328	2	Y	1	1	1	-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	4	3	1	1
09	1350 N	957	-0-	-393	-0-	57	1	900	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	0	987	-0-	987	987	57	1	930	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2413	-0-	-253	-0-	141	1	2272	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2340 X	2010	-0-	-330	-0-	118	1	1890	2	Y	2	1	1	1
07	2418 X	1805	-0-	-613	-0-	109	1	1695	2	Y	1	1	1	1
08	2418 X	2405	-0-	-13	-0-	143	1	2259	2	Y	3	4	1	-0-
09	2340 X	2258	-0-	-82	-0-	134	1	2123	2	Y	1	1	1	-0-
10	0	2113	-0-	2113	2113	121	1	1991	2	Y	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

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

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	148	1	2389	2	Y	1	1	1	1
06	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	116	1	1860	2	Y	1	1	1	1
07	2201 N	1670	-0-	-531	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	2480 N	1734	-0-	-746	-0-	104	1	1629	2	Y	1	1	1	-0-
09	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	116	1	1844	2	Y	-0-			-0-
10	0	2491	-0-	2491	2491	143	1	2348	2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	Y	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-			-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-			-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	Y	1	1	1	-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	64	1	1025	2	Y	1			1
10	0	1329	-0-	1329	1329	76	1	1252	2	Y	1			2

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	133	1	2144	2	Y	-0-			3
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	133	1	2136	2	Y	1			4
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	137	1	2131	2	Y	1			5
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	147	1	2292	2	Y	1	1	1	5
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	Y	1			6
10	0	2402	-0-	2402	2402	138	1	2264	2	Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585														
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	2	Y	2	1	1	8
						2	9							
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1506	2	Y	2	2	1	8
						2	9							
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	93	1	1451	2	Y	1	1	1	8
						1	9							
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	2	Y	7	5	1	10
						8	9							
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-	2	1	8
10	0	1666	-0-	1666	1666	95	1	1570	2	Y	1			9
						1	9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572														
05	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	142	1	2294	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	138	1	2221	2	Y	-0-			-0-
07	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	148	1	2300	2	Y	-0-			-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	149	1	2335	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	143	1	2269	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	2408	-0-	2408	2408	138	1	2270	2	Y	-0-			-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498														
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	756	2	Y	1			1
						1	9							
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1054 N	674	-0-	-380	-0-	40	1	633	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	810 N	674	-0-	-136	-0-	40	1	633	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	517	-0-	517	517	30	1	487	2	Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436														
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	36	1	568	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	33	1	521	2	Y	-0-			-0-
10	0	545	-0-	545	545	31	1	514	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663															
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	98	1	1573	2	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1541	-0-	-79	-0-	90	1	1451	2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1043	-0-	-352	-0-	63	1	980	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	641	-0-	-692	-0-	39	1	602	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	535	-0-	-755	-0-	32	1	503	2	Y	-0-			-0-
10		0	363	-0-	363	363	21	1	342	2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606															
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450															
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	185	1	2987	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3353	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3743	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	239	1	3729	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	187	1	2968	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		0	2980	-0-	2980	2980	171	1	2808	2	Y	1			1
							1	9							

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492													
05	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	135	1	2173	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	2400 N	2093	-0-	-307	-0-	123	1	1969	2	Y	1		1
						1	9						
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	142	1	2224	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
09	2100 N	1705	-0-	-395	-0-	100	1	1605	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	2615	-0-	2615	2615	150	1	2464	2	Y	1		1
						1	9						

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646													
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137	1	2210	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	130	1	2087	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	159	1	2470	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	155	1	2413	2	Y	4	6 1	-0-
						4	9						
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	0	2781	-0-	2781	2781	159	1	2622	2	Y	-0-		1

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478													
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	2	Y	-0-		-0-
10	0	250	-0-	250	250	14	1	236	2	Y	-0-		-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460													
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	96	1	1536	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
07	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	97	1	1510	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
08	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	98	1	1538	2	Y	5	7 1	-0-
						6	9						
09	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	91	1	1448	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	0	1578	-0-	1578	1578	90	1	1488	2	Y	-0-		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2725	2	Y	3	2	1
						3	9						2
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	6	4	1
						7	9						4
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	163	1	2539	2	Y	4	4	1
						4	9						4
08	2821 N	2472	-0-	-349	-0-	148	1	2314	2	Y	9	12	1
						10	9						1
09	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	148	1	2352	2	Y	1	1	1
						1	9						1
10	0	2395	-0-	2395	2395	137	1	2256	2	Y	2		3
						2	9						
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568													
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1	2050	2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	2046	-0-	-144	-0-	120	1	1925	2	Y	1		1
						1	9						
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	1	1	1
						1	9						
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2037	2	Y	1	2	1
						1	9						-0-
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1864	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
10	0	2230	-0-	2230	2230	128	1	2102	2	Y	-0-		-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444													
05	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	107	1	1724	2	Y	-0-		-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	112	1	1742	2	Y	-0-		-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	105	1	1670	2	Y	-0-		-0-
10	0	1797	-0-	1797	1797	103	1	1694	2	Y	-0-		-0-
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584													
05	1922 N	1586	-0-	-336	-0-	93	1	1493	2	Y	-0-	1	1
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	Y	3	1	1
						3	9						2
07	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	118	1	1834	2	Y	1	1	1
						1	9						2
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	6	7	1
						7	9						1
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	112	1	1773	2	Y	1	1	1
						1	9						1
10	0	1954	-0-	1954	1954	112	1	1842	2	Y	-0-		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	133	1	2148	2	Y	1	1	1	1
06	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	129	1	2068	2	Y	1	1	1	1
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	141	1	2189	2	Y	2	2	1	1
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	144	1	2256	2	Y	4	5	1	-0-
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	1	1	1	-0-
10	0	2353	-0-	2353	2353	135	1	2217	2	Y	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706														
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	102	1	1640	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	101	1	1614	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	101	1	1563	2	Y	-0-			-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	2	2	1	-0-
09	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	101	1	1594	2	Y	1	1	1	-0-
10	0	1793	-0-	1793	1793	103	1	1690	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492														
05	1891 N	1521	-0-	-370	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-			-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	6	2	1	4
07	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	84	1	1303	2	Y	-0-	2	1	2
08	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	166	1	2618	2	Y	3	2	1	1
10	0	2746	-0-	2746	2746	158	1	2587	2	Y	1			2

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568														
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460														
05	2356 N	1831	-0-	-525	-0-	107	1	1722	2	Y	2	3	1	1
06	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	118	1	1897	2	Y	5	3	1	3
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	149	1	2318	2	Y	2	2	1	3
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	150	1	2339	2	Y	9	11	1	1
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	2	Y	2	2	1	1
10	0	2336	-0-	2336	2336	134	1	2201	2	Y	1			2

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	152	1	2456	2	Y	1	2	1	-0-
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	163	1	2610	2	Y	5	2	1	3
07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	179	1	2775	2	Y	2	2	1	3
08	3100 N	3362	-0-	262	262	202	1	3148	2	Y	11	12	1	2
09	3000 N	2927	-0-	-73	189	174	1	2753	2	Y	-0-	1	1	1
10	0	2978	-0-	2978	3167	171	1	2806	2	Y	1			2

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	62	1	1008	2	Y	1	1	1	-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	2	1	1	1
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	2	Y	2	2	1	-0-
09	1200 N	990	-0-	-210	-0-	59	1	930	2	Y	1	1	1	-0-
10	0	1004	-0-	1004	1004	58	1	945	2	Y	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1936	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1892	2	Y	3	1	1	2
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1935	2	Y	1	1	1	2
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	114	1	1778	2	Y	5	6	1	1
09	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	119	1	1878	2	Y	1	1	1	1
10	0	2042	-0-	2042	2042	117	1	1925	2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542															
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	208	1	3361	2	Y	-0-			60
06	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	181	1	2907	2	Y	-0-			60
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	211	1	3279	2	Y	82			142
							90	9							
08	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	196	1	3060	2	Y	6	128	1	20
							7	9							
09	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	195	1	3100	2	Y	3	3	8	20
							3	9							
*10	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	199	1	3272	2	Y	2	2	8	20
							2	9							

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608															
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	126	1	2025	2	Y	2	2	1	8
							2	9							
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	123	1	1979	2	Y	1	2	1	7
							1	9							
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2069	2	Y	3	2	1	8
							3	9							
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	144	1	2253	2	Y	8	7	1	9
							9	9							
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	138	1	2193	2	Y	1	2	1	8
							1	9							
10	0		2538	-0-	2538	2538	145	1	2392	2	Y	1			9
							1	9							

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		116	1	1409	2	Y	1	9
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		112	1	1345	2	Y	-0-	9
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		131	1	1657	2	Y	-0-	9
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		133	1	1694	2	Y	2	11
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		132	1	1649	2	Y	1	12
10		0	1881	-0-	1881	1881		137	1	1744	2	Y	-0-	12
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698														
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-		58	1	934	2	Y	-0-	-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		59	1	948	2	Y	-0-	-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		61	1	955	2	Y	-0-	-0-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-		59	1	919	2	Y	1	1
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-		55	1	878	2	Y	-0-	-0-
10		0	910	-0-	910	910		52	1	858	2	Y	-0-	-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668														
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		82	1	1320	2	Y	1	2
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		78	1	1250	2	Y	2	1
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		89	1	1377	2	Y	2	1
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		87	1	1356	2	Y	9	10
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		87	1	1375	2	Y	2	2
10		0	1438	-0-	1438	1438		82	1	1355	2	Y	1	2
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640														
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		107	1	1733	2	Y	-0-	2
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		107	1	1722	2	Y	4	2
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		112	1	1734	2	Y	2	2
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		110	1	1713	2	Y	12	13
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		110	1	1745	2	Y	2	2
10		0	1833	-0-	1833	1833		105	1	1727	2	Y	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05	3100 N	3608	-0-	508	508	210	1	3397	2	Y	1	1	1			
06	3000 N	3173	-0-	173	681	186	1	2986	2	Y	1	1	1			
07	2928 N	2247	-0-	-681	-0-	136	1	2111	2	Y	-0-	1	1			
08	3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	94	1	1469	2	Y	1	1	-0-			
09	3360 X	2268	-0-	-1092	-0-	135	1	2133	2	Y	-0-		-0-			
10	0	2970	-0-	2970	2970	170	1	2800	2	Y	-0-		-0-			

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738																
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-		-0-			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-			
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-			
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	-0-			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734																
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467																
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	366	1	1417	2	Y	-0-		82			
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	344	1	1449	2	Y	-0-		82			
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	344	1	1436	2	Y	26		108			
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	355	1	1539	2	Y	-0-		108			
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	366	1	1481	2	Y	4	78	1	2	8	32
*10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	361	1	1347	2	Y	2	2	8		32	

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 N	2425	-0-	-55	-0-		141	1	2284	2	Y	-0-			-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		145	1	2334	2	Y	-0-			-0-
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		167	1	2591	2	Y	-0-			-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		164	1	2560	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		159	1	2530	2	Y	-0-			-0-
10	0	2675	-0-	2675	2675		153	1	2522	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-		38	1	620	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	290	-0-	-250	-0-		17	1	273	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-		16	1	257	2	Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-		19	1	313	2	Y	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-		17	1	263	2	Y	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		17	1	276	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-		18	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	377		22	1	355	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

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

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647																	
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	100	1	1649	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589																	
05		1891 N	1813	-0-	-78	-0-	106	1	1706	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	101	1	1614	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
07		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	109	1	1700	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	105	1	1670	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10		0	1835	-0-	1835	1835	105	1	1728	2	Y	2					3
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564																	
05		2263 N	2199	-0-	-64	-0-	128	1	2069	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	104	1	1625	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08		2201 N	1772	-0-	-429	-0-	106	1	1659	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09		2160 N	1688	-0-	-472	-0-	100	1	1587	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10		0	1549	-0-	1549	1549	89	1	1460	2	Y	-0-					1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722																	
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
08		434 N	311	-0-	-123	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
10		0	320	-0-	320	320	18	1	302	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	20	18 8	12
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	22	9						12
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	-0-		12
08	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	158	1	1986	2	Y	-0-		12
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	155	1	1966	2	Y	2		14
*10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2	9						14
						153	1	1889	2	Y	-0-		14
						156	1	1970	2	Y	13	13 8	14
						14	9						

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645													
05	868 N	805	-0-	-63	-0-	43	1	701	2	Y	55	1 8	182
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	61	9						50
07	837 N	806	-0-	-31	-0-	39	1	631	2	Y	37	169 1	105
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41	9						147
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	Y	55		105
*10	775 N	769	-0-	-6	-0-	61	9						147
						46	1	719	2	Y	42		147
						46	9						
						42	1	671	2	Y	74	168 1	53
						81	9						
						41	1	669	2	Y	54	2 8	105
						59	9						

DEADMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556													
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	448	1	1756	2	Y	-0-		8
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	392	1	1700	2	Y	-0-		8
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	401	1	1687	2	Y	-0-		8
08	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	404	1	1751	2	Y	-0-		8
09	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	376	1	1568	2	Y	100	90 1	18
*10	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	110	9						18
						389	1	1488	2	Y	2	2 8	18
						2	9						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604													
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	141	1	2268	2	Y	3	1 1	2
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	3	9						2
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	136	1	2182	2	Y	3	3 1	2
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	3	9						
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	146	1	2261	2	Y	-0-	1 1	1
10	0	2511	-0-	2511	-0-	151	1	2363	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
						139	1	2213	2	Y	-0-		-0-
						144	1	2367	2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 217219		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOON GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052								
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 8		RRCID -> 217850		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05		837 N	683	-0-	-154	-0-	39	1	644	2	Y	-0-		-0-
06		630 N	265	-0-	-365	-0-	16	1	249	2	Y	-0-		-0-
07		620 N	563	-0-	-57	-0-	34	1	529	2	Y	-0-		-0-
08		682 N	585	-0-	-97	-0-	35	1	550	2	Y	-0-		-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-		-0-
10		0	1133	-0-	1133	1133	65	1	1068	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784														
05		248 N	132	-0-	-116	-0-	8	1	124	2	Y	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-		-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-		-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-		-0-
09		270 N	19	-0-	-251	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
10		0	88	-0-	88	88	5	1	83	2	Y	-0-		-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600														
05		961 N	911	-0-	-50	-0-	53	1	858	2	Y	-0-	1 1	-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	Y	2	1 1	1
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	2	1 1	2
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	12	12 1	2
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	Y	1	2 1	1
10		0	1208	-0-	1208	1208	69	1	1139	2	Y	-0-		1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377														
05		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	224	1	2698	2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	2807	-0-	-133	-0-	217	1	2590	2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	221	1	2764	2	Y	-0-		-0-
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	231	1	2925	2	Y	-0-		-0-
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	222	1	2745	2	Y	-0-		-0-
10		0	3104	-0-	3104	3104	228	1	2876	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577												
05		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	102	1	1650	2	Y	2
							3	9				
06		1740 N	1514	-0-	-226	-0-	89	1	1424	2	Y	1
							1	9				
07		1705 N	1432	-0-	-273	-0-	86	1	1345	2	Y	1
							1	9				
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	2	Y	-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-
10		0	1494	-0-	1494	1494	86	1	1408	2	Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615												
05		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	92	1	1479	2	Y	-0-
06		1530 N	1503	-0-	-27	-0-	88	1	1415	2	Y	-0-
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	2	Y	-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1846	2	Y	-0-
							2	9				
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1886	2	Y	-0-
							1	9				
10		0	2027	-0-	2027	2027	116	1	1911	2	Y	-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601												
05		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	133	1	2141	2	Y	8
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	Y	8
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	137	1	2136	2	Y	10
							2	9				
08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	10
							1	9				
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	138	1	2184	2	Y	10
10		0	2376	-0-	2376	2376	136	1	2240	2	Y	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	140	1	2261	2	Y	-0-	1 1
06	2280 N	2062	-0-	-218	-0-	121	1	1939	2	Y	2	1 1
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	142	1	2205	2	Y	2	1 1
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2334	2	Y	4	6 1
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	162	1	2565	2	Y	2	1 1
10	0	2490	-0-	2490	2490	143	1	2347	2	Y	-0-	1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430												
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	Y	-0-	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	50	1	781	2	Y	-0-	-0-
08	930 N	723	-0-	-207	-0-	43	1	679	2	Y	1	1 1
09	900 N	664	-0-	-236	-0-	39	1	624	2	Y	1	1 1
10	0	479	-0-	479	479	28	1	451	2	Y	-0-	-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	103	1	1659	2	Y	-0-
06		1710 N	1663	-0-	-47	-0-	97	1	1563	2	Y	-0-
								3				2
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	2	Y	2
								1				
08		1767 N	1712	-0-	-55	-0-	103	1	1603	2	Y	1
								6				
09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	102	1	1625	2	Y	1
								1				
10		0	1699	-0-	1699	1699	97	1	1602	2	Y	1
								1				
								9				

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615												
05		4092 X	3991	-0-	-101	-0-	231	1	3739	2	Y	36
								21				
06		3960 X	3809	-0-	-151	-0-	222	1	3566	2	Y	28
								21				
07		3999 X	3866	-0-	-133	-0-	233	1	3622	2	Y	12
								11				
08		3999 X	3951	-0-	-48	-0-	236	1	3687	2	Y	22
								28				
09		3870 X	3802	-0-	-68	-0-	224	1	3552	2	Y	18
								26				
10		0	3878	-0-	3878	3878	222	1	3645	2	Y	28
								11				
								9				

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609												
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-
10		0	179	-0-	179	179	10	1	169	2	Y	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664												
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	90	1	1456	2	Y	-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	Y	2
								3				
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	2
								2				
08		1550 X	1546	-0-	-4	-0-	92	1	1442	2	Y	1
								12				
09		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	1
								2				
10		0	1564	-0-	1564	1564	89	1	1474	2	Y	2
								1				
								9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	2511 X	2405	-0-	-106	-0-	140	1	2265	2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	2298	-0-	-72	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2423	-0-	-26	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-		-0-
08	2418 N	2410	-0-	-8	-0-	145	1	2264	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	142	1	2250	2	Y	-0-		-0-
10	0	2310	-0-	2310	2310	132	1	2178	2	Y	-0-		-0-
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688													
05	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	169	1	2745	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2352	2	Y	6	2 1	4
						7	9						
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2670	2	Y	11	5 1	9
						12	9						
09	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	138	1	2185	2	Y	-0-	8 1	1
10	0	2638	-0-	2638	2638	151	1	2485	2	Y	2		3
						2	9						
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461													
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	196	1	743	2	Y	4	4 8	6
						4	9						
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	170	1	711	2	Y	-0-		6
07	992 N	893	-0-	-99	-0-	167	1	700	2	Y	24		30
						26	9						
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	174	1	733	2	Y	-0-		30
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	Y	6	6 1	25
						7	9					5 8	
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	180	1	675	2	Y	2	2 8	25
						2	9						
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608													
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	104	1	1685	2	Y	-0-		-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	-0-		-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	-0-		-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1772	2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1661	-0-	-79	-0-	99	1	1562	2	Y	-0-		-0-
10	0	1823	-0-	1823	1823	104	1	1719	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	28	1	461	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	26	1	425	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	29	1	460	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	0	473	-0-	473	473	27	1	446	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445														
05	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	155	1	2508	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	138	1	2216	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	169	1	2633	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	0	2083	-0-	2083	2083	120	1	1963	2	Y	-0-			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562														
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	151	1	2431	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2431	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	166	1	2578	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1	2610	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	147	1	2332	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
10	0	2353	-0-	2353	2353	135	1	2217	2	Y	1			2
						1	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627														
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	97	1	1563	2	Y	-0-			9
06	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	94	1	1513	2	Y	-0-			9
07	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	101	1	1565	2	Y	2			11
						2	9							
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	-0-			11
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	2	Y	-0-			11
10	0	1541	-0-	1541	1541	88	1	1453	2	Y	-0-			11

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940														
05	14105 X	13240	-0-	-865	-0-	764	1	12351	2	Y	114	11	1	236
						125	9							
06	13410 X	12707	-0-	-703	-0-	739	1	11865	2	Y	94	163	1	167
						103	9							
07	13671 X	13147	-0-	-524	-0-	791	1	12298	2	Y	53	154	1	65
						58	9					1	8	
08	13547 X	13383	-0-	-164	-0-	798	1	12465	2	Y	109	45	1	129
						120	9							
09	12960 X	12954	-0-	-6	-0-	759	1	12037	2	Y	144	165	1	108
						158	9							
10	0	13186	-0-	13186	13186	752	1	12370	2	Y	58			166
						64	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		12028 X	10639	-0-	-1389	-0-	610	1	9860	2	Y	154	192	1	141
							169	9							
06		11640 X	9978	-0-	-1662	-0-	575	1	9231	2	Y	156	186	1	111
							172	9							
07		11966 X	10390	-0-	-1576	-0-	624	1	9691	2	Y	68	7	1	172
							75	9							
08		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	648	1	10132	2	Y	120	208	1	84
							132	9							
09		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	635	1	10069	2	Y	115	8	1	191
							127	9							
10		0	11454	-0-	11454	11454	649	1	10666	2	Y	126	185	1	132
							139	9							
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078															
05		37758 X	33458	-0-	-4300	-0-	155	1	33294	2	N	8	14	1	41
							9	9							
06		35010 X	31972	-0-	-3038	-0-	150	1	31782	2	N	36	8	1	69
							40	9							
07		35526 X	32504	-0-	-3022	-0-	155	1	32164	2	N	168	174	1	63
							185	9							
08		35402 X	32180	-0-	-3222	-0-	155	1	31940	2	N	77	77	1	62
							85	9					1	8	
09		33570 X	30651	-0-	-2919	-0-	150	1	30324	2	N	161	166	1	57
							177	9							
10		0	30979	-0-	30979	30979	155	1	30816	2	N	7			64
							8	9							
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011															
05		28985 X	26355	-0-	-2630	-0-	26311	2	44	9	N	40	6	1	115
06		27390 X	25096	-0-	-2294	-0-	25020	2	76	9	N	69	3	1	181
07		27869 X	25383	-0-	-2486	-0-	25333	2	50	9	N	45	5	1	221
08		27187 X	24832	-0-	-2355	-0-	24748	2	84	9	N	76	218	1	78
09		26130 X	23328	-0-	-2802	-0-	23294	2	34	9	N	31	1	1	108
10		0	23565	-0-	23565	23565	23514	2	51	9	N	46			154
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266															
05		23033 X	20623	-0-	-2410	-0-	1202	1	19420	2	N	1	3	1	-0-
							1	9							
06		21720 X	19147	-0-	-2573	-0-	1122	1	18015	2	N	9	3	1	6
							10	9							
07		21545 X	19561	-0-	-1984	-0-	1182	1	18373	2	N	5	7	1	4
							6	9							
08		21142 X	19666	-0-	-1476	-0-	1182	1	18463	2	N	19	22	1	1
							21	9							
09		19950 X	19868	-0-	-82	-0-	1180	1	18685	2	N	3	2	1	2
							3	9							
10		0	19416	-0-	19416	19416	1113	1	18301	2	N	2			4
							2	9							
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140															
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140												
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			45
06	480 N	161	-0-	-319	-0-	161	2	N	-0-			45
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2	N	-0-			45
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			45
09	0	224	-0-	224	224	224	2	N	-0-			45
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	131			N	NO RPT			45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595												
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			89
06	330 N	107	-0-	-223	-0-	107	2	N	-0-			89
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2	N	-0-			89
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			89
09	0	149	-0-	149	149	149	2	N	-0-			89
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	87			N	NO RPT			89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772												
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			110
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-			110
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-			110
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-			110
09	0	329	-0-	329	329	329	2	N	-0-			110
10	0	352	-0-	352	681	352	2	N	-0-			110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2022												

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	49	-0-	49	49	16	1	33	2	N	-0-	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812												
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	2	Y	-0-	197
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	54	1	535	2	Y	-0-	197
07	992 N	593	-0-	-399	-0-	55	1	523	2	Y	14	211
						15	9					
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	Y	-0-	211
09	0	457	-0-	457	457	39	1	418	2	Y	-0-	211
10	0	666	-0-	666	1123	55	1	611	2	Y	-0-	211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	18 1	1263 2	2	Y	2	2 8		17
06	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	2 9	1175 2	2	Y	2	2 8		17
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	11 1	1237 2	2	Y	-0-			17
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	2 9	1155 2	2	Y	6	6 8		17
09	0	1105	-0-	1105	1105	7 9	1067 2	2	Y	5	5 8		17
10	0	1078	-0-	1078	2183	6 9	1016 2	2	Y	5	5 8		17
						6 9							

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234													
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022													

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300												
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	758	2	Y	60
06	1290 N	563	-0-	-727	-0-	-0-	5	1	558	2	Y	60
07	806 N	667	-0-	-139	-0-	-0-	5	1	662	2	Y	60
08	775 N	645	-0-	-130	-0-	-0-	3	1	642	2	Y	60
09	0	546	-0-	546	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	60
10	0	645	-0-	645	-0-	-0-	1191	33	612	2	Y	60
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252												
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	Y	-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	Y	-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	741	2	Y	-0-
09	0	602	-0-	602	-0-	-0-	18	1	584	2	Y	-0-
10	0	514	-0-	514	-0-	-0-	1116	27	487	2	Y	-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285												
05	800 X	-0-	-0-	-800	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280												
05	899 X	822	-0-	-77	-0-	-0-	12	1	810	2	Y	87
06	930 X	673	-0-	-257	-0-	-0-	6	1	667	2	Y	87
07	1116 X	940	-0-	-176	-0-	-0-	7	1	933	2	Y	87
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	Y	87
09	0	884	-0-	884	-0-	-0-	26	1	858	2	Y	87
10	0	1247	-0-	1247	-0-	-0-	2131	65	1182	2	Y	87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417											COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9030 - 10332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	N	-0-			-0-		
06	720 X	238	-0-	-482	-0-	2	1	236	2	N	-0-			-0-		
07	744 X	409	-0-	-335	-0-	3	1	406	2	N	-0-			-0-		
08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	2	N	5	5 8		-0-		
						6	9									
09	0	1072	-0-	1072	1072	29	1	969	2	N	67	2 8		65		
						74	9									
10	0	616	-0-	616	1688	32	1	577	2	N	6	6 8		65		
						7	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920											COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8818 - 10279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251											COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8961 - 10322
05	961 N	905	-0-	-56	-0-	13	1	892	2	N	-0-			25		
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	2	N	-0-			25		
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	7	1	855	2	N	-0-			25		
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	2	N	-0-			25		
09	0	1187	-0-	1187	1187	35	1	1152	2	N	-0-			25		
10	0	1071	-0-	1071	2258	55	1	1015	2	N	1	1 8		25		
						1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931											COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10548 - 10660
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611											COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10550 - 10695
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245											COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10581	PERF.	9370 - 10812
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1395 X	1239	-0-	-156	-0-	17	1	1214	2	N	7	7	8	25	
06	1140 X	1058	-0-	-82	-0-	8	9	1040	2	N	7	7	8	25	
07	1891 X	646	-0-	-1245	-0-	5	1	641	2	N	-0-			25	
08	1891 X	942	-0-	-949	-0-	4	1	936	2	N	2	2	8	25	
09	0	153	-0-	153	153	2	9	146	2	N	3	3	8	25	
10	0	1168	-0-	1168	1321	3	9	1107	2	N	-0-			25	
						61	1								
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464															
05	930 N	284	-0-	-646	-0-	4	1	280	2	N	-0-			30	
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2	N	-0-			30	
07	868 N	93	-0-	-775	-0-	1	1	92	2	N	-0-			30	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	-0-			30	
09	0	919	-0-	919	919	27	1	892	2	N	-0-			30	
10	0	915	-0-	915	1834	47	1	868	2	N	-0-			30	
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	2	N	-0-			-0-	
09	0	1096	-0-	1096	1096	12	1	1084	2	N	-0-			-0-	
10	0	545	-0-	545	1641	6	1	539	2	N	-0-			-0-	
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394															
05	14B2 EXT	65	-0-	65	65	1	1	64	2	N	-0-			31	
06	14B2 EXT	12	-0-	12	77	12	2			N	-0-			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-			31	
08	14B2 EXT	3	-0-	3	80	3	2			N	-0-			31	
09	0	3	-0-	3	83	3	2			N	-0-			31	
10	0	6	-0-	6	89	6	2			N	-0-			31	
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385															
05	1736 X	1673	-0-	-63	-0-	24	1	1648	2	N	1	1	8	25	
06	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	15	1	1656	2	N	1	1	8	25	
07	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	12	1	1563	2	N	-0-			25	
08	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	10	1	2572	2	N	2	2	8	25	
09	0	1927	-0-	1927	1927	57	1	1869	2	N	1	1	8	25	
10	0	1711	-0-	1711	3638	89	1	1621	2	N	1	1	8	25	
						1	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022												
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022												
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807												
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	Y	29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	29
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	29
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378												
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	N	20
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	4	1	443	2	N	20
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	4	1	467	2	N	20
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	2	N	20
							1	9				
09	0		871	-0-	871	871	26	1	844	2	N	20
							1	9				
10	0		641	-0-	641	1512	33	1	607	2	N	20
							1	9				
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465												
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	14	1	992	2	N	-0-
							1	9				
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	10	1	1108	2	N	-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	4	1	931	2	N	-0-
							1	9				
09	0		711	-0-	711	711	21	1	690	2	N	-0-
10	0		534	-0-	534	1245	28	1	506	2	N	-0-
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495														
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-			27
06	810 N	551	-0-	-259	-0-	5	1	546	2	N	-0-			27
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	3	1	368	2	N	-0-			27
08	713 N	445	-0-	-268	-0-	2	1	443	2	N	-0-			27
09	0	442	-0-	442	442	13	1	429	2	N	-0-			27
10	0	491	-0-	491	933	25	1	466	2	N	-0-			27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372														
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	5	1	327	2	N	-0-			28
06	360 N	172	-0-	-188	-0-	2	1	170	2	N	-0-			28
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	1	1	177	2	N	-0-			28
08	341 N	146	-0-	-195	-0-	1	1	145	2	N	-0-			28
09	0	213	-0-	213	213	6	1	207	2	N	-0-			28
10	0	167	-0-	167	380	9	1	158	2	N	-0-			28

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350														
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	6	1	419	2	N	-0-			52
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	3	1	314	2	N	-0-			52
07	403 N	113	-0-	-290	-0-	1	1	112	2	N	-0-			52
08	434 N	252	-0-	-182	-0-	1	1	251	2	N	-0-			52
09	0	344	-0-	344	344	10	1	334	2	N	-0-			52
10	0	347	-0-	347	691	18	1	329	2	N	-0-			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		528 X	528	-0-	-0-	-0-	7	1	521	2	N	-0-			44
06		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	17	1	1784	2	N	-0-			44
07		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-			44
08		939 X	939	-0-	-0-	-0-	4	1	935	2	N	-0-			44
09		0	881	-0-	881	881	26	1	854	2	N	1	1	8	44
							1	9							
10		0	846	-0-	846	1727	44	1	802	2	N	-0-			44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886															
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489															
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	4	1	286	2	N	-0-			23
06		360 N	202	-0-	-158	-0-	2	1	200	2	N	-0-			23
07		341 N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-			23
08		279 N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	2	N	-0-			23
09		0	1157	-0-	1157	1157	34	1	1123	2	N	-0-			23
10		0	562	-0-	562	1719	29	1	533	2	N	-0-			23

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597															
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	220	-0-	-200	-0-	2	1	218	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	135	-0-	-330	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	Y	-0-			-0-
09		0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
10		0	123	-0-	123	126	6	1	117	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562															
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	16	1	1102	2	Y	-0-			39
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	-0-			39
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1	1220	2	Y	-0-			39
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	4	1	1095	2	Y	-0-			39
09		0	1513	-0-	1513	1513	45	1	1468	2	Y	-0-			39
10		0	1360	-0-	1360	2873	70	1	1290	2	Y	-0-			39

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539															
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	Y	-0-			-0-
06		750 N	577	-0-	-173	-0-	5	1	572	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	530	-0-	-338	-0-	4	1	526	2	Y	-0-			-0-
08		589 N	433	-0-	-156	-0-	2	1	431	2	Y	-0-			-0-
09		0	491	-0-	491	491	14	1	477	2	Y	-0-			-0-
10		0	451	-0-	451	942	23	1	428	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	N	-0-		27
06		660 N	323	-0-	-337	-0-	3	1	320	2	N	-0-		27
07		775 N	369	-0-	-406	-0-	3	1	366	2	N	-0-		27
08		527 N	322	-0-	-205	-0-	1	1	321	2	N	-0-		27
09		0	277	-0-	277	277	8	1	269	2	N	-0-		27
10		0	312	-0-	312	589	16	1	295	2	N	1	1 8	27
							1	9						

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353														
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-		-0-
06		360 N	277	-0-	-83	-0-	3	1	274	2	N	-0-		-0-
07		341 N	164	-0-	-177	-0-	1	1	163	2	N	-0-		-0-
08		279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-		-0-
*09		270 N	170	-0-	-100	-0-	5	1	165	2	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2022														

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518														
05		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	24	1	1633	2	N	6	6 8	-0-
							7	9						
06		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
07		1860 X	1416	-0-	-444	-0-	11	1	1405	2	N	-0-		-0-
08		1860 X	1620	-0-	-240	-0-	6	1	1604	2	N	9	9 8	-0-
							10	9						
09		0	1459	-0-	1459	1459	43	1	1410	2	N	5	5 8	-0-
							6	9						
10		0	1464	-0-	1464	2923	75	1	1380	2	N	8	8 8	-0-
							9	9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	32	1	2194	2	Y	1	1	8	-0-
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	22	1	2322	2	Y	1	1	8	-0-
07	2232 X	1994	-0-	-238	-0-	15	1	1979	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	1361	-0-	-871	-0-	5	1	1355	2	Y	1	1	8	-0-
09	0	1312	-0-	1312	1312	39	1	1273	2	Y	-0-			-0-
10	0	2136	-0-	2136	3448	111	1	2023	2	Y	2	2	8	-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574														
05	1147 N	688	-0-	-459	-0-	10	1	674	2	N	4	4	8	74
06	1110 N	701	-0-	-409	-0-	6	1	692	2	N	3	3	8	74
07	1240 N	645	-0-	-595	-0-	5	1	640	2	N	-0-			74
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	4	1	986	2	N	3	3	8	74
09	0	696	-0-	696	696	21	1	674	2	N	1	1	8	74
10	0	942	-0-	942	1638	49	1	892	2	N	1	1	8	74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358														
05	2201 X	1658	-0-	-543	-0-	24	1	1634	2	N	-0-			18
06	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	11	1	1193	2	N	-0-			18
07	1705 X	1448	-0-	-257	-0-	11	1	1437	2	N	-0-			18
08	1705 X	1582	-0-	-123	-0-	6	1	1576	2	N	-0-			18
09	0	1323	-0-	1323	1323	39	1	1284	2	N	-0-			18
10	0	1032	-0-	1032	2355	53	1	979	2	N	-0-			18

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	26 1	1786 2	N	4	4 8	25	
06	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	4 9	1593 2	N	3	3 8	25	
07	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	3 9	1485 2	N	-0-		25	
08	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	12 1	1585 2	N	7	7 8	25	
09	0	1420	-0-	1420	1420	6 1	1374 2	N	4	4 8	25	
10	0	1425	-0-	1425	2845	8 9	1345 2	N	6	6 8	25	
						4 9						
						7 9						
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752												
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		40	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		40	
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-		40	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		40	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40	
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552												
05	403 X	364	-0-	-39	-0-	5 1	359 2	N	-0-		31	
06	360 X	329	-0-	-31	-0-	3 1	326 2	N	-0-		31	
07	372 X	322	-0-	-50	-0-	2 1	320 2	N	-0-		31	
08	372 X	313	-0-	-59	-0-	1 1	312 2	N	-0-		31	
09	0	314	-0-	314	314	9 1	305 2	N	-0-		31	
10	0	324	-0-	324	638	17 1	307 2	N	-0-		31	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	18 1	1256 2	N	4	4	8	25
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	4 9	1057 2	N	3	3	8	25
07	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	10 1	1045 2	N	-0-			25
08	1271 X	1163	-0-	-108	-0-	3 9	1156 2	N	2	2	8	25
09	0	1094	-0-	1094	1094	8 1	1062 2	N	-0-			25
10	0	1023	-0-	1023	2117	5 1	969 2	N	1	1	8	25
						2 9						
						32 1						
						53 1						
						1 9						
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	N	-0-			54
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3 1	277 2	N	-0-			54
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3 1	331 2	N	-0-			54
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	1 1	243 2	N	-0-			54
09	0	331	-0-	331	331	10 1	321 2	N	-0-			54
10	0	247	-0-	247	578	13 1	234 2	N	-0-			54
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	2 1	126 2	N	-0-			125
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	1 1	157 2	N	-0-			125
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	1 1	159 2	N	-0-			125
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	2 1	515 2	N	1	1	8	125
09	0	330	-0-	330	330	1 9	320 2	N	-0-			125
10	0	279	-0-	279	609	10 1	259 2	N	5	5	8	125
						14 1						
						6 9						
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454												
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	25 1	1722 2	N	5	5	8	75
06	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	6 9	1660 2	N	3	3	8	75
07	1550 X	1526	-0-	-24	-0-	15 1	1511 2	N	3	3	8	75
08	1767 X	1509	-0-	-258	-0-	3 9	1495 2	N	7	7	8	75
09	0	1461	-0-	1461	1461	6 1	1415 2	N	3	3	8	75
10	0	1444	-0-	1444	2905	8 9	1363 2	N	6	6	8	75
						43 1						
						3 9						
						74 1						
						7 9						
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454												
05	2015 X	1963	-0-	-52	-0-	28 1	1929 2	N	5	5	8	120
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	6 9	2130 2	N	4	4	8	120
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	20 1	2177 2	N	4	4	8	120
08	1953 X	1929	-0-	-24	-0-	4 9	1915 2	N	5	5	8	120
09	0	2076	-0-	2076	2076	17 1	2012 2	N	3	3	8	120
10	0	1910	-0-	1910	3986	4 9	1805 2	N	5	5	8	120
						8 1						
						6 9						
						61 1						
						3 9						
						99 1						
						6 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636															
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	1	1	8	49
							1	9							
06		450 N	341	-0-	-109	-0-	3	1	337	2	N	1	1	8	49
							1	9							
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	2	1	310	2	N	1	1	8	49
							1	9							
08		372 N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	2	N	-0-			49
09		0	325	-0-	325	-0-	10	1	314	2	N	1	1	8	49
							1	9							
10		0	425	-0-	425	-0-	22	1	403	2	N	-0-			49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390															
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1426	2	N	1	1	8	55
							1	9							
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	N	1	1	8	55
							1	9							
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	1	1	8	55
							1	9							
08		930 N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	2	N	-0-			55
09		0	1212	-0-	1212	-0-	36	1	1176	2	N	-0-			55
10		0	1168	-0-	1168	-0-	61	1	1107	2	N	-0-			55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358															
05		1798 X	1589	-0-	-209	-0-	23	1	1566	2	N	-0-			131
06		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	12	1	1337	2	N	-0-			131
07		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	12	1	1514	2	N	-0-			131
08		1581 X	1298	-0-	-283	-0-	5	1	1293	2	N	-0-			131
09		0	359	-0-	359	-0-	11	1	348	2	N	-0-			131
10		0	710	-0-	710	-0-	37	1	673	2	N	-0-			131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		558 N	399	-0-	-159	-0-	6	1	393	2	N	95
06		630 N	302	-0-	-328	-0-	3	1	299	2	N	95
07		558 N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	2	N	95
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	2	N	95
09		0	527	-0-	527	527	16	1	510	2	N	95
							1	9				
10		0	568	-0-	568	1095	29	1	539	2	N	95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481												
05		1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	140
06		1770 N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2			N	140
07		1736 N	1235	-0-	-501	-0-	1201	2	34	9	N	171
08		1705 N	1011	-0-	-694	-0-	1011	2			N	171
09		0	1199	-0-	1199	1199	1198	2	1	9	N	171
10		0	1085	-0-	1085	2284	1085	2			N	171

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672												
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	Y	-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-
07		217 N	68	-0-	-149	-0-	1	1	67	2	Y	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409												
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	50
06		210 N	184	-0-	-26	-0-	2	1	182	2	N	50
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	2	N	50
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	2	N	50
09		0	191	-0-	191	191	6	1	185	2	N	50
10		0	197	-0-	197	388	10	1	187	2	N	50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409												
05		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	26	1	1794	2	N	-0-
							17	9				
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	17	1	1807	2	N	-0-
							28	9				
07		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1042	2	N	-0-
							28	9				
08		1829 X	815	-0-	-1014	-0-	3	1	775	2	N	-0-
							37	9				
09		0	640	-0-	640	640	18	1	602	2	N	-0-
							20	9				
10		0	616	-0-	616	1256	30	1	551	2	N	-0-
							35	9				

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10518 - 10830												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2325 X	1802	-0-	-523	-0-	1802	2			N	-0-				176
06	2250 X	2144	-0-	-106	-0-	2086	2	58	9	N	53	172	1		57
07	2294 X	1175	-0-	-1119	-0-	1175	2			N	-0-				57
08	2232 X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			N	-0-				57
09	0	1983	-0-	1983	1983	1980	2	3	9	N	3	3	8		57
10	0	1715	-0-	1715	3698	1713	2	2	9	N	2	2	8		57

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781															
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				21
06	930 N	318	-0-	-612	-0-	318	2			Y	-0-				21
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-				21
08	992 X	215	-0-	-777	-0-	215	2			Y	-0-				21
09	0	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-				21
10	0	156	-0-	156	280	156	2			Y	-0-				21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758															
05	2108 N	1456	-0-	-652	-0-	266	1	1190	2	Y	-0-				-0-
06	2550 N	1309	-0-	-1241	-0-	344	1	965	2	Y	-0-				-0-
07	2294 N	1932	-0-	-362	-0-	208	1	1724	2	Y	-0-				-0-
08	2914 X	139	-0-	-2775	-0-	87	1	52	2	Y	-0-				-0-
09	0	81	-0-	81	81	32	1	49	2	Y	-0-				-0-
10	0	104	-0-	104	185	37	1	67	2	Y	-0-				-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806															
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	118	1	180	2	N	-0-				27
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	112	1	131	2	N	25				52
						28	9								
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	234	2	N	-0-				52
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	109	1	190	2	N	2				54
						2	9								
09	0	303	-0-	303	303	104	1	199	2	N	-0-				54
10	0	292	-0-	292	595	93	1	199	2	N	-0-				54

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682															
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	N	-0-				28
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	1	1	116	2	N	-0-				28
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	1	1	89	2	N	-0-				28
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-				28
09	0	85	-0-	85	85	3	1	82	2	N	-0-				28
10	0	90	-0-	90	175	5	1	85	2	N	-0-				28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	1	1	8	45
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	1	9	788	2	N	1	1	8	45
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	7	1	799	2	N	1	1	8	45
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	6	1	796	2	N	5	5	8	45
09	0	892	-0-	892	892	3	1	863	2	N	3	3	8	45
10	0	896	-0-	896	1788	26	1	846	2	N	4	4	8	45

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-			27
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-			27
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			27
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	22	1	1548	2	N	-0-			107
06	1680 X	974	-0-	-706	-0-	9	1	965	2	N	-0-			107
07	1736 X	793	-0-	-943	-0-	6	1	787	2	N	-0-			107
08	1736 X	1070	-0-	-666	-0-	4	1	1066	2	N	-0-			107
09	0	793	-0-	793	793	23	1	769	2	N	1	1	8	107
10	0	791	-0-	791	1584	41	1	750	2	N	-0-			107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	2	2	8	155
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	9	58	2	N	-0-			155
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			155
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1	1	8	155
09	0	60	-0-	60	60	2	1	57	2	N	1	97	1	59
10	0	61	-0-	61	121	3	1	58	2	N	-0-			59

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-			159
06	660 N	465	-0-	-195	-0-	23	1	442	2	N	-0-			159
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-			159
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	N	32	164	1	27
09	0	554	-0-	554	554	35	9	523	2	N	-0-			27
10	0	592	-0-	592	1146	31	1	556	2	N	4	4	8	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	1375	-0-	-1136	-0-	78	1	1297	2	N	-0-			130
06	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	116	1	2178	2	N	-0-			130
07	2387 X	2362	-0-	-25	-0-	127	1	2235	2	N	-0-			130
08	2387 X	2225	-0-	-162	-0-	112	1	2113	2	N	-0-			130
09	0	2079	-0-	2079	2079	115	1	1964	2	N	-0-			130
10	0	2848	-0-	2848	4927	154	1	2684	2	N	9	9	8	130
						10	9							

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

05	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	20	1	1386	2	N	1	1	8	120
						1	9							
06	1560 N	945	-0-	-615	-0-	9	1	935	2	N	1	1	8	120
						1	9							
07	1705 N	838	-0-	-867	-0-	6	1	831	2	N	1	1	8	120
						1	9							
08	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	5	1	1144	2	N	-0-			120
09	0	1338	-0-	1338	1338	39	1	1299	2	N	-0-			120
10	0	1637	-0-	1637	2975	85	1	1552	2	N	-0-			120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			120
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			120
07	744 N	128	-0-	-616	-0-	128	2			N	-0-			120
08	1116 N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-			120
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			120
10	0	67	-0-	67	74	67	2			N	-0-			120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10531 - 10768

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

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			65
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			65
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	N	25			90
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			90
09	0	1188	-0-	1188	1188	1188	2			N	-0-			90
10	0	1657	-0-	1657	2845	1648	2	9	9	N	8	8	8	90

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	17	1	1160	2	N	4	4	8	119
						4	9							
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	11	1	1207	2	N	3	3	8	119
						3	9							
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	10	1	1274	2	N	3	3	8	119
						3	9							
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	5	1	1290	2	N	5	5	8	119
						6	9							
09	0	1370	-0-	1370	1370	40	1	1306	2	N	22	80	1	4 8 57
						24	9							
10	0	1290	-0-	1290	2660	67	1	1219	2	N	4	4	8	57
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-		3 1	195 2	N	-0-
06		423	423	-0-	-0-	-0-		4 1	419 2	N	-0-
07		126 N	-0-	-0-	-126	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022											
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590											
05		1488 X	1276	-0-	-212	-0-		72 1	1204 2	N	-0-
06		1380 X	1108	-0-	-272	-0-		56 1	1052 2	N	-0-
07		1395 X	1238	-0-	-157	-0-		66 1	1172 2	N	-0-
08		1333 X	1212	-0-	-121	-0-		61 1	1151 2	N	-0-
09		0	934	-0-	934	934		51 1	877 2	N	5
								6 9			5 8
10		0	1035	-0-	1035	1969		56 1	967 2	N	11
								12 9			11 8
											27
											27
											27
											27
											27
											27
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900											
05		2449 X	2055	-0-	-394	-0-		21 1	2033 2	Y	1
								1 9			1 8
06		2370 X	2173	-0-	-197	-0-		22 1	2141 2	Y	9
								10 9			99
07		1798 X	1332	-0-	-466	-0-		14 1	1318 2	Y	-0-
08		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		28 1	2476 2	Y	1
								1 9			1 8
09		0	1510	-0-	1510	1510		17 1	1493 2	Y	-0-
10		0	2451	-0-	2451	3961		26 1	2305 2	Y	109
								120 9			174 1
											1 8
											33
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784											
05		31 N	16	-0-	-15	-0-		6 1	10 2	N	-0-
06		150 N	1	-0-	-149	-0-		1 2		N	-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-		4 1	12 2	N	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-		11 1	19 2	N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0	47	-0-	47	47		15 1	32 2	N	-0-
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SWEPCO GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9086 - 10536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	20 1	1399 2	N	1	1 8	102		
06	1200 X	1074	-0-	-126	-0-	10 1	1063 2	N	1	1 8	102		
07	1240 X	1002	-0-	-238	-0-	8 1	993 2	N	1	1 8	102		
08	1426 X	1037	-0-	-389	-0-	4 1	1032 2	N	1	1 8	102		
09	0	1560	-0-	1560	1560	46 1	1513 2	N	1	1 8	102		
10	0	1203	-0-	1203	2763	62 1	1140 2	N	1	1 8	102		

LOWRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236625	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	8968 - 10402	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	9 1	629 2	N	-0-		95		
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	5 1	574 2	N	-0-		95		
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	6 1	791 2	N	-0-		95		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	3 1	658 2	N	11	11 8	95		
09	0	619	-0-	619	619	18 1	594 2	N	6	6 8	95		
10	0	540	-0-	540	1159	27 1	502 2	N	10	10 8	95		

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #:		9	RRCID ->	236626	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8998 - 10286	
05	1891 X	1119	-0-	-772	-0-	16 1	1103 2	N	-0-		74		
06	1830 X	1609	-0-	-221	-0-	15 1	1594 2	N	-0-		74		
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	16 1	2077 2	N	-0-		74		
08	1612 X	1553	-0-	-59	-0-	6 1	1547 2	N	-0-		74		
09	0	1821	-0-	1821	1821	54 1	1767 2	N	-0-		74		
10	0	1323	-0-	1323	3144	69 1	1254 2	N	-0-		74		

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237268	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8996 - 10468	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022													

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	237356	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9024 - 10478	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BONNER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	237374	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9065 - 10388	
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	3 1	212 2	N	-0-		32		
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	2 1	183 2	N	-0-		32		
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	1 1	180 2	N	-0-		32		
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	1 1	178 2	N	-0-		32		
09	0	183	-0-	183	183	5 1	178 2	N	-0-		32		
10	0	202	-0-	202	385	10 1	192 2	N	-0-		32		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238986		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGRILL				WELL #: 2		RRCID -> 238987		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430						
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	134	1	2234	2	N	-0-					181
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	121	1	2285	2	N	-0-					181
07	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	125	1	2202	2	N	-0-					181
08	2666 X	2198	-0-	-468	-0-	110	1	2088	2	N	-0-					181
09	0	2212	-0-	2212	2212	122	1	2087	2	N	3	3	8			181
						3	9									
10	0	2004	-0-	2004	4216	108	1	1884	2	N	11	11	8			181
						12	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10		RRCID -> 239081		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370						
05	14B2 EXT	43	-0-	43	43	1	1	42	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	36	-0-	36	79	36	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
08	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2				WELL #: 5		RRCID -> 239105		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601						
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	20	1	1411	2	N	4	4	8			189
						4	9									
06	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	12	1	1307	2	N	3	3	8			189
						3	9									
07	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	11	1	1366	2	N	3	3	8			189
						3	9									
08	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	4	1	1061	2	N	7	7	8			189
						8	9									
09	0	1231	-0-	1231	1231	36	1	1191	2	N	4	4	8			189
						4	9									
10	0	1294	-0-	1294	2525	67	1	1220	2	N	6	6	8			189
						7	9									

BONNER GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 239122		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360						
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	N	1	1	8			127
						1	9									
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	2	1	243	2	N	1	1	8			127
						1	9									
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	2	1	238	2	N	1	1	8			127
						1	9									
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					127
09	0	248	-0-	248	248	7	1	241	2	N	-0-					127
10	0	229	-0-	229	477	12	1	217	2	N	-0-					127

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2232 X	2147	-0-	-85	-0-	30	1	2117	2	N	-0-			25
06		2130 X	2027	-0-	-103	-0-	19	1	2008	2	N	-0-			25
07		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	2070	2	N	-0-			25
08		2139 X	2080	-0-	-59	-0-	8	1	2072	2	N	-0-			25
09		0	2195	-0-	2195	2195	65	1	2130	2	N	-0-			25
10		0	2103	-0-	2103	4298	109	1	1994	2	N	-0-			25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228															
05		2077 X	843	-0-	-1234	-0-	12	1	831	2	N	-0-			27
06		2010 X	1404	-0-	-606	-0-	13	1	1391	2	N	-0-			27
07		2077 X	739	-0-	-1338	-0-	6	1	733	2	N	-0-			27
08		1240 X	669	-0-	-571	-0-	3	1	666	2	N	-0-			27
09		0	1760	-0-	1760	1760	52	1	1708	2	N	-0-			27
10		0	1525	-0-	1525	3285	79	1	1446	2	N	-0-			27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08		T. A.	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523															
05		434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-			35
06		360 N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-			35
07		279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-			35
08		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-			35
09		0	315	-0-	315	315	241	2	74	9	N	67	2	8	100
10		0	270	-0-	270	585	270	2			N	-0-			100

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338															
05		1860 X	891	-0-	-969	-0-	13	1	878	2	N	-0-			52
06		1800 X	603	-0-	-1197	-0-	6	1	595	2	N	2	2	8	52
07		1860 X	560	-0-	-1300	-0-	4	1	554	2	N	2	2	8	52
08		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	2107	2	N	-0-			52
09		0	1500	-0-	1500	1500	44	1	1456	2	N	-0-			52
10		0	2472	-0-	2472	3972	128	1	2344	2	N	-0-			52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386															
05		76 X	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-			49
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-			49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			49
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10		0	33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-			49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05		868 N	394	-0-	-474	-0-	6 1	388 2	N			-0-				78
06		840 N	239	-0-	-601	-0-	2 1	237 2	N			-0-				78
07		868 N	239	-0-	-629	-0-	2 1	237 2	N			-0-				78
08		403 N	217	-0-	-186	-0-	1 1	216 2	N			-0-				78
09		0	262	-0-	262	262	8 1	254 2	N			-0-				78
10		0	105	-0-	105	367	5 1	100 2	N			-0-				78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472																
05		4433 X	4312	-0-	-121	-0-	244 1	4068 2	N			-0-				45
06		4530 X	4441	-0-	-89	-0-	224 1	4217 2	N			-0-				45
07		4681 X	3874	-0-	-807	-0-	208 1	3666 2	N			-0-				45
08		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	239 1	4516 2	N			-0-				45
09		0	4027	-0-	4027	4027	222 1	3803 2	N			2	2 8			45
							2 9									
10		0	3819	-0-	3819	7846	207 1	3606 2	N			5	5 8			45
							6 9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390																
05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	15 1	1066 2	N			-0-				56
06		879 X	879	-0-	-0-	-0-	8 1	871 2	N			-0-				56
07		1023 X	771	-0-	-252	-0-	6 1	765 2	N			-0-				56
08		1085 X	1023	-0-	-62	-0-	4 1	1019 2	N			-0-				56
09		0	43	-0-	43	43	1 1	42 2	N			-0-				56
10		0	1375	-0-	1375	1418	71 1	1304 2	N			-0-				56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460																
05		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	16 1	1080 2	N			-0-				134
06		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	11 1	1190 2	N			-0-				134
07		1116 X	968	-0-	-148	-0-	7 1	961 2	N			-0-				134
08		1116 X	761	-0-	-355	-0-	3 1	758 2	N			-0-				134
09		0	697	-0-	697	697	21 1	676 2	N			-0-				134
10		0	861	-0-	861	1558	45 1	816 2	N			-0-				134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874																
05		1860 X	1530	-0-	-330	-0-	280 1	1250 2	Y			-0-				-0-
06		1290 X	930	-0-	-360	-0-	244 1	686 2	Y			-0-				-0-
07		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	170 1	1408 2	Y			-0-				-0-
08		1519 X	319	-0-	-1200	-0-	199 1	120 2	Y			-0-				-0-
09		0	453	-0-	453	453	178 1	275 2	Y			-0-				-0-
10		0	1559	-0-	1559	2012	551 1	1008 2	Y			-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684														
05	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	27	1	1888	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	22	1	2389	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	3224 X	2096	-0-	-1128	-0-	16	1	2078	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	3224 X	2280	-0-	-944	-0-	9	1	2263	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
09	0	2374	-0-	2374	2374	70	1	2303	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	0	2511	-0-	2511	4885	130	1	2371	2	Y	9	9	8	-0-
						10	9							

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070														
05	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
09	0	824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-			-0-
10	0	828	-0-	828	1652	828	2			Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920														
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
09	0	396	-0-	396	396	396	2			Y	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	790	394	2			Y	-0-			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		1922 X	960	-0-	-962	-0-	959	2	1	9	N	49
06		1860 X	392	-0-	-1468	-0-	389	2	3	9	N	52
07		1922 X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	N	52
08		1643 X	148	-0-	-1495	-0-	148	2	-0-		N	52
09		0	487	-0-	487	487	486	2	1	9	N	52
10		0	333	-0-	333	820	330	2	3	9	N	55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484												
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	2	N	137
							12	9				
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	9	1	996	2	N	137
							10	9				
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	8	1	987	2	N	137
							10	9				
08		1054 N	982	-0-	-72	-0-	4	1	965	2	N	137
							13	9				
09		0	973	-0-	973	973	28	1	937	2	N	137
							8	9				
10		0	983	-0-	983	1956	50	1	920	2	N	137
							13	9				

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405												
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870												
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	-0-
							2	9				
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-
07		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	12	1	1088	2	Y	-0-
08		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	14	1	1195	2	Y	-0-
09		0	1139	-0-	1139	1139	13	1	1126	2	Y	-0-
10		0	1542	-0-	1542	2681	17	1	1525	2	Y	-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680												
05		7409 X	6729	-0-	-680	-0-	961	1	5766	2	N	206
							2	9				
06		7170 X	6319	-0-	-851	-0-	930	1	5388	2	N	206
							1	9				
07		7378 X	4681	-0-	-2697	-0-	713	1	3967	2	N	206
							1	9				
08		7378 X	4825	-0-	-2553	-0-	961	1	3856	2	N	212
							8	9				
09		0	4100	-0-	4100	4100	899	1	3200	2	N	212
							1	9				
10		0	5003	-0-	5003	9103	806	1	4196	2	N	212
							1	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	6392	-0-	-335	-0-	585	1	5805	2	N	2	2 8	66
06	6570 X	6446	-0-	-124	-0-	576	1	5714	2	N	142	1 8	207
07	6789 X	6261	-0-	-528	-0-	596	1	5647	2	N	16	3 8	220
08	6789 X	6354	-0-	-435	-0-	589	1	5744	2	N	19	1 8	238
09	0	4265	-0-	4265	4265	360	1	3881	2	N	22	184 1 2 8	74
10	0	7171	-0-	7171	11436	596	1	6560	2	N	14	1 8	87

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973													
05	17918 X	13081	-0-	-4837	-0-	185	1	12885	2	Y	10	10 8	34
06	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	134	1	14453	2	Y	3	3 8	34
07	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	121	1	15454	2	Y	3	3 8	34
08	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	60	1	15279	2	Y	8	8 8	34
09	0	18443	-0-	18443	18443	544	1	17885	2	Y	13	13 8	34
10	0	16862	-0-	16862	35305	873	1	15976	2	Y	12	12 8	34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772													
05	8866 X	7341	-0-	-1525	-0-	75	1	7212	2	Y	49	28 1 2 8	27
06	8580 X	6937	-0-	-1643	-0-	71	1	6767	2	Y	90	52 1 1 8	64
07	8308 X	7316	-0-	-992	-0-	78	1	7226	2	Y	11	53 1 2 8	20
08	8029 X	7348	-0-	-681	-0-	82	1	7203	2	Y	57	1 8	76
09	0	7368	-0-	7368	7368	82	1	7285	2	Y	1	44 1 2 5	30
10	0	7395	-0-	7395	14763	83	1	7269	2	Y	39	1 8 1 8	68

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905													
05	25575 X	22289	-0-	-3286	-0-	227	1	21934	2	Y	116	131 1 4 8	65
06	24570 X	21558	-0-	-3012	-0-	222	1	21091	2	Y	223	126 1 4 8	158
07	24738 X	22798	-0-	-1940	-0-	242	1	22516	2	Y	36	131 1 6 8	57
08	24397 X	21981	-0-	-2416	-0-	244	1	21570	2	Y	152	4 8	205
09	0	21582	-0-	21582	21582	241	1	21333	2	Y	7	120 1 5 5	81
10	0	22644	-0-	22644	44226	254	1	22300	2	Y	82	6 8 4 8	159

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	9982 X	7958	-0-	-2024	-0-	82	1	7874	2	N	2	2	8	102		
06	9600 X	8346	-0-	-1254	-0-	85	1	8094	2	N	152	181	1	8	72	
07	9889 X	8641	-0-	-1248	-0-	91	1	8489	2	N	55	5	8	122		
08	9393 X	8649	-0-	-744	-0-	61	9	8205	2	N	319	3	8	438		
09	0	8372	-0-	8372	8372	93	1	8243	2	N	33	174	1	4	8	293
10	0	9082	-0-	9082	17454	101	1	8869	2	N	102	4	8	391		

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967																
05	37262 X	34373	-0-	-2889	-0-	1643	1	32158	2	N	520	352	1	96	8	157
06	34260 X	31717	-0-	-2543	-0-	1590	1	29852	2	N	250	309	1	73	8	25
07	35402 X	32430	-0-	-2972	-0-	1643	1	30391	2	N	360	175	1	73	8	137
08	35402 X	31574	-0-	-3828	-0-	1590	1	29720	2	N	240	177	1	113	8	87
09	0	29478	-0-	29478	29478	1590	1	27511	2	N	343	342	1	61	8	27
10	0	31667	-0-	31667	61145	1643	1	29440	2	N	531	328	1	93	8	137

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539																
05	59613 X	54715	-0-	-4898	-0-	52	1	54193	2	N	427	184	1	56	8	269
06	55710 X	51631	-0-	-4079	-0-	470	9	51317	2	N	237	185	1	35	8	286
07	56699 X	51903	-0-	-4796	-0-	53	1	51595	2	N	229	365	1	48	8	102
08	55831 X	51244	-0-	-4587	-0-	261	9	50904	2	N	256	183	1	28	8	147
09	0	47900	-0-	47900	47900	56	1	47625	2	N	197	185	1	25	8	134
10	0	48377	-0-	48377	96277	252	9	48046	2	N	247	177	1	20	8	184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) / GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) / UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	57598 X	51526	-0-	-6072	-0-	682	1	50070	2	N	704	542	1	169 8
						774	9							72
06	53160 X	49090	-0-	-4070	-0-	660	1	47706	2	N	658	513	1	137 8
						724	9							80
07	54932 X	50126	-0-	-4806	-0-	682	1	48884	2	N	509	358	1	137 8
						560	9							94
08	53258 X	49215	-0-	-4043	-0-	682	1	47907	2	N	569	362	1	234 8
						626	9							67
09	0	47621	-0-	47621	47621	661	1	46446	2	N	467	364	1	118 8
						514	9							52
10	0	48867	-0-	48867	96488	685	1	47577	2	N	550	335	1	178 8
						605	9							89

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

05	158999 X	125762	-0-	-33237	-0-	119	1	124404	2	Y	1126	853	1	51 8
						1239	9							249
06	140550 X	112986	-0-	-27564	-0-	114	1	111992	2	Y	800	888	1	20 8
						880	9							141
07	138756 X	108657	-0-	-30099	-0-	116	1	107564	2	Y	888	799	1	40 8
						977	9							190
08	138756 X	101333	-0-	-37423	-0-	115	1	100269	2	Y	863	921	1	15 8
						949	9							117
09	0	91739	-0-	91739	91739	110	1	90820	2	Y	735	601	1	16 8
						809	9							235
10	0	93051	-0-	93051	184790	112	1	92045	2	Y	813	872	1	24 8
						894	9							152

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067

05	177537 X	147284	-0-	-30253	-0-	139	1	146088	2	Y	961	718	1	57 8
						1057	9							209
06	166440 X	133157	-0-	-33283	-0-	134	1	132287	2	Y	669	739	1	22 8
						736	9							117
07	163773 X	128930	-0-	-34843	-0-	138	1	127998	2	Y	722	650	1	35 8
						794	9							154
08	163773 X	121115	-0-	-42658	-0-	137	1	120262	2	Y	651	698	1	20 8
						716	9							87
09	0	109955	-0-	109955	109955	132	1	109152	2	Y	610	486	1	18 8
						671	9							193
10	0	114615	-0-	114615	224570	139	1	113720	2	Y	687	724	1	29 8
						756	9							127

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290												
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-	95
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-	95
07	186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2		N	-0-	95
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-	95
09	0	148	-0-	148	148		148	2		N	-0-	95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	148					N	NO RPT	95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754												
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2		N	-0-	5
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2		N	-0-	5
07	1302 N	1287	-0-	-15	-0-		1287	2		N	-0-	5
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2		N	-0-	5
09	0	1085	-0-	1085	1085		1085	2		N	-0-	5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1085					N	NO RPT	5

SYDRI OPERATING, LLC 833597												
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	3694	-0-	3694	3694		120	1	3574	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	3525	-0-	3525	7219		67	1	3458	2	Y	-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435												
05	899 N	681	-0-	-218	-0-		108	1	567	2	Y	62
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-		80	1	606	2	Y	68
07	992 N	787	-0-	-205	-0-		99	1	682	2	Y	73
08	DLQ G-10	734	-0-	734	734		78	1	656	2	Y	37
09	DLQ G-10	689	-0-	689	1423		80	1	609	2	Y	37
10	0	587	-0-	587	2010		79	1	505	2	Y	40

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391												
05	992 N	577	-0-	-415	-0-		93	1	484	2	N	87
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		122	1	920	2	N	87
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		144	1	998	2	N	87
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		117	1	982	2	N	87
09	0	1005	-0-	1005	1005		116	1	889	2	N	87
10	0	660	-0-	660	1665		89	1	571	2	N	87

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	111	-0-	111	266	18 1	93 2	N	-0-		-0-
06	320 X	54	-0-	-266	-0-	6 1	48 2	N	-0-		-0-
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	55 1	377 2	N	-0-		-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55 1	464 2	N	-0-		-0-
09	0	431	-0-	431	431	50 1	381 2	N	-0-		-0-
10	0	210	-0-	210	641	28 1	182 2	N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSSON-WARD LAND CO.		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	106 1	553 2	N	-0-		13
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	69 1	524 2	N	-0-		13
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	81 1	560 2	N	-0-		13
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	66 1	554 2	N	-0-		13
09	0	579	-0-	579	579	67 1	512 2	N	-0-		13
10	0	314	-0-	314	893	42 1	272 2	N	-0-		13

BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404			
05	558 N	256	-0-	-302	-0-	41 1	213 2	Y	2		25
						2 9					
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	78 1	591 2	Y	2		27
						2 9					
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	101 1	701 2	Y	2		29
						2 9					
08	DLQ G-10	576	-0-	576	576	61 1	515 2	Y	-0-	28 1	1
09	DLQ G-10	591	-0-	591	1167	68 1	523 2	Y	-0-		1
10	0	472	-0-	472	1639	64 1	408 2	Y	-0-		1

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429			
05	14B2 EXT	85	-0-	85	85	14 1	71 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	388	-0-	388	473	45 1	343 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	654	23 1	158 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	189	-0-	189	843	20 1	169 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	146	-0-	146	989	17 1	129 2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	989			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10226 - 10476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	996	-0-	996	996			32	1	964	2	Y		-0-
10	14B2 EXT	4437	-0-	4437	5433			85	1	4352	2	Y		-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001				TOTAL DEPTH 10601		PERF. 9000 - 10421		
05	14B2 EXT	1773	-0-	1773	4792	283	1	1482	2	N	7			40
06	6754 X	1962	-0-	-4792	-0-	226	1	1711	2	N	23			63
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	25	9	512	2	N	5			68
08	3007 X	492	-0-	-2515	-0-	74	1	432	2	N	7			75
09	0	369	-0-	369	369	6	9	325	2	N	1			76
10	0	213	-0-	213	582	43	1	183	2	N	1			77
						1	9							

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001				TOTAL DEPTH 10782		PERF. 9232 - 10663		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002				TOTAL DEPTH 10586		PERF.10175 - 10458		
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	38	1	200	2	N	-0-			12
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	20	1	149	2	N	1			13
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	9	304	2	N	-0-			13
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	N	4			17
09	0	236	-0-	236	236	4	9	209	2	N	-0-			17
10	0	294	-0-	294	530	27	1	252	2	N	3			20
						3	9							

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002				TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9996 - 10297		
05	1085 N	715	-0-	-370	-0-	115	1	600	2	N	-0-			30
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	124	1	937	2	N	-0-			30
07	1085 N	554	-0-	-531	-0-	69	1	477	2	N	7			37
08	713 N	438	-0-	-275	-0-	8	9	391	2	N	-0-			37
09	0	1665	-0-	1665	1665	47	1	1469	2	N	4			41
10	0	920	-0-	920	2585	192	1	793	2	N	3			44
						4	9							
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL				WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446						
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	177	1	926	2	N	7					54
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	142	1	1075	2	N	20					74
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	866	2	N	8					82
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	194	1	1629	2	N	7					89
09	0	1170	-0-	1170	1170	134	1	1025	2	N	10					99
10	0	881	-0-	881	2051	118	1	754	2	N	8					107

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664						
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	90	1	681	2	N	20					100
06	780 N	671	-0-	-109	-0-	77	1	551	2	N	39	69	1			70
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	92	1	609	2	N	2					72
08	806 N	268	-0-	-538	-0-	34	1	234	2	N	-0-					72
09	0	131	-0-	131	131	18	1	113	2	N	-0-					72
10	0	5	-0-	5	136	1	1	4	2	N	-0-					72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL				WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT				WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661						
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	66	1	497	2	N	-0-					35
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	72	1	509	2	N	-0-					35
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	84	1	558	2	N	-0-					35
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	88	1	603	2	N	-0-					35
09	0	726	-0-	726	726	99	1	627	2	N	-0-					35
10	0	708	-0-	708	1434	99	1	609	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	222 1	1682 2	N	-0-	82
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	139 1	988 2	N	-0-	82
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	103 1	680 2	N	-0-	82
08	1023 N	824	-0-	-199	-0-	105 1	719 2	N	-0-	82
09	0	761	-0-	761	-0-	103 1	658 2	N	-0-	82
10	0	1356	-0-	1356	2117	190 1	1166 2	N	-0-	82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622		
05	14B2 EXT	903	-0-	903	5530	105 1	798 2	N	-0-	40
06	6728 X	1198	-0-	-5530	-0-	147 1	1048 2	N	3	43
						3 9				
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	104 1	691 2	N	-0-	43
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	143 1	985 2	N	-0-	43
09	0	1053	-0-	1053	1053	143 1	910 2	N	-0-	43
10	0	1117	-0-	1117	2170	156 1	961 2	N	-0-	43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 13		RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171		
05	14B2 EXT	283	-0-	283	283	45 1	238 2	N	-0-	55
06	14B2 EXT	855	-0-	855	1138	98 1	740 2	N	15	70
						17 9				
07	1966 X	828	-0-	-1138	-0-	104 1	721 2	N	3	73
						3 9				
08	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	162 1	1355 2	N	4	77
						4 9				
09	0	1767	-0-	1767	1767	203 1	1556 2	N	7	84
						8 9				
10	0	1180	-0-	1180	2947	158 1	1013 2	N	8	92
						9 9				

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 4		RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	105 1	793 2	N	-0-	114
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	108 1	772 2	N	-0-	114
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	149 1	991 2	N	-0-	114
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	158 1	1087 2	N	-0-	114
09	0	1385	-0-	1385	1385	188 1	1197 2	N	-0-	114
10	0	896	-0-	896	2281	125 1	771 2	N	-0-	114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589		
05	1116 N	832	-0-	-284	-0-	97 1	735 2	N	-0-	68
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	101 1	715 2	N	-0-	68
07	1116 N	766	-0-	-350	-0-	100 1	666 2	N	-0-	68
08	837 N	670	-0-	-167	-0-	85 1	585 2	N	-0-	68
09	0	310	-0-	310	310	42 1	268 2	N	-0-	68
10	0	810	-0-	810	1120	113 1	697 2	N	-0-	68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	N	-0-	60
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-	58
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	39	1	257	2	N	-0-	58
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	34	1	236	2	N	-0-	58
09	0	476	-0-	476	476	65	1	411	2	N	-0-	58
10	0	252	-0-	252	728	35	1	217	2	N	-0-	58

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	14B2 EXT	49	-0-	49	49	6	1	43	2	N	-0-	48
07	14B2 EXT	37	-0-	37	86	5	1	32	2	N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-	48
10	14B2 EXT	0	-0-	-0-	86					N	-0-	48

WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635				
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	27
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	27
08	DLQ G-10	181	-0-	181	181	23	1	156	2	Y	2	29
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	181	2	9			Y	-0-	29
10	0	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-	29

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736				
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	Y	5	26
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	28	20
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	148	1	980	2	Y	17	37
08	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	157	1	1081	2	Y	10	47
09	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2353	148	1	943	2	Y	12	59
10	0	1322	-0-	1322	3675	181	1	1111	2	Y	27	34

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	43	1	327	2	N	2			45
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	2	N	-0-			45
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	57	1	379	2	N	7			52
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	483	2	N	8			60
09	0	447	-0-	447	447	61	1	386	2	N	-0-			60
10	0	421	-0-	421	868	59	1	360	2	N	2			62
WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638					
05	2294 N	926	-0-	-1368	-0-	277	1	646	2	Y	3			51
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	506	1	1729	2	Y	35	73	1	13
07	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	473	1	1495	2	Y	6			19
08	DLQ G-10	1622	-0-	1622	1622	345	1	1274	2	Y	3			22
09	DLQ G-10	2257	-0-	2257	3879	455	1	1802	2	Y	-0-			22
10	0	2358	-0-	2358	6237	499	1	1859	2	Y	-0-			22
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838					
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	536	1	1245	2	Y	6			16
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	202	1	688	2	Y	13	23	1	6
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	187	1	591	2	Y	3			9
08	DLQ G-10	2623	-0-	2623	2623	558	1	2059	2	Y	5			14
09	DLQ G-10	1994	-0-	1994	4617	402	1	1592	2	Y	-0-			14
10	0	1392	-0-	1392	6009	294	1	1098	2	Y	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRICE				WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747				
05	465 N	310	-0-	-155	-0-	36	1	274	2	N	-0-				68
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	2	N	-0-				68
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	N	-0-				68
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	-0-				68
09	0	347	-0-	347	347	47	1	300	2	N	-0-				68
10	0	186	-0-	186	533	26	1	160	2	N	-0-				68

PRICE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRISSOM GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666				
05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	475	1	1103	2	Y	5				47
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	598	1	2039	2	Y	39	67	1		19
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	619	1	1954	2	Y	8				27
08	DLQ G-10	2172	-0-	2172	2172	462	1	1706	2	Y	4				31
09	DLQ G-10	2522	-0-	2522	4694	508	1	2014	2	Y	-0-				31
10	0	2551	-0-	2551	7245	539	1	2012	2	Y	-0-				31

GRISSOM GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849				
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	382	1	2896	2	Y	35	159	1		19
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	418	1	2973	2	Y	70	86	1		3
07	3596 X	3119	-0-	-477	-0-	402	1	2665	2	Y	47				50
08	DLQ G-10	2774	-0-	2774	2774	349	1	2400	2	Y	23				73
09	DLQ G-10	2893	-0-	2893	5667	388	1	2470	2	Y	32				105
10	0	2055	-0-	2055	7722	281	1	1728	2	Y	42	81	1		66

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	149	1	347	2	Y	2	18
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	562	2	Y	13	26 1
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	184	1	582	2	Y	3	8
08	DLQ G-10	543	-0-	543	543	115	1	427	2	Y	1	9
09	DLQ G-10	600	-0-	600	1143	121	1	479	2	Y	-0-	9
10	0	694	-0-	694	1837	147	1	547	2	Y	-0-	9
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651			
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	2	Y	-0-	57
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	2	Y	-0-	57
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	108	1	716	2	Y	-0-	57
08	DLQ G-10	759	-0-	759	759	97	1	662	2	Y	-0-	57
09	DLQ G-10	733	-0-	733	1492	98	1	635	2	Y	-0-	57
10	0	733	-0-	733	2225	104	1	629	2	Y	-0-	57
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752			
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	58	1	439	2	N	-0-	-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	65	1	459	2	N	-0-	-0-
07	868 N	666	-0-	-202	-0-	87	1	579	2	N	-0-	-0-
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	51	1	353	2	N	-0-	-0-
09	0	422	-0-	422	422	57	1	365	2	N	-0-	-0-
10	0	337	-0-	337	759	47	1	290	2	N	-0-	-0-
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651			
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	Y	-0-	5
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	138	1	982	2	Y	-0-	5
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	-0-	5
08	DLQ G-10	928	-0-	928	928	118	1	810	2	Y	-0-	5
09	DLQ G-10	930	-0-	930	1858	126	1	804	2	Y	-0-	5
10	0	939	-0-	939	2797	131	1	808	2	Y	-0-	5
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765			
05	14B2 EXT	2531	-0-	2531	8509	283	1	2248	2	N	-0-	65
06	10496 X	1987	-0-	-8509	-0-	265	1	1716	2	N	5	70
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	269	1	2114	2	N	5	75
08	2945 X	1669	-0-	-1276	-0-	188	1	1481	2	N	-0-	75
09	0	1378	-0-	1378	1378	158	1	1220	2	N	-0-	75
10	0	1596	-0-	1596	2974	181	1	1415	2	N	-0-	75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833														
05	14B2 EXT	1972	-0-	1972	9439	230	1	1742	2	N	-0-			45
06	10525 X	1086	-0-	-9439	-0-	134	1	952	2	N	-0-			45
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	134	1	889	2	N	-0-			45
08	2976 X	1366	-0-	-1610	-0-	173	1	1193	2	N	-0-			45
09	0	912	-0-	912	912	124	1	788	2	N	-0-			45
10	0	686	-0-	686	1598	96	1	590	2	N	-0-			45

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792														
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	2	N	4			67
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	N	-0-			67
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	199	1	1562	2	N	3			70
08	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	182	1	1428	2	N	-0-			70
09	0	1726	-0-	1726	1726	197	1	1525	2	N	4			74
10	0	1616	-0-	1616	3342	183	1	1433	2	N	-0-			74

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599														
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	N	-0-			52
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	126	1	900	2	N	-0-			52
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	120	1	797	2	N	-0-			52
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	133	1	911	2	N	-0-			52
09	0	1114	-0-	1114	1114	151	1	963	2	N	-0-			52
10	0	966	-0-	966	2080	135	1	831	2	N	-0-			52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862														
05	14B2 EXT	1557	-0-	1557	7021	181	1	1376	2	N	-0-	5	5	22
06	8108 X	1087	-0-	-7021	-0-	134	1	953	2	N	-0-			22
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	121	1	801	2	N	-0-			22
08	2542 X	789	-0-	-1753	-0-	100	1	689	2	N	-0-			22
09	0	922	-0-	922	922	125	1	797	2	N	-0-			22
10	0	778	-0-	778	1700	109	1	669	2	N	-0-			22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	1355	-0-	1355	5762	158	1	1197	2	N	-0-	5	5			60
06	7003 X	1241	-0-	-5762	-0-	153	1	1088	2	N	-0-	5	5			55
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	180	1	1195	2	N	3	5	5			53
08	1829 X	1480	-0-	-349	-0-	188	1	1292	2	N	-0-					53
09	0	1474	-0-	1474	1474	200	1	1274	2	N	-0-					53
10	0	1465	-0-	1465	2939	205	1	1260	2	N	-0-					53

THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729						
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	158	1	1256	2	N	-0-	5	5			30
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	N	-0-	5	5			25
07	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	121	1	950	2	N	-0-	3	5			22
08	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	113	1	887	2	N	-0-					22
09	0	1237	-0-	1237	1237	142	1	1095	2	N	-0-					22
10	0	1344	-0-	1344	2581	152	1	1192	2	N	-0-					22

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9266 - 10740						
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	96	1	759	2	N	-0-					22
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	946	2	N	8					30
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	137	1	1080	2	N	-0-					30
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	176	1	1384	2	N	-0-					30
09	0	1329	-0-	1329	1329	151	1	1170	2	N	7					37
10	0	1356	-0-	1356	2685	151	1	1183	2	N	20					57

SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9320 - 10821						
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	714	2	N	-0-					70
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-					70
07	744 N	328	-0-	-416	-0-	43	1	285	2	N	-0-					70
08	806 N	570	-0-	-236	-0-	72	1	498	2	N	-0-					70
09	0	743	-0-	743	743	100	1	639	2	N	4					74
10	0	482	-0-	482	1225	67	1	415	2	N	-0-					74

THOMPSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9325 - 10713						
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	65	1	513	2	N	-0-					109
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	N	-0-					109
07	961 N	716	-0-	-245	-0-	81	1	635	2	N	-0-					109
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	80	1	629	2	N	-0-					109
09	0	1142	-0-	1142	1142	131	1	1011	2	N	-0-					109
10	0	778	-0-	778	1920	88	1	690	2	N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

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

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

05	14B2 EXT	215	-0-	215	2106	25	1	190	2	N	-0-	5	5			38
06	2203 X	97	-0-	-2106	-0-	12	1	85	2	N	-0-					38
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	N	-0-					38
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	16	1	107	2	N	-0-					38
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

05	744 N	598	-0-	-146	-0-	70	1	528	2	N	-0-					38
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	N	-0-					38
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	50	1	334	2	N	-0-					38
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	65	1	444	2	N	-0-					38
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

05	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	N	-0-					8
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	40					48
						44	9									
07	434 N	207	-0-	-227	-0-	27	1	180	2	N	-0-					48
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	12	1	84	2	N	-0-					48
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC													
SANDERS "D"													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 833597													
WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	159 1	1209 2	N	-0-			43
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	117 1	833 2	N	-0-			43
07		1550 N	679	-0-	-871	-0-	89 1	590 2	N	-0-			43
08		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	129 1	890 2	N	2			45
							2 9						
09		0	881	-0-	881	881	120 1	761 2	N	-0-			45
10		0	905	-0-	905	1786	127 1	778 2	N	-0-			45

ROBBINS													
WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791													
05		14B2 EXT	2989	-0-	2989	11485	333 1	2645 2	N	10			57
							11 9						
06		13184 X	1699	-0-	-11485	-0-	227 1	1472 2	N	-0-			57
07		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	197 1	1548 2	N	3			60
							3 9						
08		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	186 1	1464 2	N	-0-			60
09		0	1081	-0-	1081	1081	124 1	957 2	N	-0-			60
10		0	1259	-0-	1259	2340	143 1	1116 2	N	-0-			60

SANDERS "J"													
WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844													
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON "K"													
WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

THOMPSON "F"													
WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642													
05		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	145 1	1149 2	N	-0-			40
06		1260 N	1102	-0-	-158	-0-	148 1	954 2	N	-0-			40
07		2232 N	1326	-0-	-906	-0-	150 1	1176 2	N	-0-			40
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	162 1	1261 2	N	-0-			40
09		0	1399	-0-	1399	1399	160 1	1239 2	N	-0-			40
10		0	1519	-0-	1519	2918	173 1	1346 2	N	-0-			40

THOMPSON "J"													
WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	5052	-0-	5052	5052	667	1	4385	2	N	-0-					15
09	14B2 EXT	5654	-0-	5654	10706	677	1	4943	2	N	31	5	5			41
						34	9									
10	0	3852	-0-	3852	14558	642	1	3210	2	N	-0-					41

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

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

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-					84
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					84
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					84
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-					84
10	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868								
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-	5	5			7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
GARRISON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	222717	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	9540 - 10970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARRISON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	222720	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9512 - 10669		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBBINS "J"		WELL #:		11	RRCID ->	223545	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9356 - 10846		
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	3			48
						3	9							
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	-0-			48
07	775 N	648	-0-	-127	-0-	73	1	575	2	N	-0-			48
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	124	1	972	2	N	-0-			48
09	0	1042	-0-	1042	1042	118	1	909	2	N	14			62
						15	9							
10	0	883	-0-	883	1925	100	1	781	2	N	2			64
						2	9							
ROBBINS "L"		WELL #:		13	RRCID ->	224442	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9612 - 10875		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			47
06	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-			47
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-			47
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-			47
09	0	201	-0-	201	201	23	1	178	2	N	-0-			47
10	0	191	-0-	191	392	22	1	169	2	N	-0-			47
ROBBINS "K"		WELL #:		12	RRCID ->	224487	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8402 - 10848		
05	1116 N	855	-0-	-261	-0-	96	1	759	2	N	-0-			58
06	990 N	704	-0-	-286	-0-	94	1	610	2	N	-0-			58
07	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	151	1	1184	2	N	-0-			58
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	149	1	1174	2	N	-0-			58
09	0	1370	-0-	1370	1370	157	1	1213	2	N	-0-			58
10	0	1328	-0-	1328	2698	150	1	1174	2	N	4			62
						4	9							
GARRISON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	227092	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	9506 - 10906		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	282	-0-	282	282	30	1	252	2	N	-0-					100
09	14B2 EXT	149	-0-	149	431	17	1	132	2	N	-0-					100
10	0	-0-	-0-	-0-	431					N	-0-					100

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440								
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	268	1	1400	2	N	7					116
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	2	N	3	67	1			52
07	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	253	1	1760	2	N	17					69
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	207	1	1739	2	N	-0-					69
09	0	1783	-0-	1783	1783	205	1	1572	2	N	5					74
10	0	1190	-0-	1190	2973	160	1	1027	2	N	3					77

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433								
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	172	1	898	2	N	2					79
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	N	10					89
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	143	1	992	2	N	5					94
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	N	2	59	1			37
09	0	1028	-0-	1028	1028	119	1	907	2	N	2					39
10	0	751	-0-	751	1779	101	1	650	2	N	-0-					39

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422								
05	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	164	1	857	2	N	13					122
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	172	1	1304	2	N	11	113	1			20
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	199	1	1378	2	N	3					23
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	165	1	1387	2	N	2					25
09	0	1453	-0-	1453	1453	167	1	1282	2	N	4					29
10	0	1173	-0-	1173	2626	157	1	1007	2	N	8					37

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597										
OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	243123	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10124 - 10414			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ROBBINS "N"			WELL #:		15	RRCID ->	243570	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10697 - 10993			
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	2	N	7			69
							8	9							
06		1410 N	1239	-0-	-171	-0-	165	1	1072	2	N	2			71
							2	9							
07		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	171	1	1342	2	N	10			81
							11	9							
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	-0-			81
09		0	1626	-0-	1626	1626	186	1	1440	2	N	-0-			81
10		0	1624	-0-	1624	3250	184	1	1440	2	N	-0-			81

TGNR EAST TEXAS LLC			WELL #:		850990	RRCID ->	073441	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9028 - 10476			
LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #:		1	RRCID ->	073441	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9028 - 10476			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J.			WELL #:		1	RRCID ->	080228	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	11113	PERF.10891 - 10989			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150

LETOURNEAU GU 2			WELL #:		1	RRCID ->	081774	COMPL. DATE	01/23/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10110 - 10425			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	082332	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10022 - 10327			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-		-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-		-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-
10	0	855	-0-	855	855	855	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421												
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-		-0-
10	0	5014	-0-	5014	5014	5014	3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256												
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401												
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
10	0	336	-0-	336	336	336	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422												
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-		-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3		N	-0-		-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-		-0-
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		-0-
10	0	453	-0-	453	453	453	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357												
05	589 N	53	-0-	-536	-0-	53	3			N	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-
10	0	89	-0-	89	89	89	3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820												
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	3	10	9	Y	9	8 1 2
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	7	8 1 1
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	8	8 1 1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623												
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-	5
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-	5
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-	5
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-	5
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-	5
10	0	647	-0-	647	647	647	3			Y	-0-	5

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720												
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	38
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	5	43
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	17	11
08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	38	6
09	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	1051	3	10	9	Y	9	15
10	0	387	-0-	387	387	385	3	2	9	Y	2	17

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341												
05	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-	-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-	-0-
10	0	1249	-0-	1249	1249	1249	3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					10
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					10
07	589 N	29	-0-	-560	-0-	29	3			Y	-0-					10
08	775 N	487	-0-	-288	-0-	487	3			Y	-0-					10
09	750 N	273	-0-	-477	-0-	273	3			Y	-0-					10
10	0	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	4	1			1
10	0	1667	-0-	1667	1667	1643	3	24	9	Y	22	18	1			5

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3		Y	-0-	58
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650 3		Y	-0-	58
07	744 N	567	-0-	-177	-0-	567 3		Y	-0-	58
08	744 N	527	-0-	-217	-0-	527 3		Y	-0-	58
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	545 3		Y	-0-	58
10	0	739	-0-	739	-0-	739 3		Y	-0-	58

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POOL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910		
05	DLQ G-10	1079	-0-	1079	4359	1079 3		Y	-0-	12
06	1600 N	501	-0-	-1099	3260	501 3		Y	-0-	12
07	3100 N	2357	-0-	-743	2517	2357 3		Y	-0-	12
08	3100 N	1878	-0-	-1222	1295	1878 3		Y	-0-	12
09	2653 N	1358	-0-	-1295	-0-	1358 3		Y	-0-	12
10	0	1338	-0-	1338	1338	1338 3		Y	-0-	12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040		
05	558 N	56	-0-	-502	-0-	55 3	1 9	Y	1 1	-0-
06	540 N	227	-0-	-313	-0-	224 3	3 9	Y	3 1	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 3	7 9	Y	5 1	1
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	406 3	7 9	Y	6 1	1
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	395 3	6 9	Y	5 1	1
10	0	417	-0-	417	417	411 3	6 9	Y	5 1	1

BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425		
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-	-0-
06	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282 3		N	-0-	-0-
07	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2333 3		N	-0-	-0-
08	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264 3		N	-0-	-0-
09	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2269 3		N	-0-	-0-
10	0	2452	-0-	2452	2452	2452 3		N	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860		
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		Y	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-	-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
10	0	398	-0-	398	398	398 3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		589 N	392	-0-	-197	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
06		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3		Y	-0-		-0-
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-		-0-
09		450 N	222	-0-	-228	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
10		0	198	-0-	198	-0-	198 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678												
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-		-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-		-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		-0-
09		1380 N	1104	-0-	-276	-0-	1104 3		Y	-0-		-0-
10		0	1026	-0-	1026	-0-	1026 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952												
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 3	6 9	Y	5	4 1	1
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	504 3	7 9	Y	6	6 1	1
10		0	511	-0-	511	-0-	504 3	7 9	Y	6	6 1	1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905												
05		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3		Y	-0-		-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		-0-
07		620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
08		620 N	464	-0-	-156	-0-	464 3		Y	-0-		-0-
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3		Y	-0-		-0-
10		0	640	-0-	640	-0-	640 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691												
05		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 3		Y	-0-		-0-
06		1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158 3		Y	-0-		-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		Y	-0-		-0-
10		0	1303	-0-	1303	-0-	1303 3		Y	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
10		0	60	-0-	60	-0-	60 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	634	-0-	-265	-0-	634	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	747	-0-	-93	-0-	747	3	Y	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	Y	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	Y	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	Y	-0-			-0-
10	0	942	-0-	942	942	942	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			78
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			78
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			78
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			78
10	0	592	-0-	592	592	592	3	N	-0-			78

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961				
05	DLQ G-10	841	-0-	841	2483	841	3	Y	-0-			44
06	1600 N	774	-0-	-826	1657	682	3	Y	84	62	1	66
07	2293 N	636	-0-	-1657	-0-	594	3	Y	38			104
08	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3	Y	-0-	66	1	38
09	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3	Y	-0-			38
10	0	564	-0-	564	564	542	3	Y	20			58

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993				
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269	269	269	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1550 N	4	-0-	-1546	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	185	-0-	-355	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	Y	-0-	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-	-0-	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-	-0-	
10	0	438	-0-	438	438	438	3	Y	-0-	-0-	

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
10	0	221	-0-	221	221	221	3	N	-0-	-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899			
05	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	Y	-0-	-0-	
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-	-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	Y	-0-	-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-	-0-	
10	0	388	-0-	388	388	388	3	Y	-0-	-0-	

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382			
05	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1601	3	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	
08	1612 N	998	-0-	-614	-0-	998	3	N	-0-	-0-	
09	1530 N	1231	-0-	-299	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	
10	0	1075	-0-	1075	1075	1075	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400			
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-	-0-	
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-	-0-	
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-	-0-	
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	
10	0	1939	-0-	1939	1939	1939	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-			-0-
10	0	297	-0-	297	297	297	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979				
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826				
05	465 N	252	-0-	-213	-0-	242	3	10 9	Y	9		36
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3		Y	-0-		36
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-		36
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13 9	Y	12		48
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-		48
*10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		Y	-0-		48

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888				
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-		-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
10	0	368	-0-	368	368	368	3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109274		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671				
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-		-0-
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3		Y	-0-		-0-
09	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3		Y	-0-		-0-
10	0	392	-0-	392	392	392	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 109621		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 109757		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352								
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110172		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 3A		RRCID -> 110792		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925								
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	0	538	-0-	538	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111879		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980								
05	930 X	222	-0-	-708	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0	155	-0-	155	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464								
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	0	732	-0-	732	-0-	732	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796								
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
08	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
09	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
10	0	1289	-0-	1289	-0-	1289 3	N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416		
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-		2
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	Y	-0-		2
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-		2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		2
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 113439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301		
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-		-0-
10	0	1826	-0-	1826	-0-	1826 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	-0-	6 3	N	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113880		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U.3		WELL #: 2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278		
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3	N	-0-		-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	0	294	-0-	294	-0-	294 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 119583		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290			
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	899	-0-	899	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121355		COMPL. DATE 05/20/1986		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 121359		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060			
05	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1248	3	18 9 Y	16	16 1	3
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1114	3	15 9 Y	14	15 1	2
07	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1000	3	13 9 Y	12	12 1	2
08	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	992	3	14 9 Y	13	13 1	2
09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1010	3	14 9 Y	13	13 1	2
10	0	1215	-0-	1215	-0-	1198	3	17 9 Y	15	14 1	3

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 121905		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122133		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687			
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-	-0-	3
06	300 N	68	-0-	-232	-0-	68	3	Y	-0-	-0-	3
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-	-0-	3
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-	-0-	3
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-	-0-	3
10	0	173	-0-	173	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122279		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122668		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439								
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1	9	Y	1					17
06	1500 N	541	-0-	-959	-0-	541	3			Y	-0-					17
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					17
08	2139 N	1778	-0-	-361	-0-	1778	3			Y	-0-					17
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122755		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695								
05	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3			Y	-0-					8
06	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	3			Y	-0-					8
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					8
08	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	3			Y	-0-					8
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	543	3			Y	-0-					8
10	0	1411	-0-	1411	-0-	1411	3			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082								
05	217 N	116	-0-	-101	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756								
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					1
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					1
10	0	31	-0-	31	-0-	31	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124443	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10588	- 10805	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	589 N	241	-0-	-348	-0-	231 3	10 9	Y	9	9			42
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-	-0-			42
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-	-0-			42
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	731 3	21 9	Y	19	19			61
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-	-0-			61
10	0	580	-0-	580	580	580 3		Y	-0-	-0-			61

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	124444	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10513	- 10733	
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	215	215 3		Y	-0-	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124653	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	11090	PERF. 9350	- 10885	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124654	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10445	- 10710	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	561			Y	-0-	-0-			-0-
07	561 X	-0-	-0-	-561	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124786	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10665	- 10869	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	104	104 3		Y	-0-	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124973	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10373	- 10619	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	-0-			3
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-	-0-			3
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-	-0-			3
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-	-0-			3
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		Y	-0-	-0-			3
10	0	148	-0-	148	148	148 3		Y	-0-	-0-			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10568	- 10816	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	330 N	165	-0-	-165	-0-	165 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	0	224	-0-	224	224	224 3		Y	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10531	- 10736		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2914 X	856	-0-	-2058	-0-	856	3			Y	-0-			-0-
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-			-0-
07	2294 X	1361	-0-	-933	-0-	1361	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	2580	-0-	2580	2580	2580	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	2148	-0-	2148	4728	2148	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	2716	-0-	2716	7444	2716	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10497	- 10724		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446	- 10725		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		4A	RRCID ->	125781	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10607	- 10929		
05	713 N	29	-0-	-684	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
06	690 N	22	-0-	-668	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
10	0	478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:		5A	RRCID ->	126028	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10630	- 10912		
05	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428	428	428	3			Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126414	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10421	- 10680		
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
10	0	610	-0-	610	610	610	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126578	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10533	- 10757		
05	3100 N	4671	-0-	1571	6153	4639	3	32	9	Y	29			81
06	3000 N	1839	-0-	-1161	4992	1833	3	6	9	Y	5			86
07	6690 X	1698	-0-	-4992	-0-	1681	3	17	9	Y	15	91	1	10
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7032	3	100	9	Y	91	86	1	15
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3468	3	33	9	Y	30			45
10	0	1508	-0-	1508	1508	1502	3	6	9	Y	5			50

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
PRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126778		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	4650 3		Y	-0-	30
06	5550 X	4032	-0-	-1518	-0-	4032 3		Y	-0-	30
07	5735 X	4746	-0-	-989	-0-	4746 3		Y	-0-	30
08	5053 X	3874	-0-	-1179	-0-	3874 3		Y	-0-	30
09	4560 X	3668	-0-	-892	-0-	3668 3		Y	-0-	30
10	0	3580	-0-	3580	-0-	3580 3		Y	-0-	30

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126809		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749		
05	DLQ G-10	195	-0-	195	867	187 3	8 9	Y	7	21
06	1137 N	270	-0-	-867	-0-	270 3		Y	-0-	21
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-	21
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	270 3	8 9	Y	7	28
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		Y	-0-	28
10	0	252	-0-	252	252	252 3		Y	-0-	28

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127052		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029		
05	DLQ G-10	29	-0-	29	92	29 3		Y	-0-	3
06	128 N	36	-0-	-92	-0-	32 3	4 9	Y	4	3
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 3	2 9	Y	2	5
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	2
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	2
10	0	102	-0-	102	102	98 3	4 9	Y	4	6

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127083		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 127419		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764		
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
06	630 N	455	-0-	-175	-0-	455 3		Y	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-	-0-
08	T. A.	748	-0-	748	748	748 3		Y	-0-	-0-
09	T. A.	702	-0-	702	1450	702 3		Y	-0-	-0-
10	T. A.	718	-0-	718	2168	718 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985		
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		Y	-0-	-0-
10	0	214	-0-	214	214	214 3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3	Y	-0-			-0-		
06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	Y	-0-			-0-		
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	Y	-0-			-0-		
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	Y	-0-			-0-		
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	Y	-0-			-0-		
10		0	1555	-0-	1555	-0-	1555	3	Y	-0-			-0-		

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995															
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06		660 N	47	-0-	-613	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		372 N	67	-0-	-305	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	Y	4	3	1	1
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
10		0	343	-0-	343	-0-	343	3	6	9	Y	5	4	1	1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762															
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	3	11	9	Y	10			21
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3			24
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	3	12	9	Y	11	28	1	7
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	3	21	9	Y	19	23	1	3
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	3	14	9	Y	13			16
10		0	2524	-0-	2524	-0-	2513	3	11	9	Y	10			26

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798															
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			11
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			11
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			11
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			11
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			11
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048															
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10		0	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955								
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129299		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 129550		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129555	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10555 -	10774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	109 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	103 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353	353	170 3	183 9	Y	166	131 1		35

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10016 -	10327
05	1643 N	954	-0-	-689	-0-	954 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	693	-0-	-897	-0-	693 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	680	-0-	-932	-0-	680 3		N	-0-			-0-
08	961 N	626	-0-	-335	-0-	626 3		N	-0-			-0-
09	690 N	603	-0-	-87	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10	0	1026	-0-	1026	1026	1026 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8904 -	10341
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8908 -	10003
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	131085	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10054 -	10357
05	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1809	-0-	-141	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
10	0	1725	-0-	1725	1725	1725 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8994 -	10414
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	343	343 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 8916 -	10354
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9991 - 10250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2759 X	1116	-0-	-1643	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
06		2730 X	1585	-0-	-1145	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
07		2821 X	1449	-0-	-1372	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
08		2821 X	1408	-0-	-1413	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
09		1950 X	1364	-0-	-586	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
10		0	2465	-0-	2465	-0-	2465 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:	6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	10001 - 10270
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		0	104	-0-	104	-0-	104 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10468
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9940 - 10274
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:	4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8872 - 9790
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8960 - 10446
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:	3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8796 - 10443
05		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
06		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	N	-0-		-0-
08		1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
10		0	1462	-0-	1462	-0-	1462 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
SHEPPARD, BAILEY GU 2			WELL #: 2		RRCID -> 133531			COMPL. DATE 01/06/1990			TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
10	0	41	-0-	41	41	41	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3			WELL #: 2		RRCID -> 133672			COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-	-0-
10	0	279	-0-	279	279	279	3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #: 8		RRCID -> 133712			COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375	
05	3100 N	5413	-0-	2313	2313	5413	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	2609	-0-	-391	1922	2609	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	2305	-0-	-795	1127	2305	3			N	-0-	-0-
08	6766 X	5639	-0-	-1127	-0-	5639	3			N	-0-	-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 133781			COMPL. DATE 02/09/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10208 - 10338	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4			WELL #: 7		RRCID -> 133853			COMPL. DATE 07/18/2000			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413	
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-	-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-	-0-
10	0	1101	-0-	1101	1101	1101	3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5			WELL #: 2		RRCID -> 133855			COMPL. DATE 02/09/1990			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292	
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-	-0-
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-	-0-
07	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-	-0-
08	1333 X	875	-0-	-458	-0-	875	3			N	-0-	-0-
09	1290 X	1060	-0-	-230	-0-	1060	3			N	-0-	-0-
10	0	785	-0-	785	785	785	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL			WELL #: 502		RRCID -> 133910			COMPL. DATE 02/24/1990			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9036 - 10421	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-		-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 3		N	-0-		-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3		N	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
10	0	532	-0-	532	532	532 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #:	3	RRCID ->	134442	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9017 - 10386	
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 3		N	-0-		-0-
06	570 N	393	-0-	-177	-0-	393 3		N	-0-		-0-
07	558 N	307	-0-	-251	-0-	307 3		N	-0-		-0-
08	527 N	295	-0-	-232	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		N	-0-		-0-
10	0	532	-0-	532	532	532 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	135118	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10353 - 10474	
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-		-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
10	0	710	-0-	710	710	710 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	135515	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10183 - 10298	
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 3		N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
10	0	394	-0-	394	394	394 3		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	2	RRCID ->	135525	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10308 - 10542	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	135579	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10272 - 10310	
05	806 N	696	-0-	-110	-0-	696 3		N	-0-		-0-
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	678 3		N	-0-		-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3		N	-0-		-0-
10	0	694	-0-	694	694	694 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	4	RRCID ->	135651	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10444	
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-		-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-		-0-
07	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-		-0-
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855 3		N	-0-		-0-
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3		N	-0-		-0-
10	0	870	-0-	870	870	870 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286 - 10540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10		0	373	-0-	373	-0-	373 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160 - 10300	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	3	RRCID ->	135880	COMPL. DATE	08/19/1990	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8994 - 10388	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	3	RRCID ->	136121	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9046 - 10526	
05		496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3	N	-0-		-0-
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3	N	-0-		-0-
07		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3	N	-0-		-0-
08		434 N	343	-0-	-91	-0-	343 3	N	-0-		-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
10		0	419	-0-	419	-0-	419 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	504	RRCID ->	136144	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10278 - 10450	
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
09		270 N	113	-0-	-157	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10		0	111	-0-	111	-0-	111 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	5	RRCID ->	136347	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9094 - 10470	
05		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-		-0-
06		330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3	N	-0-		-0-
08		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3	N	-0-		-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-		-0-
10		0	259	-0-	259	-0-	259 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
10		0	111	-0-	111	-0-	111 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1022	-0-	-652	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	726	-0-	-384	-0-	726	3	N	-0-			-0-
10	0	836	-0-	836	836	836	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120				
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
10	0	748	-0-	748	748	748	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432				
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495				
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
10	0	12847	-0-	12847	12847	12847	3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 4		RRCID -> 137872		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022												

JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532				
05	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	3	N	-0-			-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428				
05	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	983	-0-	-277	-0-	983	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	996	-0-	-244	-0-	996	3	N	-0-			-0-
08	992 N	378	-0-	-614	-0-	378	3	N	-0-			-0-
09	990 N	11	-0-	-979	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430							
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
10	0	154	-0-	154	154	154	3			N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422							
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-				-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				-0-
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-				-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-				-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-				-0-
10	0	800	-0-	800	800	800	3			N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376							
05	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			N	-0-				-0-
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-				-0-
07	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
08	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
09	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-				-0-
10	0	1331	-0-	1331	1331	1331	3			N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LLOYD, C. E.		WELL #:		102	RRCID ->	143812	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10531 - 10811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND PROD	EOM BALANCE
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-	-0-
06	2940 X	1486	-0-	-1454	-0-	1486	3			Y	-0-	-0-
07	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	2207	3			Y	-0-	-0-
08	2790 X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3			Y	-0-	-0-
09	2700 X	1768	-0-	-932	-0-	1768	3			Y	-0-	-0-
10	0	2617	-0-	2617	2617	2617	3			Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		13-T	RRCID ->	143903	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8822 - 10170
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	-0-
10	0	336	-0-	336	336	336	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	144132	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9016 - 10490
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	144375	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9040 - 10498
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-	-0-
06	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-	-0-
07	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	3			N	-0-	-0-
08	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-	-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-	-0-
10	0	2040	-0-	2040	2040	2040	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	145267	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10158 - 10494
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-	-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-	-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-	-0-
08	1922 N	1227	-0-	-695	-0-	1227	3			N	-0-	-0-
09	1320 N	942	-0-	-378	-0-	942	3			N	-0-	-0-
10	0	1025	-0-	1025	1025	1025	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	10574 - 10653
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
10	0	32	-0-	32	32	32	3			N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10102 - 10412
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504												
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3				N	-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3				N	-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3				N	-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3				N	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3				N	-0-
10	0	415	-0-	415	415	415	3				N	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524												
05	2325 N	1884	-0-	-441	-0-	1884	3				N	-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3				N	-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3				N	-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3				N	-0-
09	2130 N	1717	-0-	-413	-0-	1717	3				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238												
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3				N	-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3				N	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-
10	0	197	-0-	197	197	197	3				N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512												
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3				N	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3				N	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3				N	-0-
10	0	36	-0-	36	36	36	3				N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486												
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3				N	-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3				N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3				N	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3				N	-0-
10	0	174	-0-	174	174	174	3				N	-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855												
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	DLQ G-10	317	-0-	317	317	313	3	4	9	Y	4	1
07	1756 N	1439	-0-	-317	-0-	1420	3	19	9	Y	17	1
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1192	3	19	9	Y	17	1
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	Y	5	1
10	0	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		6	RRCID ->	153484	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	10561	PERF. 8948 - 10406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		7-F	RRCID ->	153579	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10092 - 10274
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	153636	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10008 - 10306
05	992 N	641	-0-	-351	-0-	641	3				-0-
06	900 N	246	-0-	-654	-0-	246	3				-0-
07	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	3				-0-
08	651 N	168	-0-	-483	-0-	168	3				-0-
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3				-0-
10	0	140	-0-	140	-0-	140	3				-0-
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	153808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8990 - 10428
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	154047	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10178 - 10503
05	992 N	214	-0-	-778	-0-	214	3				-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3				-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				-0-
09	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	3				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		9	RRCID ->	154064	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 8874 - 10330
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		3	RRCID ->	154207	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9690 - 9710
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974								
05	T. A.	474	-0-	474	1760	474	3			Y	-0-					8
06	T. A.	293	-0-	293	2053	293	3			Y	-0-					8
07	2312 X	259	-0-	-2053	-0-	259	3			Y	-0-					8
08	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	3			Y	-0-					8
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					8
10	0	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					8
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990							
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10248 - 10399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-
10		0	292	-0-	292	-0-	292 3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10276 - 10496
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	6	RRCID ->	161795	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 9056 - 10500
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162171	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10560 - 10820
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	1965	-0-	1965	1965	1934 3	31 9	Y	28 23 1 5
09		T. A.	1343	-0-	1343	3308	1325 3	18 9	Y	16 19 1 2
10		T. A.	1607	-0-	1607	4915	1583 3	24 9	Y	22 19 1 5

LLOYD, C. E.		WELL #:	104	RRCID ->	163745	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	10944	PERF.10556 - 10726
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	163959	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10554 - 10772
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

POOL, VERNON		WELL #:	4	RRCID ->	164022	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10640 - 10866
05		DLQ G-10	2572	-0-	2572	9887	2572 3		Y	-0- 23
06		1600 N	2499	-0-	899	10786	2499 3		Y	-0- 23
07		3100 N	2591	-0-	-509	10277	2591 3		Y	-0- 23
08		3100 N	2524	-0-	-576	9701	2524 3		Y	-0- 23
09		3000 N	1168	-0-	-1832	7869	1168 3		Y	-0- 23
10		0	1949	-0-	1949	9818	1949 3		Y	-0- 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718												
05		279 N	-0-	-0-	-275	-0-	-0-	4	3			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650												
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3	7	9	11
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	13
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	3
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3	13	9	2
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3	11	9	12
10		0	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3	6	9	17

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834												
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	78	3	1	9	-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	-0-
10		0	96	-0-	96	-0-	-0-	95	3	1	9	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650												
05		1302 N	516	-0-	-786	-0-	-0-	516	3			-0-
06		1320 N	983	-0-	-337	-0-	-0-	983	3			-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			-0-
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3			-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			-0-
10		0	1284	-0-	1284	-0-	-0-	1284	3			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752												
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3	14	9	2
06		930 N	552	-0-	-378	-0-	-0-	544	3	8	9	1
07		1085 N	110	-0-	-975	-0-	-0-	109	3	1	9	-0-
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167127		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1767 N	528	-0-	-1239	-0-	521 3	7 9	Y	6	8 1		1
06	1200 N	484	-0-	-716	-0-	477 3	7 9	Y	6	6 1		1
07	1426 N	163	-0-	-1263	-0-	162 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
08	527 N	160	-0-	-367	-0-	158 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	480 N	376	-0-	-104	-0-	370 3	6 9	Y	5	4 1		1
10	0	333	-0-	333	-0-	329 3	4 9	Y	4	4 1		1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 6A		RRCID -> 167148		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844			
05	DLQ G-10	145	-0-	145	1605	145 3		Y	-0-			-0-
06	1600 N	449	-0-	-1151	454	449 3		Y	-0-			-0-
07	866 N	412	-0-	-454	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-			-0-
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		Y	-0-			-0-
10	0	491	-0-	491	491	491 3		Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167157		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	Y	1			2
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3		Y	-0-			2
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	120 3	2 9	Y	2	3 1		1
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	488 3	7 9	Y	6	6 1		1
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 3	6 9	Y	5			6
10	0	741	-0-	741	741	738 3	3 9	Y	3			9

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167164		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740			
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167165		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		Y	-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	271	271 3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167180		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666			
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
10	0	310	-0-	310	310	310 3		Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167254		COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384 3	19 9	Y	17	15 1		2
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	769 3	14 9	Y	13	13 1		2
08	T. A.	616	-0-	616	616	604 3	12 9	Y	11	11 1		2
09	T. A.	608	-0-	608	1224	598 3	10 9	Y	9	10 1		1
10	T. A.	638	-0-	638	1862	626 3	12 9	Y	11	10 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	432	-0-	-95	-0-		432	3			Y	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	3			Y	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3			Y	-0-			-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-		403	3			Y	-0-			-0-
09	510 N	399	-0-	-111	-0-		399	3			Y	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	399		399	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	32	-0-	32	32		32	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1141	-0-	1141	1173		1126	3	15	9	Y	14	12 1		2
09	14B2 EXT	1318	-0-	1318	2491		1306	3	12	9	Y	11			13
10	0	1203	-0-	1203	3694		1199	3	4	9	Y	4			17

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230															
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730															
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	68	-0-	68	68		68	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	71	-0-	71	139		71	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	85	-0-	85	224		85	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904															
05	155 N	28	-0-	-127	-0-		28	3			Y	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			Y	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			Y	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	133		133	3			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	1646	-0-	1646	1646	1646	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	3447	-0-	3447	5093	3447	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	4147	-0-	4147	9240	4147	3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	684	3	11	9	Y	10	9	1	2
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	545	3	7	9	Y	6	7	1	1
07	589 N	514	-0-	-75	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1	1
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6	6	1	1
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	0	464	-0-	464	464	458	3	6	9	Y	5	5	1	1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

05	1581 X	892	-0-	-689	-0-	877	3	15	9	Y	14	13	1	3
06	1530 X	1480	-0-	-50	-0-	1461	3	19	9	Y	17	18	1	2
07	1581 X	892	-0-	-689	-0-	878	3	14	9	Y	13	13	1	2
08	899 N	476	-0-	-423	-0-	468	3	8	9	Y	7	8	1	1
09	930 N	517	-0-	-413	-0-	508	3	9	9	Y	8	8	1	1
10	0	682	-0-	682	682	672	3	10	9	Y	9	8	1	2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	3	14	9	Y	13	13	1	2
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846	3	11	9	Y	10	11	1	1
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	788	3	11	9	Y	10	10	1	1
08	992 N	585	-0-	-407	-0-	576	3	9	9	Y	8	8	1	1
09	870 N	388	-0-	-482	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1	1
10	0	336	-0-	336	336	332	3	4	9	Y	4	4	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	569 3	8 9	Y	7	6 1		1
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	659 3	9 9	Y	8	8 1		1
08		T. A.	569	-0-	569	569	560 3	9 9	Y	8	8 1		1
09		T. A.	744	-0-	744	1313	734 3	10 9	Y	9	9 1		1
10		T. A.	698	-0-	698	2011	688 3	10 9	Y	9	8 1		2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940													
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1759 3	25 9	Y	23	22 1		4
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544 3	20 9	Y	18	20 1		2
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1652 3	23 9	Y	21	20 1		3
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1513 3	24 9	Y	22	21 1		4
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1771 3	21 9	Y	19	20 1		3
10		0	1462	-0-	1462	1462	1442 3	20 9	Y	18	17 1		4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	1000	-0-	1000	1000	987 3	13 9	Y	12	10 1		2
07		T. A.	586	-0-	586	1586	578 3	8 9	Y	7	8 1		1
08		2077 N	491	-0-	-1586	-0-	483 3	8 9	Y	7	7 1		1
09		990 N	285	-0-	-705	-0-	282 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
10		0	326	-0-	326	326	320 3	6 9	Y	5	4 1		1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940													
05		1165 X	322	-0-	-843	-0-	322 3		Y	-0-			24
06		303 X	303	-0-	-0-	-0-	266 3	37 9	Y	34	32 1		26
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	288 3	21 9	Y	19			45
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	28 1		17
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-			17
10		0	236	-0-	236	236	227 3	9 9	Y	8			25

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766													
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	464 3	7 9	Y	6	6 1		1
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	435 3	7 9	Y	6	6 1		1
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	418 3	6 9	Y	5	5 1		1
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	495 3	3 9	Y	3	3 1		1
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9	Y	5	5 1		1
10		0	458	-0-	458	458	452 3	6 9	Y	5	5 1		1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700													
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	306 3	4 9	Y	4	4 1		1
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	276 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	274 3	4 9	Y	4	3 1		1
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	285 3	3 9	Y	3	3 1		1
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	298 3	4 9	Y	4	4 1		1
10		0	287	-0-	287	287	284 3	3 9	Y	3	3 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05		217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3		Y	-0-	12
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-	12
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-	12
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8 9	Y	7	19
09		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3		Y	-0-	19
10		0	238	-0-	238	-0-	238	3		Y	-0-	19

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976												
05	DLQ	G-10	875	-0-	875	3401	863	3	12 9	Y	11	2
06		1600 N	823	-0-	-777	2624	812	3	11 9	Y	10	1
07		3100 N	858	-0-	-2242	382	846	3	12 9	Y	11	2
08		1227 N	845	-0-	-382	-0-	845	3		Y	-0-	-0-
09		810 N	781	-0-	-29	-0-	771	3	10 9	Y	9	1
10		0	773	-0-	773	773	762	3	11 9	Y	10	2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
05		930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3		Y	-0-	-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-	-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-	-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-	-0-
09		1170 N	861	-0-	-309	-0-	861	3		Y	-0-	-0-
10		0	866	-0-	866	866	866	3		Y	-0-	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	237	-0-	237	237	235	3	2 9	Y	2	-0-
08		T. A.	257	-0-	257	494	253	3	4 9	Y	4	1
09		T. A.	95	-0-	95	589	94	3	1 9	Y	1	-0-
10		0	194	-0-	194	783	191	3	3 9	Y	3	1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900												
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7 9	Y	6	1
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	713	3	10 9	Y	9	1
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	629	3	8 9	Y	7	1
08		465 N	416	-0-	-49	-0-	410	3	6 9	Y	5	1
09		720 N	292	-0-	-428	-0-	289	3	3 9	Y	3	-0-
10		0	250	-0-	250	250	246	3	4 9	Y	4	1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
05		341 N	87	-0-	-254	-0-	87	3		Y	-0-	-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-	-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-	-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-	-0-
10		0	432	-0-	432	432	432	3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	1	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	1	1			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	1	1			1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	1	1			-0-
10	0	N	244	-0-	244	244	244	240	3	4	9	Y	4	1	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	-0-	1311	3	19	9	Y	17	1	1			3
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	-0-	1226	3	17	9	Y	15	1	1			2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	-0-	1277	3	17	9	Y	15	1	1			2
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	-0-	1271	3	20	9	Y	18	1	1			3
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	3	15	9	Y	14	1	1			2
10	0	N	1247	-0-	1247	1247	1247	1229	3	18	9	Y	16	1	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					11
06	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					11
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					11
08	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					11
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					11
10	0	N	1366	-0-	1366	1366	1366	1366	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	182214	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9074 - 10484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3		N	-0-		-0-
06	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	3		N	-0-		-0-
07	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	3		N	-0-		-0-
08	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	3		N	-0-		-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
10	0	609	-0-	609	609	609	3		N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #:		4	RRCID ->	182432	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9114 - 10376	
05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
06	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
10	0	1234	-0-	1234	1234	1234	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	182604	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9072 - 10508	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
10	0	223	-0-	223	223	223	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	182983	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9152 - 10370	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-		-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-		-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
10	0	1083	-0-	1083	1083	1083	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	182984	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9012 - 10362	
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-		-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-		-0-
07	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
09	1290 N	972	-0-	-318	-0-	972	3		N	-0-		-0-
10	0	571	-0-	571	571	571	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	182985	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8987 - 10410	
05	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3		N	-0-		-0-
08	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
09	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
10	0	1641	-0-	1641	1641	1641	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	182986	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8953 - 10372	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	184760	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9002 - 10362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
10	0	865	-0-	865	-0-	865 3		N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185025	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10478 - 10956
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		6	RRCID ->	186983	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9088 - 10518
05	558 N	30	-0-	-528	-0-	30 3		N	-0-		-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3		N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	-0-	7 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		9	RRCID ->	187045	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9080 - 10656
05	1054 X	584	-0-	-470	-0-	584 3		N	-0-		-0-
06	660 N	526	-0-	-134	-0-	526 3		N	-0-		-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	551 3		N	-0-		-0-
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 3		N	-0-		-0-
09	540 N	185	-0-	-355	-0-	185 3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187124	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10540 - 10732
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		210
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3		N	-0-		210
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-		210
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-		210
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-		210
10	0	330	-0-	330	-0-	330 3		N	-0-		210

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	187219	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	10528	PERF. 8919 - 10352
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	188393	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10040 - 10220
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3		2 9	Y	2	1 1		1
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3		1 9	Y	1			2
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			Y	-0-	1 1		1
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-			1
10		0	51	-0-	51	-0-	50 3		1 9	Y	1			2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406														
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3			N	-0-			-0-
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3			N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-			-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-			-0-
09		1260 N	724	-0-	-536	-0-	724 3			N	-0-			-0-
10		0	604	-0-	604	-0-	604 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428														
05		1891 N	1359	-0-	-532	-0-	1359 3			N	-0-			-0-
06		1830 N	1184	-0-	-646	-0-	1184 3			N	-0-			-0-
07		1891 N	1153	-0-	-738	-0-	1153 3			N	-0-			-0-
08		1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060 3			N	-0-			-0-
09		1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1028 3			N	-0-			-0-
10		0	1060	-0-	1060	-0-	1060 3			N	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986														
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	388 3		4 9	Y	4	4 1		1
06		360 N	286	-0-	-74	-0-	283 3		3 9	Y	3	4 1		-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	356 3		6 9	Y	5	4 1		1
08		403 N	247	-0-	-156	-0-	245 3		2 9	Y	2	3 1		-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	332 3		3 9	Y	3	3 1		-0-
10		0	373	-0-	373	-0-	367 3		6 9	Y	5	4 1		1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584														
05		2852 N	2791	-0-	-61	-0-	2791 3			N	-0-			-0-
06		2850 N	2633	-0-	-217	-0-	2633 3			N	-0-			-0-
07		2914 N	2744	-0-	-170	-0-	2744 3			N	-0-			-0-
08		2790 N	2534	-0-	-256	-0-	2534 3			N	-0-			-0-
09		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3			N	-0-			-0-
10		0	2751	-0-	2751	-0-	2751 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908														
05		3286 X	2162	-0-	-1124	-0-	2162 3			N	-0-			-0-
06		2790 X	1676	-0-	-1114	-0-	1676 3			N	-0-			-0-
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3			N	-0-			-0-
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3			N	-0-			-0-
10		0	3316	-0-	3316	-0-	3316 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144														
05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3			N	-0-			-0-
06		2310 N	2244	-0-	-66	-0-	2244 3			N	-0-			-0-
07		2449 N	1821	-0-	-628	-0-	1821 3			N	-0-			-0-
08		2294 N	686	-0-	-1608	-0-	686 3			N	-0-			-0-
09		2250 N	559	-0-	-1691	-0-	559 3			N	-0-			-0-
10		0	256	-0-	256	-0-	256 3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9216 - 10647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-				-0-
06	300 N	114	-0-	-186	-0-		114	3			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8936 - 10492				
05	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3			N	-0-				-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9508 - 10446				
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	3			N	-0-				-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-		611	3			N	-0-				-0-
07	682 N	647	-0-	-35	-0-		647	3			N	-0-				-0-
08	682 N	474	-0-	-208	-0-		474	3			N	-0-				-0-
09	600 N	502	-0-	-98	-0-		502	3			N	-0-				-0-
10	0	391	-0-	391	-0-		391	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9346 - 10152				
05	1612 N	1360	-0-	-252	-0-		1360	3			N	-0-				-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	3			N	-0-				-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	3			N	-0-				-0-
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-		1343	3			N	-0-				-0-
09	1650 N	1035	-0-	-615	-0-		1035	3			N	-0-				-0-
10	0	400	-0-	400	-0-		400	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481				
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3			N	-0-				-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3			N	-0-				-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-				-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-		339	3			N	-0-				-0-
10	0	348	-0-	348	-0-		348	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475				
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	4	-0-	4	-0-		4	3			N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210				
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	3			N	-0-				-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	3			N	-0-				-0-
07	744 N	732	-0-	-12	-0-		732	3			N	-0-				-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-		731	3			N	-0-				-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-		700	3			N	-0-				-0-
10	0	710	-0-	710	-0-		710	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
JONES, ALFORD GU		WELL #: 9		RRCID -> 196888		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	38 3	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	0	481	-0-	481	-0-	481 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 201351		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437		
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3	N	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
10	0	251	-0-	251	-0-	251 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 201642		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350		
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-		-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 3	N	-0-		-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3	N	-0-		-0-
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571 3	N	-0-		-0-
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3	N	-0-		-0-
10	0	649	-0-	649	-0-	649 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 507		RRCID -> 201681		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302		
05	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
10	0	1276	-0-	1276	-0-	1276 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 11		RRCID -> 201792		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458		
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3	N	-0-		-0-
06	2670 N	2497	-0-	-173	-0-	2497 3	N	-0-		-0-
07	2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
08	2573 N	2086	-0-	-487	-0-	2086 3	N	-0-		-0-
09	2490 N	2294	-0-	-196	-0-	2294 3	N	-0-		-0-
10	0	2405	-0-	2405	-0-	2405 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 508		RRCID -> 202510		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429		
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 3	N	-0-		-0-
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3	N	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3	N	-0-		-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
10	0	669	-0-	669	-0-	669 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 202755		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416		
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13	-0-	13 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	202778	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8922 - 10419
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3		N	-0-		-0-
06	2370 N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3		N	-0-		-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-		-0-
08	1767 N	872	-0-	-895	-0-	872	3		N	-0-		-0-
09	2040 N	43	-0-	-1997	-0-	43	3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	8888 - 9822
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-		-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3		N	-0-		-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-		-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-		-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	203647	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8871 - 10338
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		11	RRCID ->	205225	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9260 - 10726
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	206429	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9088 - 10532
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	922	-0-	-818	-0-	922	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	596	-0-	-1016	-0-	596	3		N	-0-		-0-
08	1085 N	196	-0-	-889	-0-	196	3		N	-0-		-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #:		5	RRCID ->	206467	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9004 - 10438
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-		-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-		-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
09	1380 N	315	-0-	-1065	-0-	315	3		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	206909	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8940 - 10384
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3		N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-		-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3		N	-0-		-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-
10	0	754	-0-	754	754	754	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838																	
05		837 N	20	-0-	-817	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
06		720 N	85	-0-	-635	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	715	3	12	9	Y	11	9	1			2
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10		0	85	-0-	85	85	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416																	
05		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06		1830 X	1811	-0-	-19	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09		1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10		0	1663	-0-	1663	1663	1663	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374																	
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10		0	1418	-0-	1418	1418	1418	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406																	
05		1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06		1920 N	724	-0-	-1196	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	3639	-0-	539	539	3639	3			N	-0-					-0-
09		3000 N	3571	-0-	571	1110	3571	3			N	-0-					-0-
10		0	2613	-0-	2613	3723	2613	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437																	
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292																	
05		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07		527 N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10		0	431	-0-	431	431	431	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	1909	-0-	1909	1909	1909	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500												
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-	-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-	-0-
08	961 N	453	-0-	-508	-0-	453	3			N	-0-	-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478												
05	899 N	649	-0-	-250	-0-	649	3			N	-0-	-0-
06	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-	-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-	-0-
08	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-	-0-
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-	-0-
10	0	541	-0-	541	541	541	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434												
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
07	775 N	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-	-0-
08	589 N	42	-0-	-547	-0-	42	3			N	-0-	-0-
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-	-0-
10	0	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424												
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-
10	0	226	-0-	226	226	224	3	2	9	N	2	2 8

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533												
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437												
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-	-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8866 - 10532
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF. 9080 - 10516
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
06	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-		-0-
10	0	1772	-0-	1772	-0-	1772 3		N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10152 - 10738
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	224105	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10504	PERF. 8910 - 10236
05	1271 N	891	-0-	-380	-0-	891 3		N	-0-		-0-
06	1260 N	67	-0-	-1193	-0-	67 3		N	-0-		-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224106	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10662 - 10830
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	108	-0-	108	108	107 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	T. A.	11	-0-	11	119	11 3		Y	-0-		-0-
08	184 N	65	-0-	-119	-0-	64 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	85 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	0	100	-0-	100	100	93 3	7 9	Y	6	5 1	1

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	224907	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 3450 - 10380
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	225455	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10420 - 10763
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10650 - 10789					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	T. A.	3	-0-	3	73	3	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-				-0-
09	111 X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9524 - 10428					
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
10	0	192	-0-	192	192	192	3			N	-0-				-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 8924 - 10194					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10734 - 10744					
05	1395 N	145	-0-	-1250	-0-	145	3			Y	-0-				10
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-				10
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-				10
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-				10
09	1920 X	815	-0-	-1105	-0-	815	3			Y	-0-				10
10	0	758	-0-	758	758	758	3			Y	-0-				10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232		PERF.10820 - 10990					
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1		1
06	450 N	107	-0-	-343	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	465 N	93	-0-	-372	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	0	93	-0-	93	93	92	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 228862		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8884 - 10298					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228864		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10698 - 10708					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				14
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-				14
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-				14
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-				14
09	840 N	684	-0-	-156	-0-	684	3			Y	-0-				14
10	0	585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-				14

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	704 3	11 9	Y		10	9 1	2
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y		8	9 1	1
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	691 3	9 9	Y		8	8 1	1
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	807 3	13 9	Y		12	11 1	2
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	680 3	9 9	Y		8	9 1	1
10		0	688	-0-	688	688	678 3	10 9	Y		9	8 1	2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035													
05		124 X	34	-0-	-90	-0-	34 3		Y		-0-		-0-
06		120 X	104	-0-	-16	-0-	103 3	1 9	Y		1	1 1	-0-
07		383 X	383	-0-	-0-	-0-	377 3	6 9	Y		5	4 1	1
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	269 3	4 9	Y		4	4 1	1
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 3	6 9	Y		5	5 1	1
10		0	272	-0-	272	272	269 3	3 9	Y		3	3 1	1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642													
05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N		-0-		-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N		-0-		-0-
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N		-0-		-0-
08		2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223 3		N		-0-		-0-
09		2160 N	2092	-0-	-68	-0-	2092 3		N		-0-		-0-
10		0	1994	-0-	1994	1994	1994 3		N		-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698													
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y		-0-		-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y		-0-		-0-
08		T. A.	387	-0-	387	387	387 3		Y		-0-		-0-
09		T. A.	296	-0-	296	683	296 3		Y		-0-		-0-
10		T. A.	262	-0-	262	945	262 3		Y		-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740													
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y		-0-		-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y		-0-		-0-
08		T. A.	338	-0-	338	338	338 3		Y		-0-		-0-
09		T. A.	277	-0-	277	615	277 3		Y		-0-		-0-
10		T. A.	263	-0-	263	878	263 3		Y		-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990													
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y		-0-		53
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	663 3	90 9	Y		82	71 1	64
07		744 N	725	-0-	-19	-0-	678 3	47 9	Y		43		107
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y		-0-	68 1	39
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y		-0-		39
10		0	755	-0-	755	755	725 3	30 9	Y		27		66

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2108 X	644	-0-	-1464	-0-	644 3		Y	-0-	-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		Y	-0-	-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		Y	-0-	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		Y	-0-	-0-
09	2100 N	1598	-0-	-502	-0-	1598 3		Y	-0-	-0-
10	0	1534	-0-	1534	-0-	1534 3		Y	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 229688		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432		
05	1643 X	990	-0-	-653	-0-	990 3		N	-0-	-0-
06	1590 X	872	-0-	-718	-0-	872 3		N	-0-	-0-
07	1643 X	841	-0-	-802	-0-	841 3		N	-0-	-0-
08	992 N	725	-0-	-267	-0-	725 3		N	-0-	-0-
09	870 N	681	-0-	-189	-0-	681 3		N	-0-	-0-
10	0	641	-0-	641	-0-	641 3		N	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230056		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918		
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 3		Y	-0-	-0-
06	570 N	313	-0-	-257	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3		Y	-0-	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-	-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-	-0-
10	0	702	-0-	702	-0-	702 3		Y	-0-	-0-

BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588		
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648 3		N	-0-	-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-	-0-
07	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 3		N	-0-	-0-
08	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612 3		N	-0-	-0-
09	1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1518 3		N	-0-	-0-
10	0	1611	-0-	1611	-0-	1611 3		N	-0-	-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230599		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902		
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230703		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820		
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-	-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-	-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-	-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		Y	-0-	-0-
10	0	2785	-0-	2785	-0-	2785 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231055		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620												
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3					-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3					-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3					-0-
10	0	54	-0-	54	-0-	54	3					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572												
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3					-0-
06	3510 X	3132	-0-	-378	-0-	3132	3					-0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3					-0-
08	3627 X	2794	-0-	-833	-0-	2794	3					-0-
09	3510 X	2691	-0-	-819	-0-	2691	3					-0-
10	0	3171	-0-	3171	-0-	3171	3					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 10864 - 10874												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 10614 - 10835												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368												
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532												
05	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	2411	3					-0-
06	2220 N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3					-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3					-0-
08	2418 N	1881	-0-	-537	-0-	1881	3					-0-
09	1950 N	1582	-0-	-368	-0-	1582	3					-0-
10	0	1703	-0-	1703	-0-	1703	3					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590								
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-					-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-					-0-
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	3		N	-0-					-0-
08	1891	N	1264	-0-	-627	-0-	1264	3		N	-0-					-0-
09	1830	N	1332	-0-	-498	-0-	1332	3		N	-0-					-0-
10	0		953	-0-	953	953	953	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482								
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-					-0-
08	2821	N	1149	-0-	-1672	-0-	1149	3		N	-0-					-0-
09	1500	N	767	-0-	-733	-0-	767	3		N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832								
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	2	1				-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	3	32	9	29	25	1			4
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	3	22	9	20	21	1			3
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	18	18	1			3
09	2010	N	1252	-0-	-758	-0-	1235	3	17	9	15	16	1			2
10	0		853	-0-	853	853	841	3	12	9	11	11	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388								
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3		N	-0-					-0-
10	0		1012	-0-	1012	1012	1012	3		N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 234920		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703								
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		Y	-0-					18
06	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3		Y	-0-					18
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		Y	-0-					18
08	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3		Y	-0-					18
09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3		Y	-0-					18
10	0		1710	-0-	1710	1710	1710	3		Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		14	RRCID ->	235744	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9154 - 10432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3		N	-0-			-0-
07	1860 X	415	-0-	-1445	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	3503 X	61	-0-	-3442	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	3390 X	77	-0-	-3313	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	0	89	-0-	89	89	89	3		N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		15	RRCID ->	235765	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8544 - 10354	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9234 - 10549	
05	3317 X	2697	-0-	-620	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	2639	-0-	-771	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
08	3410 X	2460	-0-	-950	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2803	-0-	-227	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
10	0	3094	-0-	3094	3094	3094	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9189 - 10367	
05	403 N	193	-0-	-210	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	121	121	3		N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8948 - 10374	
05	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		15	RRCID ->	236742	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9504 - 9684	
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	990	-0-	-120	-0-	990	3		N	-0-			-0-
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055	3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		19	RRCID ->	236743	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	9376 - 10438	
05	2449 N	2355	-0-	-94	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
09	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
10	0	2119	-0-	2119	2119	2119	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1		-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436																
05		2790 X	2556	-0-	-234	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
06		2730 X	2544	-0-	-186	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
07		2821 X	2541	-0-	-280	-0-	-0-	2541	3			N	-0-			-0-
08		2821 X	2418	-0-	-403	-0-	-0-	2418	3			N	-0-			-0-
09		2610 X	2366	-0-	-244	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
10		0	2401	-0-	2401	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304																
05		248 N	104	-0-	-144	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06		240 N	90	-0-	-150	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10		0	90	-0-	90	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618																
05		620 N	424	-0-	-196	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
06		570 N	419	-0-	-151	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
07		496 N	402	-0-	-94	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
08		434 N	192	-0-	-242	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
10		0	448	-0-	448	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799																
05		2263 X	1665	-0-	-598	-0-	-0-	1639	3	26	9	Y	24	24	1	4
06		2340 X	1498	-0-	-842	-0-	-0-	1478	3	20	9	Y	18	20	1	2
07		2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	-0-	1388	3	21	9	Y	19	18	1	3
08		1674 N	1618	-0-	-56	-0-	-0-	1592	3	26	9	Y	24	23	1	4
09		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	-0-	1455	3	21	9	Y	19	20	1	3
10		0	1503	-0-	1503	-0-	-0-	1477	3	26	9	Y	24	22	1	5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499																
05		930 N	874	-0-	-56	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
06		900 N	796	-0-	-104	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
07		837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
08		868 N	707	-0-	-161	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
09		810 N	698	-0-	-112	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
10		0	697	-0-	697	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2802 3				N	-0-
06		2940 X	2746	-0-	-194	-0-	2746 3				N	-0-
07		3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740 3				N	-0-
08		3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2439 3				N	-0-
09		2820 X	2514	-0-	-306	-0-	2514 3				N	-0-
10		0	2539	-0-	2539	2539	2539 3				N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401												
05		806 N	91	-0-	-715	-0-	91 3				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09		3000 N	4257	-0-	1257	1257	4257 3				N	-0-
10		0	4112	-0-	4112	5369	4112 3				N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438												
05		2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555 3				N	-0-
06		2700 X	2261	-0-	-439	-0-	2261 3				N	-0-
07		2666 X	2535	-0-	-131	-0-	2535 3				N	-0-
08		2542 X	2173	-0-	-369	-0-	2173 3				N	-0-
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3				N	-0-
10		0	2719	-0-	2719	2719	2719 3				N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344												
05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3				N	-0-
06		1800 N	1654	-0-	-146	-0-	1654 3				N	-0-
07		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 3				N	-0-
08		1581 N	1154	-0-	-427	-0-	1154 3				N	-0-
09		1650 N	754	-0-	-896	-0-	754 3				N	-0-
10		0	829	-0-	829	829	829 3				N	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784												
05		2821 X	2583	-0-	-238	-0-	2541 3	42 9	Y	38	37 1	7
06		2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2558 3	34 9	Y	31	34 1	4
07		2790 X	1613	-0-	-1177	-0-	1589 3	24 9	Y	22	23 1	3
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2542 3	43 9	Y	39	35 1	7
09		2400 N	2131	-0-	-269	-0-	2100 3	31 9	Y	28	31 1	4
10		0	453	-0-	453	453	447 3	6 9	Y	5	8 1	1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3				N	-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3				N	-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3				N	-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3				N	-0-
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3				N	-0-
10		0	780	-0-	780	780	780 3				N	-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3				N	-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3				N	-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3				N	-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				N	-0-
10		0	172	-0-	172	172	172 3				N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	154 1		32
09	14B2	EXT	266	-0-	266	266	263	3	3	9	Y	3	35 1		-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	328	61	3	1	9	Y	1	1 1		-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294															
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
06	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			-0-
10	0	N	2098	-0-	2098	2098	2098	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442															
05	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
06	2430	N	2106	-0-	-324	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
07	2325	N	1853	-0-	-472	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
08	2232	N	1569	-0-	-663	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
09	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
10	0	N	2290	-0-	2290	2290	2290	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553															
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	N	3799	-0-	699	-0-	699	3799	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	4970	-0-	1870	-0-	2569	4970	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	5875	-0-	2875	-0-	5444	5875	3		N	-0-			-0-
10	0	N	5619	-0-	5619	11063	5619	3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514															
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	3			N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	N	4568	-0-	1468	-0-	1468	4568	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	4316	-0-	1216	-0-	2684	4316	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	4400	-0-	1400	-0-	4084	4400	3		N	-0-			-0-
10	0	N	4082	-0-	4082	8166	4082	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		17	RRCID ->	244458	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9156 - 10611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3			N	-0-			-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3			N	-0-			-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3			N	-0-			-0-
08		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 3			N	-0-			-0-
09		1530 N	1211	-0-	-319	-0-	1211 3			N	-0-			-0-
10		0	355	-0-	355		355 3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		22	RRCID ->	244777	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9038 - 10354		
05		3255 X	3022	-0-	-233	-0-	3022 3			N	-0-			-0-
06		3120 X	2888	-0-	-232	-0-	2888 3			N	-0-			-0-
07		3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029 3			N	-0-			-0-
08		3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670 3			N	-0-			-0-
09		2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2809 3			N	-0-			-0-
10		0	3046	-0-	3046		3046 3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	244780	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9052 - 10344		
05		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-			-0-
06		1560 X	1471	-0-	-89	-0-	1471 3			N	-0-			-0-
07		1612 X	1493	-0-	-119	-0-	1493 3			N	-0-			-0-
08		1612 X	1338	-0-	-274	-0-	1338 3			N	-0-			-0-
09		1560 X	1331	-0-	-229	-0-	1331 3			N	-0-			-0-
10		0	1372	-0-	1372		1372 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	245107	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	8922 - 10581		
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
10		0	109	-0-	109		109 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		13	RRCID ->	245109	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9202 - 10407		
05		1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1233 3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093 3			N	-0-			-0-
07		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017 3			N	-0-			-0-
08		1240 N	973	-0-	-267	-0-	973 3			N	-0-			-0-
09		1080 N	930	-0-	-150	-0-	930 3			N	-0-			-0-
10		0	1141	-0-	1141		1141 3			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	245300	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9191 - 10315		
05		837 N	352	-0-	-485	-0-	352 3			N	-0-			-0-
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	232	-0-	232		232 3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		15	RRCID ->	245380	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9003 - 10282		
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			N	-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			N	-0-			-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-			-0-
10		0	681	-0-	681		681 3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		9	RRCID ->	245381	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8926 - 10252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
06		1800 N	1201	-0-	-599	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
07		1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
08		1891 N	1175	-0-	-716	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	864	-0-	-336	-0-	864 3		N	-0-		-0-
10		0	780	-0-	780	-0-	780 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	245852	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9153 - 10412

05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-		-0-
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
10		0	254	-0-	254	-0-	254 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		18H	RRCID ->	245989	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9738 - 12693

05		2170 X	1727	-0-	-443	-0-	1727 3		N	-0-		-0-
06		1890 X	1079	-0-	-811	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
07		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3		N	-0-		-0-
08		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-		-0-
09		1680 X	371	-0-	-1309	-0-	371 3		N	-0-		-0-
10		0	3673	-0-	3673	-0-	3673 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		15	RRCID ->	246323	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9030 - 10600

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

JONES, ALFORD GU		WELL #:		14	RRCID ->	246818	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9092 - 10386

05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
08		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
10		0	1838	-0-	1838	-0-	1838 3		N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #:		8	RRCID ->	246901	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9039 - 10292

05		3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794 3		N	-0-		-0-
06		2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
07		2883 X	2570	-0-	-313	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
08		2883 X	2476	-0-	-407	-0-	2476 3		N	-0-		-0-
09		2700 X	2459	-0-	-241	-0-	2459 3		N	-0-		-0-
10		0	2646	-0-	2646	-0-	2646 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		10	RRCID ->	246955	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9238 - 10538

05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
08		1550 N	969	-0-	-581	-0-	969 3		N	-0-		-0-
09		1290 N	1005	-0-	-285	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
10		0	919	-0-	919	-0-	919 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990							
KENNEDY G.U. 3			WELL #:		12	RRCID ->	246994	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 8973 - 10288
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-	-0-
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-	-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-	-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-	-0-
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
10		0	1435	-0-	1435	1435	1435	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2			WELL #:		15	RRCID ->	247005	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10521	PERF. 9208 - 10393
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-	-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-	-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-	-0-
10		0	1135	-0-	1135	1135	1135	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		26	RRCID ->	247085	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9231 - 10330
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-	-0-
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-	-0-
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-	-0-
08		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3		N	-0-	-0-
09		1770 N	1416	-0-	-354	-0-	1416	3		N	-0-	-0-
10		0	1374	-0-	1374	1374	1374	3		N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		19	RRCID ->	247195	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9092 - 10392
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-	-0-
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-	-0-
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-	-0-
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-	-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-	-0-
10		0	1588	-0-	1588	1588	1588	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5			WELL #:		17	RRCID ->	247211	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10745	PERF. 9114 - 10461
05		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	-0-
06		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-	-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-	-0-
10		0	312	-0-	312	312	312	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL 5			WELL #:		11	RRCID ->	247223	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9038 - 10328
05		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3		N	-0-	-0-
06		900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3		N	-0-	-0-
07		899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3		N	-0-	-0-
08		899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3		N	-0-	-0-
09		870 N	398	-0-	-472	-0-	398	3		N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 3			WELL #:		5	RRCID ->	247995	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10533	PERF. 8837 - 10280
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	-0-
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-	-0-
08		682 N	325	-0-	-357	-0-	325	3		N	-0-	-0-
09		570 N	383	-0-	-187	-0-	383	3		N	-0-	-0-
10		0	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1 9	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 9	-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3		-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	43	3	1 9	-0-
10	0	29	-0-	29	-0-	29	3		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392	
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-
06	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	3	N	-0-
07	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	3	N	-0-
08	2883 X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3	N	-0-
09	2760 X	2524	-0-	-236	-0-	2524	3	N	-0-
10	0	2612	-0-	2612	-0-	2612	3	N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232	
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-
08	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3	N	-0-
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-
10	0	2212	-0-	2212	-0-	2212	3	N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	3	N	-0-
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	N	-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-
10	0	420	-0-	420	-0-	420	3	N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358	
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-
10	0	1971	-0-	1971	-0-	1971	3	N	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412	
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3	N	-0-
06	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3	N	-0-
07	403 N	30	-0-	-373	-0-	30	3	N	-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-
10	0	722	-0-	722	-0-	722	3	N	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426	
05	2046 N	1026	-0-	-1020	-0-	1026	3	N	-0-
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-
07	2449 N	1267	-0-	-1182	-0-	1267	3	N	-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-
09	2280 N	1429	-0-	-851	-0-	1429	3	N	-0-
10	0	1505	-0-	1505	-0-	1505	3	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 16		RRCID -> 255132		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9012 - 10343		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	3		N	-0-		-0-
06	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	3		N	-0-		-0-
07	868 N	679	-0-	-189	-0-	679	3		N	-0-		-0-
08	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	3		N	-0-		-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	619	3		N	-0-		-0-
10	0	646	-0-	646	-0-	646	3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264679		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11081 - 14818				
05	19592 X	17937	-0-	-1655	-0-	17663	3	274	9	Y	249	244	1	44
06	18960 X	17722	-0-	-1238	-0-	17488	3	234	9	Y	213	229	1	28
07	19003 X	17723	-0-	-1280	-0-	17472	3	251	9	Y	228	221	1	35
08	DLQ G-10	16958	-0-	16958	16958	16958	3		Y	-0-		35	1	-0-
09	DLQ G-10	16201	-0-	16201	33159	15980	3	221	9	Y	201	173	1	28
10	DLQ G-10	17369	-0-	17369	50528	17124	3	245	9	Y	223	204	1	47

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 265631		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10068 - 14521				
05	13795 X	12932	-0-	-863	-0-	12744	3	188	9	Y	171	169	1	30
06	13350 X	11360	-0-	-1990	-0-	11209	3	151	9	Y	137	149	1	18
07	13795 X	12637	-0-	-1158	-0-	12465	3	172	9	Y	156	150	1	24
08	DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	12887	3	197	9	Y	179	172	1	31
09	DLQ G-10	13064	-0-	13064	26148	12892	3	172	9	Y	156	165	1	22
10	DLQ G-10	12647	-0-	12647	38795	12471	3	176	9	Y	160	148	1	34

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 266017		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10975 - 15156				
05	15717 X	14401	-0-	-1316	-0-	14202	3	199	9	Y	181	180	1	32
06	15210 X	12661	-0-	-2549	-0-	12494	3	167	9	Y	152	164	1	20
07	15717 X	12245	-0-	-3472	-0-	12085	3	160	9	Y	145	143	1	22
08	14756 X	12605	-0-	-2151	-0-	12432	3	173	9	Y	157	152	1	27
09	14280 X	11203	-0-	-3077	-0-	11038	3	165	9	Y	150	156	1	21
10	0	10394	-0-	10394	10394	10264	3	130	9	Y	118	114	1	25

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 6H		RRCID -> 267372		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10942 - 15726				
05	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	15599	3	209	9	Y	190	186	1	34
06	13830 X	13760	-0-	-70	-0-	13578	3	182	9	Y	165	177	1	22
07	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15633	3	193	9	Y	175	170	1	27
08	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15224	3	210	9	Y	191	185	1	33
09	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	14320	3	172	9	Y	156	167	1	22
10	0	15397	-0-	15397	15397	15208	3	189	9	Y	172	157	1	37

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU		WELL #: 31H		RRCID -> 267420		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10896 - 15906				
05	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				Y	-0-				-0-
06	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3		Y	-0-				-0-
07	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3		Y	-0-				-0-
08	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3		Y	-0-				-0-
09	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	3		Y	-0-				-0-
10	0	12646	-0-	12646	12646	12646	3		Y	-0-				-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 8H		RRCID -> 267424		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10999 - 13404				
05	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7323	3	111	9	Y	101	101	1	18
06	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7483	3	100	9	Y	91	97	1	12
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7861	3	110	9	Y	100	97	1	15
08	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7910	3	121	9	Y	110	106	1	19
09	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7627	3	101	9	Y	92	98	1	13
10	0	8624	-0-	8624	8624	8514	3	110	9	Y	100	92	1	21

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9431 3	141 9	Y		128	114 1		23
06		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7798 3	105 9	Y		95	105 1		13
07		8060 X	7899	-0-	-161	-0-	7792 3	107 9	Y		97	95 1		15
08		8277 X	7809	-0-	-468	-0-	7691 3	118 9	Y		107	103 1		19
09		8010 X	7431	-0-	-579	-0-	7334 3	97 9	Y		88	95 1		12
10		0	8204	-0-	8204	8204	8096 3	108 9	Y		98	89 1		21

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681														
05		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	15910 3	94 9	Y		85	82 1		15
06		6960 X	5478	-0-	-1482	-0-	5405 3	73 9	Y		66	72 1		9
07		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12509 3	69 9	Y		63	62 1		10
08		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13255 3	85 9	Y		77	74 1		13
09		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13121 3	72 9	Y		65	69 1		9
10		0	15284	-0-	15284	15284	15205 3	79 9	Y		72	66 1		15

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517														
05		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10914 3	46 9	Y		42	54 1		39
06		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10475 3	41 9	Y		37	50 1		26
07		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10600 3	40 9	Y		36			62
08		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12527 3	7 9	Y		6	51 1		17
09		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12425 3	112 9	Y		102	58 1		61
10		0	11250	-0-	11250	11250	11206 3	44 9	Y		40	61 1		40

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094														
05		15345 X	15123	-0-	-222	-0-	15044 3	79 9	Y		72	97 1		84
06		14820 X	14439	-0-	-381	-0-	14376 3	63 9	Y		57	91 1		50
07		15345 X	14764	-0-	-581	-0-	14695 3	69 9	Y		63	91 1		22
08		14415 X	14118	-0-	-297	-0-	14046 3	72 9	Y		65			87
09		14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	14047 3	3 9	Y		3	87 1		3
10		0	12836	-0-	12836	12836	12773 3	63 9	Y		57			60

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A														
05		10540 X	1663	-0-	-8877	-0-	1663 3		Y		-0-			85
06		10200 X	9517	-0-	-683	-0-	9517 3		Y		-0-			85
07		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910 3		Y		-0-			85
08		10850 X	9584	-0-	-1266	-0-	9584 3		Y		-0-			85
09		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10231 3		Y		-0-			85
10		0	11384	-0-	11384	11384	11384 3		Y		-0-			85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014														
05		12307 X	12192	-0-	-115	-0-	12006 3	186 9	Y		169	166 1		30
06		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12826 3	172 9	Y		156	165 1		21
07		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	12896 3	184 9	Y		167	162 1		26
08		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893 3		Y		-0-	26 1		-0-
09		12930 X	12430	-0-	-500	-0-	12261 3	169 9	Y		154	132 1		22
10		0	13855	-0-	13855	13855	13667 3	188 9	Y		171	157 1		36

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407														
05		13299 X	10914	-0-	-2385	-0-	10723 3	191 9	Y		174	170 1		31
06		12930 X	11234	-0-	-1696	-0-	11085 3	149 9	Y		135	148 1		18
07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	13249 3	150 9	Y		136	133 1		21
08		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13543 3	172 9	Y		156	150 1		27
09		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12838 3	141 9	Y		128	137 1		18
10		0	13663	-0-	13663	13663	13507 3	156 9	Y		142	130 1		30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		12431 X	12291	-0-	-140	-0-	12109	3	182	9	Y	29
06		12000 X	3735	-0-	-8265	-0-	3685	3	50	9	Y	6
07		12679 X	12381	-0-	-298	-0-	12212	3	169	9	Y	24
08		12307 X	11780	-0-	-527	-0-	11602	3	178	9	Y	28
09		11910 X	11156	-0-	-754	-0-	11009	3	147	9	Y	19
10		0	12199	-0-	12199	12199	12038	3	161	9	Y	31

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065												
05		12586 X	12111	-0-	-475	-0-	12060	3	51	9	Y	43
06		11910 X	11651	-0-	-259	-0-	11606	3	45	9	Y	29
07		12307 X	11960	-0-	-347	-0-	11917	3	43	9	Y	68
08		12090 X	11694	-0-	-396	-0-	11686	3	8	9	Y	18
09		11700 X	11356	-0-	-344	-0-	11256	3	100	9	Y	54
10		0	10732	-0-	10732	10732	10690	3	42	9	Y	37

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855												
05		14136 X	13724	-0-	-412	-0-	13524	3	200	9	Y	32
06		13590 X	12946	-0-	-644	-0-	12774	3	172	9	Y	21
07		14043 X	12461	-0-	-1582	-0-	12293	3	168	9	Y	24
08		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13620	3	208	9	Y	33
09		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13126	3	174	9	Y	22
10		0	14041	-0-	14041	14041	13847	3	194	9	Y	37

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712												
05		9393 X	7915	-0-	-1478	-0-	7873	3	42	9	Y	104
06		8160 X	7667	-0-	-493	-0-	7639	3	28	9	Y	25
07		8432 X	7659	-0-	-773	-0-	7614	3	45	9	Y	66
08		7843 X	7622	-0-	-221	-0-	7587	3	35	9	Y	45
09		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	8983	3	42	9	Y	32
10		0	9277	-0-	9277	9277	9231	3	46	9	Y	74

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848												
05		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	15259	3	64	9	Y	54
06		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	14775	3	57	9	Y	37
07		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14798	3	54	9	Y	86
08		14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	14911	3	8	9	Y	22
09		14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	14403	3	129	9	Y	70
10		0	15258	-0-	15258	15258	15202	3	56	9	Y	51

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927												
05		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13621	3	72	9	Y	76
06		13320 X	13036	-0-	-284	-0-	12980	3	56	9	Y	45
07		13764 X	13243	-0-	-521	-0-	13181	3	62	9	Y	19
08		13640 X	12981	-0-	-659	-0-	12918	3	63	9	Y	76
09		13200 X	12672	-0-	-528	-0-	12564	3	108	9	Y	92
10		0	12155	-0-	12155	12155	12096	3	59	9	Y	146

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950												
05		13795 X	11258	-0-	-2537	-0-	11197	3	61	9	Y	146
06		11850 X	10074	-0-	-1776	-0-	10039	3	35	9	Y	33
07		12245 X	10081	-0-	-2164	-0-	10023	3	58	9	Y	86
08		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14359	3	67	9	Y	77
09		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	12978	3	62	9	Y	46
10		0	12459	-0-	12459	12459	12396	3	63	9	Y	103

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 274162		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	17019 X	553	-0-	-16466	-0-	553 3		Y	-0-	-0-
06	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	17133 3		Y	-0-	-0-
07	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	18446 3		Y	-0-	-0-
08	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17807 3		Y	-0-	-0-
09	17130 X	16813	-0-	-317	-0-	16813 3		Y	-0-	-0-
10	0	17472	-0-	17472	17472	17472 3		Y	-0-	-0-

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971		
05	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10547 3	57 9	N	52	110
06	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10754 3	37 9	N	34	35
07	7750 X	4793	-0-	-2957	-0-	4762 3	31 9	N	28	63
08	9269 X	5841	-0-	-3428	-0-	5813 3	28 9	N	25	37
09	8970 X	5411	-0-	-3559	-0-	5386 3	25 9	N	23	19
10	0	6451	-0-	6451	6451	6419 3	32 9	N	29	48

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285269		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330		
05	22289 X	10497	-0-	-11792	-0-	10497 3		Y	-0-	-0-
06	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	22982 3		Y	-0-	-0-
07	22134 X	22105	-0-	-29	-0-	22105 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	18256	-0-	18256	18256	18256 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	21063	-0-	21063	39319	21063 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	20597	-0-	20597	59916	20597 3		Y	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285625		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432		
05	24211 X	20972	-0-	-3239	-0-	20972 3		N	-0-	-0-
06	22590 X	19967	-0-	-2623	-0-	19967 3		N	-0-	-0-
07	22971 X	20097	-0-	-2874	-0-	20097 3		N	-0-	-0-
08	22599 X	19744	-0-	-2855	-0-	19744 3		N	-0-	-0-
09	20640 X	18776	-0-	-1864	-0-	18776 3		N	-0-	-0-
10	0	19007	-0-	19007	19007	19007 3		N	-0-	-0-

TGNR GULF COAST LLC		850992		RRCID -> 090287		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688		
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093531		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	N	-0-					24
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	N	-0-					24
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	N	-0-					24
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2	26	1			-0-
09	630 N	127	-0-	-503	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

05	651 N	447	-0-	-204	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					3
06	630 N	359	-0-	-271	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					3
07	651 N	351	-0-	-300	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
08	T. A.	409	-0-	409	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
09	T. A.	172	-0-	172	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					3
10	T. A.	340	-0-	340	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					3

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					13
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					13
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					13
08	1302 N	871	-0-	-431	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					13
09	1110 N	630	-0-	-480	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					13
10	0	667	-0-	667	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

05	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					24
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					24
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					24
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					24
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					24
10	0	342	-0-	342	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					24

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					28
06	840 N	799	-0-	-41	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					28
07	868 N	572	-0-	-296	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					28
08	713 N	475	-0-	-238	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					28
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					28
10	0	662	-0-	662	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	2	Y	2			27
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	2	9							
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	Y	-0-			27
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-			27
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-			27
10	0	1508	-0-	1508	1508	102	1	1578	2	Y	-0-			27
						98	1	1410	2	Y	-0-			27

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

05	2108 X	1428	-0-	-680	-0-	1428	2			Y	-0-			7
06	1830 N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			Y	-0-			7
07	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1376	2			Y	-0-			7
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			7
09	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	1018	2	9	9	Y	8			15
10	0	1065	-0-	1065	1065	1065	2			Y	-0-			15

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	N	-0-			24
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	N	-0-			24
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-			24
08	744 N	273	-0-	-471	-0-	272	2	1	9	N	1	25	1	-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
10	0	1171	-0-	1171	1171	1171	2			N	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

05	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-			2
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-			2
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-			2
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			2
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13			15
10	0	2114	-0-	2114	2114	2114	2			Y	-0-			15

KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2				Y	-0-			4
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2				Y	-0-			4
07	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2				Y	-0-			4
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2				Y	-0-			4
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9		Y	8			12
10	0	739	-0-	739	739	739	2				Y	-0-			12

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

05	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2				Y	-0-			3
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2				Y	-0-			3
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2				Y	-0-			3
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2				Y	-0-			3
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880	2	15	9		Y	14			17
10	0	1565	-0-	1565	1565	1565	2				Y	-0-			17

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

05	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237	2				Y	-0-			6
06	1410 N	1132	-0-	-278	-0-	1132	2				Y	-0-			6
07	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2				Y	-0-			6
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				Y	-0-			6
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2				Y	-0-			6
10	0	916	-0-	916	916	916	2				Y	-0-			6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2		Y	1			21
						1	9								
06	900 N	628	-0-	-272	-0-	38	1	590	2		Y	-0-			21
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1315	2		Y	-0-			21
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2		Y	-0-			21
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2		Y	-0-			21
10	0	1454	-0-	1454	1454	94	1	1360	2		Y	-0-			21

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
JACKSON, FRED B.		WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894								
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	Y	8	10	1			4
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	139	1	2158	2	Y	9	8	1			5
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	143	1	2046	2	Y	9	9	1			5
08	2139 X	2125	-0-	-14	-0-	153	1	1964	2	Y	7	8	1			4
09	2310 X	1972	-0-	-338	-0-	138	1	1826	2	Y	7	7	1			4
10	0	1908	-0-	1908	1908	130	1	1777	2	Y	1	5	1			-0-
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798								
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	2	Y	1					27
06	1440 N	960	-0-	-480	-0-	58	1	902	2	Y	-0-					27
07	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	71	1	1015	2	Y	-0-					27
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					27
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					27
10	0	1012	-0-	1012	1012	66	1	946	2	Y	-0-					27
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 187017		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740								
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					5
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					5
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					5
08	T. A.	1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					5
09	T. A.	1376	-0-	1376	3267	1365	2	11	9	Y	10					15
10	T. A.	1452	-0-	1452	4719	1452	2			Y	-0-					15
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 197897		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705								
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					2
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					2
08	465 N	222	-0-	-243	-0-	222	2			Y	-0-					2
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	Y	18					20
10	0	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199911		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	54 1	442 2	N	-0-	18
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	70 1	708 2	N	-0-	18
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62 1	645 2	N	-0-	18
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	940 2	3 9	N	3 21 1	-0-
09	780 N	648	-0-	-132	-0-	648 2		N	-0-	-0-
10	0	508	-0-	508	-0-	508 2		N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207854		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696		
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2		Y	-0-	4
06	1080 N	930	-0-	-150	-0-	930 2		Y	-0-	4
07	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960 2		Y	-0-	4
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-	4
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	725 2	7 9	Y	6	10
10	0	706	-0-	706	-0-	706 2		Y	-0-	10

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207855		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726		
05	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		Y	-0-	1
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-	1
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-	1
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-	1
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579 2	6 9	Y	5	6
10	0	604	-0-	604	-0-	604 2		Y	-0-	6

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 211087		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707		
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	128 1	1754 2	Y	2	36
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	942 2	Y	-0-	36
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	112 1	1609 2	Y	-0-	36
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	141 1	2238 2	Y	-0-	36
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	131 1	2019 2	Y	-0-	36
10	0	1842	-0-	1842	-0-	119 1	1723 2	Y	-0-	36

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763		
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-	3
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	3
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-	3
08	868 N	774	-0-	-94	-0-	774 2		Y	-0-	3
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	644 2	6 9	Y	5	8
10	0	638	-0-	638	-0-	638 2		Y	-0-	8

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	290	-0-	290	-0-	290	19 1	271 2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992							
BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216069		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1550 X	1291	-0-	-259	-0-	140 1	1151 2	N	78
06	1500 X	1232	-0-	-268	-0-	111 1	1121 2	N	78
07	1550 X	1054	-0-	-496	-0-	92 1	962 2	N	78
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1335 2	4 9	N	4
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-
10	0	873	-0-	873	-0-	873 2		N	-0-

JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806	
05	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	71 1	949 2	Y	4
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	137 1	2123 2	Y	5
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	134 1	1915 2	Y	5
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	143 1	1837 2	Y	4
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	108 1	1436 2	Y	4
10	0	1541	-0-	1541	1541	105 1	1435 2	Y	-0-

JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	8
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	8
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	8
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	8
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	8
10	0	826	-0-	826	826	826 2		Y	8

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 221819		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102	
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		Y	11
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	11
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	11
08	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1354 2		Y	11
09	1530 N	1391	-0-	-139	-0-	1391 2		Y	11
10	0	1028	-0-	1028	1028	1028 2		Y	11

TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010	
05	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	1622 2		Y	63
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	63
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	63
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	63
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	63
10	0	1879	-0-	1879	1879	1879 2		Y	63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			Y	-0-					45
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					45
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					45
08	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			Y	-0-					45
09	1800 N	1424	-0-	-376	-0-	1424	2			Y	-0-					45
10	0	1466	-0-	1466	1466	1466	2			Y	-0-					45

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

05	93 N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					24
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					24
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					24
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					24
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					24
10	0	55	-0-	55	55	9	1	46	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

05	124 N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					51
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					51
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					51
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					51
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					51
10	0	32	-0-	32	32	5	1	27	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	48	1	220	2	Y	-0-					33
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					33
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					33
08	279 N	69	-0-	-210	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					33
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					33
10	0	46	-0-	46	46	8	1	38	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		525 N	525	-0-	-0-		94 1	431 2		Y	-0-					24
06		820 N	820	-0-	-0-		106 1	714 2		Y	-0-					24
07		915 N	915	-0-	-0-		117 1	798 2		Y	-0-					24
08		498 N	498	-0-	-0-		110 1	388 2		Y	-0-					24
09		552 N	552	-0-	-0-		126 1	426 2		Y	-0-					24
10		0	782	-0-	782		132 1	650 2		Y	-0-					24

ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562								
05		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					23
06		30 N	-0-	-0-	-30					Y	2					25
07		31 N	-0-	-0-	-31					Y	5	26	1			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784								
05		50 N	50	-0-	-0-		6 1	44 2		Y	-0-					1
06		90 N	-0-	-0-	-90					Y	-0-					1
07		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-	1	1			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796								
05		1518 N	1518	-0-	-0-		171 1	1347 2		Y	-0-					27
06		1399 N	1399	-0-	-0-		165 1	1232 2		Y	2					29
07		1415 N	1415	-0-	-0-		166 1	1242 2		Y	6	30	1			5
08		1063 N	1063	-0-	-0-		172 1	891 2		Y	-0-					5
09		1320 N	1320	-0-	-0-		168 1	1152 2		Y	-0-					5
10		0	1225	-0-	1225		173 1	1052 2		Y	-0-					5

ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826								
05		1734 N	1734	-0-	-0-		195 1	1539 2		Y	-0-					114
06		1658 N	1658	-0-	-0-		195 1	1452 2		Y	10					124
07		1767 N	1767	-0-	-0-		206 1	1535 2		Y	24	126	1			22
08		1395 N	1242	-0-	-153		200 1	1042 2		Y	-0-					22
09		1511 N	1511	-0-	-0-		192 1	1319 2		Y	-0-					22
10		0	1405	-0-	1405		199 1	1206 2		Y	-0-					22

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867								
05		93 N	54	-0-	-39		54 2			Y	-0-					6
06		180 N	-0-	-0-	-180					Y	-0-					6
07		124 N	36	-0-	-88		36 2			Y	-0-					6
08		168 N	168	-0-	-0-		168 2			Y	-0-					6
09		73 N	73	-0-	-0-		73 2			Y	-0-					6
10		0	85	-0-	85		85 2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931								
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219400	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9270 - 10728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-		2
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		2
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		2
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-		2
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		2
10	0	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-		2

BATON, HOSEA		WELL #:		2	RRCID ->	235204	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10618 - 10718
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	10420 - 10890
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	Y	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	127	-0-	127	127	3	1	124	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	84	-0-	84	211	84	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-	-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10530 - 10800
05	496 N	214	-0-	-282	-0-	5	1	209	2	Y	-0-	3
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-	-0-
07	310 N	81	-0-	-229	-0-	2	1	79	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	Y	-0-	-0-
09	0	190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-	-0-
10	0	213	-0-	213	403	4	1	209	2	Y	-0-	-0-

WHITE, WI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10610 - 10906
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
08	T. A.	79	-0-	79	79	2	1	77	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	41	-0-	41	120	41	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8930 - 9894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	117	-0-	117	117	3	1	114	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	130	-0-	130	247	4	1	126	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	251	4	2			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-	-0-
10	0	131	-0-	131	382	3	1	128	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	77	-0-	77	188	2	1	75	2	Y	-0-		-0-
06	223 X	35	-0-	-188	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SENEASAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310					
05	2263 N	1389	-0-	-874	-0-	37	1	1345	2	Y	6	10 1	5
						7	9						
06	2250 N	1396	-0-	-854	-0-	39	1	1350	2	Y	6		11
						7	9						
07	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	40	1	1433	2	Y	6	10 1	7
						7	9						
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	2	Y	5		12
						6	9						
09	0	1439	-0-	1439	1439	42	1	1391	2	Y	5	10 1	7
						6	9						
10	0	525	-0-	525	1964	13	1	510	2	Y	2	8 1	1
						2	9						
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298					
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	5	6 1	4
						6	9						
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	20	1	696	2	Y	4		8
						4	9						
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	793	2	Y	5	7 1	6
						6	9						
08	868 N	769	-0-	-99	-0-	20	1	746	2	Y	3		9
						3	9						
09	0	666	-0-	666	666	20	1	643	2	Y	3	7 1	5
						3	9						
10	0	1014	-0-	1014	1680	25	1	983	2	Y	5	8 1	2
						6	9						
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084 - 10372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10560 - 10610				
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	Y	4			8
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	41	1	1312	2	Y	2			10
07	1395 X	1220	-0-	-175	-0-	37	1	1181	2	Y	2	11	1	1
08	1395 X	977	-0-	-418	-0-	30	1	947	2	Y	-0-			1
09	0	1131	-0-	1131	1131	37	1	1093	2	Y	1			2
10	0	1071	-0-	1071	2202	32	1	1038	2	Y	1			3

HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10610 - 10660				
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	-0-			2
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903	2	Y	-0-			2
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	Y	-0-			-0-
09	0	856	-0-	856	856	28	1	828	2	Y	-0-			-0-
10	0	765	-0-	765	1621	23	1	742	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10546 - 10596				
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	20	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	505	-0-	-185	-0-	16	1	489	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	425	-0-	-195	-0-	13	1	412	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	17	1	515	2	Y	-0-			-0-
09	0	563	-0-	563	563	18	1	545	2	Y	-0-			-0-
10	0	419	-0-	419	982	13	1	406	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560 - 10610				
05	14B2 EXT	173	-0-	173	173	6	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	234	-0-	234	407	7	1	227	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	329	-0-	329	736	10	1	319	2	Y	-0-			-0-
08	1291 X	555	-0-	-736	-0-	17	1	538	2	Y	-0-			-0-
09	0	494	-0-	494	494	16	1	478	2	Y	-0-			-0-
10	0	509	-0-	509	1003	15	1	494	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	9309 - 10606		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1619	2	Y	7			122
06	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	8	9	1601	2	Y	10			132
07	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	11	9	1554	2	Y	5			137
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1658	2	Y	2			139
09	0	1539	-0-	1539	1539	69	1	1475	2	Y	3			142
10	0	1729	-0-	1729	3268	2	9	1660	2	Y	2	2	8	142

HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10486 - 10710		
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	2	Y	-0-			-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	2	Y	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	1078	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	31	1	956	2	Y	-0-			-0-
09	0	958	-0-	958	958	31	1	927	2	Y	-0-			-0-
10	0	904	-0-	904	1862	27	1	877	2	Y	-0-			-0-

STOKER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	173488	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10452 - 10746		
05	1085 N	933	-0-	-152	-0-	931	2	2	9	Y	2			14
06	1110 N	906	-0-	-204	-0-	902	2	4	9	Y	4	15	1	3
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	873	2	3	9	Y	3	2	8	4
08	930 N	748	-0-	-182	-0-	745	2	3	9	Y	3			7
09	0	1006	-0-	1006	1006	1000	2	6	9	Y	5	1	8	11
10	0	721	-0-	721	1727	718	2	3	9	Y	3	2	8	12

HOLCOMB "C"		WELL #:		8	RRCID ->	177832	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10640 - 10660		
05	1271 N	682	-0-	-589	-0-	22	1	658	2	Y	2			11
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2	9	2305	2	Y	12			23
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	73	1	2500	2	Y	18	29	1	12
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	13	9	2092	2	Y	4			16
09	0	2094	-0-	2094	2094	78	1	2015	2	Y	11			27
10	0	1776	-0-	1776	3870	67	1	1719	2	Y	3	1	8	29

HOLCOMB "C"		WELL #:		9	RRCID ->	180151	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10636 - 10656		
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1020	2	Y	1			12
06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	1	9	965	2	Y	1			13
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	Y	2	14	1	1
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	69	1	2820	2	Y	1			2
09	0	2857	-0-	2857	2857	2	9	2763	2	Y	2			4
10	0	3191	-0-	3191	6048	91	1	3088	2	Y	5			9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026								
05	2263 X	1811	-0-	-452	-0-	43	1	1756	2	Y	11					31
06	2040 X	1420	-0-	-620	-0-	1407	2	13	9	Y	12	30	1			13
07	2914 X	1649	-0-	-1265	-0-	39	1	1599	2	Y	10	1	8			22
08	2914 X	1786	-0-	-1128	-0-	44	1	1736	2	Y	5					27
09	0	1860	-0-	1860	1860	1847	2	13	9	Y	12	32	1			7
10	0	1136	-0-	1136	2996	22	1	1110	2	Y	4					11

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420								
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	2099	2	Y	10					26
06	2130 N	1865	-0-	-265	-0-	65	1	1792	2	Y	7					33
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2219	2	Y	161	139	1			55
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	177	9	2123	2	Y	112	134	1			33
09	0	1804	-0-	1804	1804	80	1	1724	2	Y	-0-					33
10	0	1288	-0-	1288	3092	48	1	1238	2	Y	2					35

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642								
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2840	2	22	9	Y	20					55
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2573	2	8	9	Y	7					62
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2217	2	10	9	Y	9	65	1			6
08	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	2129	2	3	9	Y	3					9
09	0	2162	-0-	2162	2162	2153	2	9	9	Y	8	1	8			16
10	0	2035	-0-	2035	4197	2027	2	8	9	Y	7	1	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SENEASAC, NOLAN		WELL #:		4	RRCID ->	197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10370 - 10390
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1643 N	1452	-0-	-191	-0-	53 1	1389 2	Y	9		24
06		1500 N	620	-0-	-880	-0-	10 9	595 2	Y	3		27
07		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	22 1		Y		27 1	-0-
08		1457 N	709	-0-	-748	-0-	3 9	636 2	Y	42	30 1	12
09		0	993	-0-	993	993	46 9	949 2	Y	-0-		12
10		0	1308	-0-	1308	2301	44 1	1256 2	Y	3		15
							49 1					
							3 9					

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197740	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9720 - 10230
05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	52 1	1889 2	Y	14	34 1	3
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	15 9	1860 2	Y	12		15
07		1767 N	1601	-0-	-166	-0-	54 1	1545 2	Y	12		27
08		1891 N	1653	-0-	-238	-0-	13 9	1598 2	Y	10		37
09		0	1629	-0-	1629	1629	43 1	1567 2	Y	13	34 1	16
10		0	1655	-0-	1655	3284	13 9	1601 2	Y	12		28
							44 1					
							11 9					
							48 1					
							14 9					
							41 1					
							13 9					

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198718	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10522	PERF.	10220 - 10240
05		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	66 1	2361 2	Y	-0-		-0-
06		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	63 1	2184 2	Y	-0-		-0-
07		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	63 1	2274 2	Y	-0-		-0-
08		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	59 1	2158 2	Y	-0-		-0-
09		0	2253	-0-	2253	2253	66 1	2168 2	Y	17	17 8	-0-
10		0	2062	-0-	2062	4315	19 9	2010 2	Y	-0-		-0-
							52 1					

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200104	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	8930 - 10230
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	55 1	1968 2	Y	9	22 1	2
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	10 9	1924 2	Y	7		9
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	56 1	1893 2	Y	9		18
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	8 9	1759 2	Y	7		25
09		0	1374	-0-	1374	1374	52 1	1325 2	Y	7	23 1	9
10		0	1884	-0-	1884	3258	10 9	1828 2	Y	8		17
							48 1					
							8 9					
							41 1					
							8 9					
							47 1					
							9 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	2	Y	4				17
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5				22
07	1457 N	1122	-0-	-335	-0-	27	1	1088	2	Y	6	1	8		27
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	5				32
09	0	943	-0-	943	943	939	2	4	9	Y	4	31	1		5
10	0	635	-0-	635	1578	12	1	621	2	Y	2	1	8		6

STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674						
05	1457 N	909	-0-	-548	-0-	44	1	862	2	Y	3				26
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	3	9			Y	-0-	26	1		-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	2	8		-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004			TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664						
05	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	26	1	1054	2	Y	12				58
06	1170 N	672	-0-	-498	-0-	13	9			Y	10				68
07	1705 N	682	-0-	-1023	-0-	661	2	11	9	Y	10	1	8		77
08	1085 N	913	-0-	-172	-0-	16	1	655	2	Y	10				
09	0	674	-0-	674	674	11	9	878	2	Y	12				89
10	0	390	-0-	390	1064	22	1	9	9	Y	8	86	1		11
						13	9			Y	3	1	8		13
						7	1	380	2	Y	3				
						3	9								

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810						
05	1302 X	977	-0-	-325	-0-	23	1	948	2	Y	5				18
06	1200 X	1012	-0-	-188	-0-	6	9			Y	7	17	1		8
07	1519 X	1102	-0-	-417	-0-	1004	2	8	9	Y	5				13
08	1519 X	1112	-0-	-407	-0-	26	1	1070	2	Y	5				
09	0	807	-0-	807	807	6	9	1082	2	Y	3				16
10	0	1074	-0-	1074	1881	27	1	4	9	Y	4	18	1		2
						3	9			Y	2				4
						2	9								

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	694	2	Y	8		36
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	647	2	11	9	Y	10		46
07	1054 N	596	-0-	-458	-0-	14	1	572	2	Y	9	1 8	54
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	10	9	597	2	Y	8		62
09	0	589	-0-	589	589	9	9	9	9	Y	8	60 1	10
10	0	520	-0-	520	1109	10	1	507	2	Y	3		13
						3	9						

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	7	1	242	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	48	-0-	-324	-0-	1	1	47	2	Y	-0-		-0-
09	0	1839	-0-	1839	1839	55	1	1784	2	Y	-0-		-0-
10	0	868	-0-	868	2707	22	1	846	2	Y	-0-		-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	74	1	2661	2	Y	20	26 1	16
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	22	9	2601	2	Y	20		36
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	75	1	2910	2	Y	22	32 1	26
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	22	9	2672	2	Y	16		42
09	0	2636	-0-	2636	2636	73	1	2540	2	Y	16	34 1	24
10	0	2736	-0-	2736	5372	18	9	2648	2	Y	18	34 1	8
						68	1						
						20	9						

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	10	24 1	3
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	11	9	1582	2	Y	6		9
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	46	1	2017	2	Y	10		19
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	7	9	2271	2	Y	9		28
09	0	2093	-0-	2093	2093	56	1	2019	2	Y	11	25 1	14
10	0	1201	-0-	1201	3294	62	1	1164	2	Y	6		20
						10	9						
						12	9						
						30	1						
						7	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	23	1	1643	2	Y	6	3	1	3
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	Y	3	4	1	2
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	21	1	1044	2	Y	5	3	1	4
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1565	2	Y	7	10	1	1
09	0	1760	-0-	1760	1760	51	1	1705	2	Y	4			5
10	0	2261	-0-	2261	4021	72	1	2183	2	Y	5	5	1	5

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408					
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	5	13	1	1
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1	1859	2	Y	7			8
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	Y	8			16
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	Y	6			22
09	0	1674	-0-	1674	1674	49	1	1616	2	Y	8	20	1	10
10	0	1617	-0-	1617	3291	40	1	1569	2	Y	7			17

HOLCOMB "C"		WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718					
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	67	1	2020	2	Y	11			37
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	61	1	1937	2	Y	4			41
07	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	57	1	1833	2	Y	6	43	1	4
08	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	53	1	1634	2	Y	2			6
09	0	1674	-0-	1674	1674	54	1	1616	2	Y	4			10
10	0	1893	-0-	1893	3567	57	1	1830	2	Y	5	1	8	14

HOLCOMB "C"		WELL #: 12		RRCID -> 226238		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686					
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	2	Y	5			17
06	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	66	1	2101	2	Y	2			19
07	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	58	1	1852	2	Y	3	20	1	2
08	2325 N	2016	-0-	-309	-0-	63	1	1952	2	Y	1			3
09	0	1879	-0-	1879	1879	61	1	1816	2	Y	2			5
10	0	1681	-0-	1681	3560	51	1	1626	2	Y	4	1	8	8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
TUTT, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 232833		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	34	1	2475	2	Y	7	4 1	4
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	35	1	2428	2	Y	4	5 1	3
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	49	1	2426	2	Y	8	6 1	5
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2259	2	Y	8	11 1	2
09	0	1903	-0-	1903	1903	56	1	1843	2	Y	4		6
10	0	1994	-0-	1994	3897	63	1	1927	2	Y	4	6 1	4

BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249				
05	4061 X	3367	-0-	-694	-0-	46	1	3310	2	N	10		85
06	3930 X	3249	-0-	-681	-0-	46	1	3183	2	N	18		103
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	109	1	5373	2	N	4	2 8	105
08	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	81	1	3082	2	N	2		107
09	0	2580	-0-	2580	2580	76	1	2504	2	N	-0-		107
10	0	3149	-0-	3149	5729	100	1	3049	2	N	-0-		107

LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579				
05	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	1540	2	6	9	N	5	5 1	-0-
06	2580 N	2115	-0-	-465	-0-	2108	2	7	9	N	6	6 1	-0-
07	2387 N	1518	-0-	-869	-0-	1515	2	3	9	N	3	3 1	-0-
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1 1	-0-
09	0	1931	-0-	1931	1931	1928	2	3	9	N	3	3 1	-0-
10	0	1964	-0-	1964	3895	1962	2	2	9	N	2	2 1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238976		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150				
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	97	1	3503	2	Y	24	38 1	20
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	95	1	3280	2	Y	21		41
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	97	1	3502	2	Y	24	35 1	30
08	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	85	1	3101	2	Y	16		46
09	0	2579	-0-	2579	2579	76	1	2488	2	Y	14	35 1	25
10	0	1582	-0-	1582	4161	39	1	1533	2	Y	9	30 1	4

LOFTIS		WELL #: 5		RRCID -> 239163		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570				
05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1326	2	12	9	N	11	11 1	-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1977	2	9	9	N	8	8 1	-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2103	2	8	9	N	7	7 1	-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	N	2	2 1	-0-
09	0	1653	-0-	1653	1653	1650	2	3	9	N	3	3 1	-0-
10	0	2331	-0-	2331	3984	2327	2	4	9	N	4	4 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	67 1 13 9	2398 2	Y	12	24 1	9	
06	3450 X	2203	-0-	-1247	-0-	62 1 12 9	2129 2	Y	11		20	
07	3534 X	2275	-0-	-1259	-0-	61 1 12 9	2202 2	Y	11	18 1	13	
08	3534 X	2121	-0-	-1413	-0-	56 1 9 9	2056 2	Y	8		21	
09	0	1662	-0-	1662	1662	49 1 8 9	1605 2	Y	7	17 1	11	
10	0	1868	-0-	1868	3530	46 1 9 9	1813 2	Y	8	16 1	3	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 242623		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A		

05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	33 1 13 9	1369 2	Y	12		47	
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1473 2	20 9	Y	18	45 1	20	
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	47 1 18 9	1894 2	Y	16	2 8	34	
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	45 1 8 9	1787 2	Y	7		41	
09	0	1392	-0-	1392	1392	1378 2	14 9	Y	13	46 1	7	
10	0	1377	-0-	1377	2769	27 1 4 9	1346 2	Y	4	1 8	11	

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 242972		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A		

05	2294 X	1269	-0-	-1025	-0-	30 1 7 9	1232 2	Y	6		25	
06	2100 X	1292	-0-	-808	-0-	1283 2	9 9	Y	8	24 1	9	
07	2232 X	1293	-0-	-939	-0-	31 1 8 9	1254 2	Y	7	2 8	14	
08	2232 X	1219	-0-	-1013	-0-	30 1 3 9	1186 2	Y	3		17	
09	0	1044	-0-	1044	1044	1037 2	7 9	Y	6	19 1	3	
10	0	1124	-0-	1124	2168	22 1 2 9	1100 2	Y	2	1 8	5	

BIVINS GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 243159		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146		

05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	80 1 14 9	2877 2	Y	13	17 1	10	
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	86 1 14 9	2989 2	Y	13		23	
07	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	78 1 13 9	2804 2	Y	12	20 1	15	
08	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	60 1 8 9	2217 2	Y	7		22	
09	0	2674	-0-	2674	2674	79 1 10 9	2585 2	Y	9	18 1	13	
10	0	1355	-0-	1355	4029	34 1 6 9	1315 2	Y	5	16 1	2	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	74	1	3038	2	Y	18			70
06	3270 X	3130	-0-	-140	-0-	3102	2	28	9	Y	25	66	1	29
07	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	68	1	2739	2	Y	19	4	8	44
08	3379 X	2685	-0-	-694	-0-	21	9	2611	2	Y	7			51
09	0	2381	-0-	2381	2381	8	9	18	9	Y	16	58	1	8
10	0	2166	-0-	2166	4547	42	1	2117	2	Y	6	1	8	13
						7	9							
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
05	3844 X	2911	-0-	-933	-0-	78	1	2800	2	Y	30	78	1	7
06	3120 X	2868	-0-	-252	-0-	33	9	2759	2	Y	26			33
07	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	29	9	2908	2	Y	35			68
08	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	80	1	2718	2	Y	26			94
09	0	2564	-0-	2564	2564	39	9	2456	2	Y	30	84	1	40
10	0	2142	-0-	2142	4706	74	1	2063	2	Y	24			62
						29	9							
						53	1							
						26	9							
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
05	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1196	2	19	9	N	17	17	1	-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1655	2	23	9	N	21	21	1	-0-
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1245	2	13	9	N	12	12	1	-0-
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1178	2	4	9	N	4	4	1	-0-
09	0	1136	-0-	1136	1136	1128	2	8	9	N	7	7	1	-0-
10	0	1035	-0-	1035	2171	1029	2	6	9	N	5	5	1	-0-
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	93 1	3358 2	Y	20	25 1	16
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	22 9	83 1	Y	17		33
07	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	19 9	78 1	Y	17	29 1	21
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	19 9	101 1	Y	17		38
09	0	4031	-0-	4031	4031	119 1	3890 2	Y	20	31 1	27
10	0	4239	-0-	4239	8270	22 9	105 1	Y	22	37 1	12
						24 9					
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300		
05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	62 1	2238 2	Y	-0-		-0-
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	58 1	2021 2	Y	-0-		-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	68 1	2441 2	Y	-0-		-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	48 1	1755 2	Y	-0-		-0-
09	0	1832	-0-	1832	1832	54 1	1778 2	Y	-0-		-0-
10	0	3215	-0-	3215	5047	80 1	3135 2	Y	-0-		-0-
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364		
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	65 1	2354 2	Y	16	21 1	13
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	18 9	65 1	Y	15		28
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	17 9	61 1	Y	15	25 1	18
08	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	17 9	58 1	Y	11		29
09	0	2217	-0-	2217	2217	12 9	65 1	Y	12	23 1	18
10	0	2010	-0-	2010	4227	13 9	50 1	Y	12	25 1	5
						13 9					
STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844		
05	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	72 1	1412 2	Y	6		38
06	1710 N	1407	-0-	-303	-0-	7 9	70 1	Y	9	39 1	8
07	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	10 9	69 1	Y	5	2 8	11
08	1767 X	1062	-0-	-705	-0-	6 9	45 1	Y	8		19
09	0	1683	-0-	1683	1683	9 9	88 1	Y	12	1 8	30
10	0	769	-0-	769	2452	13 9	40 1	Y	4	2 8	32
						4 9					
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RAINWATER		WELL #:		3H	RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.11126	- 15960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	27331	2	61	9	N	151
06		27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	27080	2	69	9	N	33
07		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28021	2	78	9	N	91
08		28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	28047	2	64	9	N	149
09		0	27773	-0-	27773	27773	27704	2	69	9	N	29
10		0	27896	-0-	27896	55669	27812	2	84	9	N	89

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	280942	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11204	- 18818
05		24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	581	1	23785	2	Y	60
							122	9				
06		22950 X	22639	-0-	-311	-0-	22540	2	99	9	Y	79
07		23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	571	1	23116	2	Y	41
							141	9				
08		23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	575	1	22650	2	Y	89
							124	9				
09		0	16230	-0-	16230	16230	16144	2	86	9	Y	20
10		0	22393	-0-	22393	38623	430	1	21839	2	Y	46
							124	9				

TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10721	- 17333
05		52576 X	47452	-0-	-5124	-0-	644	1	46625	2	Y	89
							183	9				
06		44580 X	44251	-0-	-329	-0-	627	1	43527	2	Y	66
							97	9				
07		46066 X	39694	-0-	-6372	-0-	788	1	38719	2	Y	116
							187	9				
08		46872 X	40894	-0-	-5978	-0-	1040	1	39675	2	Y	31
							179	9				
09		0	39470	-0-	39470	39470	1152	1	38212	2	Y	127
							106	9				
10		0	38076	-0-	38076	77546	1212	1	36774	2	Y	91
							90	9				

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.11240	- 18363
05		25637 X	25218	-0-	-419	-0-	596	1	24421	2	Y	99
							201	9				
06		24750 X	23330	-0-	-1420	-0-	23167	2	163	9	Y	131
07		25637 X	24701	-0-	-936	-0-	590	1	23894	2	Y	68
							217	9				
08		24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	596	1	23468	2	Y	148
							207	9				
09		0	16960	-0-	16960	16960	16822	2	138	9	Y	33
10		0	23885	-0-	23885	40845	457	1	23229	2	Y	79
							199	9				

STW (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	292632	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	10283	PERF.10500	- 15358
05		60388 X	55668	-0-	-4720	-0-	758	1	54829	2	Y	39
							81	9				
06		58440 X	52054	-0-	-6386	-0-	739	1	51297	2	Y	12
							18	9				
07		60388 X	52707	-0-	-7681	-0-	990	1	51681	2	Y	22
							36	9				
08		60388 X	50194	-0-	-10194	-0-	1282	1	48879	2	Y	6
							33	9				
09		0	45685	-0-	45685	45685	1337	1	44330	2	Y	22
							18	9				
10		0	43298	-0-	43298	88983	1381	1	41903	2	Y	14
							14	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518				
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 083500	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3220 - 3260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 186391	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 4049	PERF. 3220 - 3260
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

VERADO ENERGY, INC.			884563				
BIRD, G. W. EST.		WELL #:	1	RRCID -> 069114	COMPL. DATE 11/06/1976	TOTAL DEPTH 10535	PERF.10212 - 10433
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	-0-
09	0	990	-0-	990	990	990 2	-0-
10	0	975	-0-	975	1965	975 2	-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 071349	COMPL. DATE 04/30/1977	TOTAL DEPTH 10572	PERF. 9219 - 10452
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3019 2	22
06	3000 N	3600	-0-	600	600	3598 2	22
07	2816 X	2216	-0-	-600	-0-	2216 2	22
08	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	22
09	0	1413	-0-	1413	1413	1413 2	22
10	0	129	-0-	129	1542	129 2	22

DELTA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 076763	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9170 - 10040
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	1
06	780 N	648	-0-	-132	-0-	648 2	1
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	1
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	1
09	0	579	-0-	579	579	579 2	1
10	0	611	-0-	611	1190	611 2	1

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:	2	RRCID -> 078805	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9099 - 10368
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	2
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	2
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	2
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	2
09	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165 2	2
10	0	1559	-0-	1559	1559	1559 2	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			12
06	2040 N	1209	-0-	-831	-0-	1209	2			Y	-0-			12
07	2170 N	1934	-0-	-236	-0-	1934	2			Y	-0-			12
08	2046 N	1154	-0-	-892	-0-	1154	2			Y	-0-			12
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			12
10	0	1948	-0-	1948	1948	1948	2			Y	-0-			12

THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615														
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			14
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-			14
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			14
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			14
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-			14
10	0	1610	-0-	1610	1610	1610	2			Y	-0-			14

THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412														
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
09	0	1135	-0-	1135	1135	1135	2			Y	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894	2029	894	2			Y	-0-			-0-

FREEMAN, J.B. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034														
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1			13
06	1290 N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			Y	-0-			13
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	Y	2			15
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-			15
09	0	1251	-0-	1251	1251	1249	2	2	9	Y	2	1	8	16
10	0	1936	-0-	1936	3187	1936	2			Y	-0-			16

THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154														
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			18
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-			18
07	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			Y	-0-			18
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			18
09	0	1444	-0-	1444	1444	1444	2			Y	-0-			18
10	0	1445	-0-	1445	2889	1445	2			Y	-0-			18

DELTA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536														
05	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y	-0-			3
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-			3
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-			3
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			3
09	0	805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-			3
10	0	1049	-0-	1049	1854	1049	2			Y	-0-			3

SOONER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106														
05	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-			25
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			25
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			25
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			25
09	0	594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-			25
10	0	835	-0-	835	1429	835	2			Y	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2	Y	-0-		-0-
08		1612 N	1134	-0-	-478	-0-	1134	2	Y	-0-		-0-
09		0	1161	-0-	1161	1161	1161	2	Y	-0-		-0-
10		0	1244	-0-	1244	2405	1244	2	Y	-0-		-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537												
05		1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2	Y	-0-		15
06		1740 N	1242	-0-	-498	-0-	1242	2	Y	-0-		15
07		1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2	Y	-0-		15
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-		15
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	Y	-0-		15
10		0	2653	-0-	2653	2653	2652	2	Y	1	1 8	15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444												
05		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2	Y	-0-		8
06		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2	Y	-0-		8
07		620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2	Y	-0-		8
08		589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2	Y	-0-		8
09		0	590	-0-	590	590	590	2	Y	-0-		8
10		0	538	-0-	538	1128	538	2	Y	-0-		8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
05		3131 X	2415	-0-	-716	-0-	2414	2	Y	1	1 8	4
06		3030 X	2070	-0-	-960	-0-	2069	2	Y	1	1 8	4
07		2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2433	2	Y	2	2 8	4
08		2418 X	2119	-0-	-299	-0-	2118	2	Y	1	1 8	4
09		0	1829	-0-	1829	1829	1829	2	Y	-0-		4
10		0	2703	-0-	2703	4532	2703	2	Y	-0-		4

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138												
05		1860 N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2	Y	-0-		13
06		1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2	Y	-0-		13
07		1705 N	1266	-0-	-439	-0-	1266	2	Y	-0-		13
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-		13
09		0	985	-0-	985	985	985	2	Y	-0-		13
10		0	1286	-0-	1286	2271	1286	2	Y	-0-		13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467												
05		775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2	Y	-0-		46
06		750 N	535	-0-	-215	-0-	535	2	Y	-0-		46
07		775 N	494	-0-	-281	-0-	493	2	Y	1	1 8	46
08		744 N	158	-0-	-586	-0-	158	2	Y	-0-		46
09		0	354	-0-	354	354	354	2	Y	-0-		46
10		0	697	-0-	697	1051	697	2	Y	-0-		46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047												
05		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2	Y	-0-		55
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-		55
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	Y	-0-		55
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-		55
09		1080 N	368	-0-	-712	-0-	368	2	Y	-0-		55
10		0	355	-0-	355	355	355	2	Y	-0-		55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
PAUL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097485		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	4774 X	4461	-0-	-313	-0-	4461	2	Y	-0-			104
06	4620 X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2	Y	-0-			104
07	4371 X	3720	-0-	-651	-0-	3720	2	Y	-0-			104
08	4464 X	3513	-0-	-951	-0-	3513	2	Y	-0-			104
09	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	3948	2	Y	-0-			104
10	0	4022	-0-	4022	4022	4022	2	Y	-0-			104

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098680		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410				
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1 9 Y	1	1 8		30
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	-0-			30
07	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2	Y	-0-			30
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	Y	-0-			30
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3344	2	1 9 Y	1	1 8		30
10	0	3304	-0-	3304	3304	3304	2	Y	-0-			30

PAUL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100105		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455				
05	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2	Y	-0-			140
06	2947 N	2882	-0-	-65	-0-	2882	2	Y	-0-			140
07	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2982	2	1 9 Y	1	1 8		140
08	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2863	2	Y	-0-			140
09	0	2697	-0-	2697	2697	2697	2	Y	-0-			140
10	0	2657	-0-	2657	5354	2657	2	Y	-0-			140

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108				
05	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542	2	Y	-0-			15
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-			15
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-			15
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-			15
09	0	900	-0-	900	900	900	2	Y	-0-			15
10	0	1108	-0-	1108	2008	1108	2	Y	-0-			15

THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449				
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2	Y	-0-			27
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2	Y	-0-			27
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2	Y	-0-			27
08	372 N	93	-0-	-279	-0-	93	2	Y	-0-			27
09	0	188	-0-	188	188	188	2	Y	-0-			27
10	0	168	-0-	168	356	168	2	Y	-0-			27

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473				
05	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2	Y	-0-			82
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	Y	-0-			82
07	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2	Y	-0-			82
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-			82
09	0	939	-0-	939	939	939	2	Y	-0-			82
10	0	918	-0-	918	1857	918	2	Y	-0-			82

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392				
05	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	2	N	-0-			250
06	720 N	361	-0-	-359	-0-	361	2	N	-0-			250
07	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	2	N	-0-			250
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2	N	-0-			250
09	0	351	-0-	351	351	351	2	N	-0-			250
10	0	381	-0-	381	732	381	2	N	-0-			250

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9886 - 10461
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	749	-0-	-150	-0-	749	2		Y	-0-		9
06	570 N	249	-0-	-321	-0-	249	2		Y	-0-		9
07	527 N	137	-0-	-390	-0-	137	2		Y	-0-		9
08	744 N	123	-0-	-621	-0-	123	2		Y	-0-		9
09	0	256	-0-	256		256	2		Y	-0-		9
10	0	89	-0-	89		345	2		Y	-0-		9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		4	RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9086 - 10449
05	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2		Y	-0-		51
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2 9	Y	2	2 8	51
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1 9	Y	1	1 8	51
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-		51
09	0	1592	-0-	1592		1592	2		Y	-0-		51
10	0	1741	-0-	1741		3333	2		Y	-0-		51

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149489	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10247 - 10525
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-		9
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2		Y	-0-		9
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-		9
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		Y	-0-		9
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-		9
10	0	1248	-0-	1248		1248	2		Y	-0-		9

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	149742	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10127 - 10404
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-		22
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-		22
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-		22
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-		22
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-		22
10	0	1378	-0-	1378		1378	2		Y	-0-		22

HINKLE, C.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150229	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10374 - 10446
05	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2		Y	-0-		6
06	780 N	655	-0-	-125	-0-	655	2		Y	-0-		6
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-		6
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-		6
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-		6
10	0	613	-0-	613		613	2		Y	-0-		6

HINKLE, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	151037	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10154 - 10436
05	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1212	2		Y	-0-		12
06	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	1111	2		Y	-0-		12
07	1364 N	793	-0-	-571	-0-	793	2		Y	-0-		12
08	1209 N	584	-0-	-625	-0-	584	2		Y	-0-		12
09	0	523	-0-	523		523	2		Y	-0-		12
10	0	376	-0-	376		899	2		Y	-0-		12

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160009	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10279 - 10510
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1 9	Y	1		18
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-		18
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2331	2	2 9	Y	2		20
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		Y	-0-		20
09	0	2519	-0-	2519		2515	2	4 9	Y	4	2 8	22
10	0	2424	-0-	2424		4943	2	2 9	Y	2		24

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2			Y	-0-	-0-
06		510 N	304	-0-	-206	-0-	304 2			Y	-0-	-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2			Y	-0-	-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			Y	-0-	-0-
09		0	630	-0-	630	-0-	630 2			Y	-0-	-0-
10		0	810	-0-	810	1440	810 2			Y	-0-	-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449												
05		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3075 2	1 9		Y	1	25
06		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	1769 2			Y	-0-	25
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2			Y	-0-	25
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2			Y	-0-	25
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2			Y	-0-	25
10		0	3774	-0-	3774	3774	3774 2			Y	-0-	25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914												
05		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2			Y	-0-	15
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851 2	1 9		Y	1	15
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	1 9		Y	1	15
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			Y	-0-	15
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			Y	-0-	15
10		0	2034	-0-	2034	2034	2034 2			Y	-0-	15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978												
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2			Y	-0-	28
06		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2986 2	1 9		Y	1	28
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2173 2	1 9		Y	1	28
08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2			Y	-0-	28
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2675 2	1 9		Y	1	28
10		0	1655	-0-	1655	1655	1655 2			Y	-0-	28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030												
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			Y	-0-	-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2			Y	-0-	-0-
07		372 N	192	-0-	-180	-0-	192 2			Y	-0-	-0-
08		620 N	231	-0-	-389	-0-	231 2			Y	-0-	-0-
09		0	183	-0-	183	183	183 2			Y	-0-	-0-
10		0	248	-0-	248	431	248 2			Y	-0-	-0-

PAUL GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457												
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			Y	-0-	78
06		1710 N	1362	-0-	-348	-0-	1362 2			Y	-0-	78
07		1550 N	1340	-0-	-210	-0-	1340 2			Y	-0-	78
08		1488 N	1203	-0-	-285	-0-	1203 2			Y	-0-	78
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			Y	-0-	78
10		0	1607	-0-	1607	1607	1607 2			Y	-0-	78

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A												
05		651 N	343	-0-	-308	-0-	343 2			Y	-0-	15
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			Y	-0-	15
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2			Y	-0-	15
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			Y	-0-	15
09		0	604	-0-	604	604	604 2			Y	-0-	15
10		0	652	-0-	652	1256	652 2			Y	-0-	15

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	13
06		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			Y	13
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	15
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	15
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	Y	16
10		0	1315	-0-	1315	1315	1314	2	1	9	Y	17

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296												
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	13
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	13
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	13
08		1178 N	871	-0-	-307	-0-	871	2			Y	13
09		0	803	-0-	803	803	803	2			Y	13
10		0	562	-0-	562	1365	562	2			Y	13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424												
05		1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2			Y	31
06		1020 N	447	-0-	-573	-0-	447	2			Y	31
07		1116 N	552	-0-	-564	-0-	552	2			Y	31
08		992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2			Y	31
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	31
10		0	1512	-0-	1512	1512	1512	2			Y	31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524												
05		3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	2072	2			Y	30
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3328	2	1	9	Y	30
07		3131 X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			Y	30
08		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	30
09		0	1965	-0-	1965	1965	1965	2			Y	30
10		0	2363	-0-	2363	4328	2363	2			Y	30

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456												
05		961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	19
06		930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	19
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	19
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	19
09		0	845	-0-	845	845	845	2			Y	19
10		0	589	-0-	589	1434	589	2			Y	19

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510												
05		1395 N	1088	-0-	-307	-0-	1088	2			Y	13
06		1830 N	1095	-0-	-735	-0-	1095	2			Y	13
07		1116 N	934	-0-	-182	-0-	934	2			Y	13
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	13
09		0	887	-0-	887	887	887	2			Y	13
10		0	1056	-0-	1056	1943	1056	2			Y	13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464												
05		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-
06		510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2			Y	-0-
07		527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2			Y	-0-
08		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-
09		0	336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-
10		0	386	-0-	386	722	386	2			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563							
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	10587	PERF. 9220 - 10685
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1937 2	Y	-0-			79
06	2130 N	1826	-0-	-304	-0-	1826 2	Y	-0-			79
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	Y	-0-			79
08	2201 X	1971	-0-	-230	-0-	1971 2	Y	-0-			79
09	0	1848	-0-	1848	1848	1848 2	Y	-0-			79
10	0	1940	-0-	1940	3788	1940 2	Y	-0-			79

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9075 - 10463
05	992 N	876	-0-	-116	-0-	876 2	Y	-0-			105
06	990 N	611	-0-	-379	-0-	611 2	Y	-0-			105
07	1054 N	709	-0-	-345	-0-	709 2	Y	-0-			105
08	868 N	662	-0-	-206	-0-	662 2	Y	-0-			105
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-			105
10	0	603	-0-	603	603	603 2	Y	-0-			105

FREEMAN, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178168	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9280 - 10724
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	Y	-0-			62
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	Y	-0-			62
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	Y	-0-			62
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	Y	-0-			62
09	0	1100	-0-	1100	1100	1100 2	Y	-0-			62
10	0	1154	-0-	1154	2254	1154 2	Y	-0-			62

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		8	RRCID ->	180635	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10552	PERF. N/A
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577 2	Y	-0-			4
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1862 2	Y	1	9	1 8	4
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2173 2	Y	2	9	2 8	4
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	Y	-0-			4
09	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	1628 2	Y	-0-			4
10	0	2248	-0-	2248	2248	2248 2	Y	-0-			4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	181226	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. N/A
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	Y	-0-			56
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 2	Y	-0-			56
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	841 2	Y	-0-			56
08	1178 N	758	-0-	-420	-0-	758 2	Y	-0-			56
09	0	1098	-0-	1098	1098	1098 2	Y	-0-			56
10	0	678	-0-	678	1776	678 2	Y	-0-			56

DELTA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181433	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10642	PERF. N/A
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	Y	-0-			10
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 2	Y	-0-			10
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 2	Y	-0-			10
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	-0-			10
09	0	1546	-0-	1546	1546	1546 2	Y	-0-			10
10	0	1664	-0-	1664	3210	1664 2	Y	-0-			10

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181650	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10651	PERF. N/A
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-			17
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	Y	-0-			17
07	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	1383 2	Y	-0-			17
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-			17
09	0	1313	-0-	1313	1313	1313 2	Y	-0-			17
10	0	1313	-0-	1313	2626	1313 2	Y	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3388 2	1 9	Y		1	8
06		3420 X	2664	-0-	-756	-0-	2663 2	1 9	Y		1	8
07		3534 X	2903	-0-	-631	-0-	2902 2	1 9	Y		1	8
08		3534 X	2871	-0-	-663	-0-	2871 2		Y		-0-	8
09		0	4512	-0-	4512	4512	4512 2		Y		-0-	8
10		0	1970	-0-	1970	6482	1970 2		Y		-0-	8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820												
05		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400 2		Y		-0-	18
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y		-0-	18
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y		-0-	18
08		1271 N	1068	-0-	-203	-0-	1068 2		Y		-0-	18
09		0	871	-0-	871	871	868 2	3 9	Y		3	8
10		0	856	-0-	856	1727	856 2		Y		-0-	18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140												
05		1581 N	1179	-0-	-402	-0-	1179 2		Y		-0-	106
06		1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260 2		Y		-0-	106
07		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 2		Y		-0-	106
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		Y		-0-	106
09		0	2029	-0-	2029	2029	2029 2		Y		-0-	106
10		0	1983	-0-	1983	4012	1983 2		Y		-0-	106

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934												
05		806 N	720	-0-	-86	-0-	720 2		Y		-0-	-0-
06		810 N	765	-0-	-45	-0-	765 2		Y		-0-	-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y		-0-	-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y		-0-	-0-
09		0	589	-0-	589	589	589 2		Y		-0-	-0-
10		0	642	-0-	642	1231	642 2		Y		-0-	-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680												
05		713 N	580	-0-	-133	-0-	580 2		Y		-0-	18
06		810 N	559	-0-	-251	-0-	559 2		Y		-0-	18
07		868 N	742	-0-	-126	-0-	742 2		Y		-0-	18
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y		-0-	18
09		0	773	-0-	773	773	771 2	2 9	Y		2	8
10		0	810	-0-	810	1583	810 2		Y		-0-	18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196												
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y		-0-	21
06		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		Y		-0-	21
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y		-0-	21
08		2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903 2		Y		-0-	21
09		0	2120	-0-	2120	2120	2120 2		Y		-0-	21
10		0	1714	-0-	1714	3834	1714 2		Y		-0-	21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095												
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		Y		-0-	20
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y		-0-	20
07		1984 N	1360	-0-	-624	-0-	1360 2		Y		-0-	20
08		1705 N	1053	-0-	-652	-0-	1053 2		Y		-0-	20
09		0	223	-0-	223	223	223 2		Y		-0-	20
10		0	1060	-0-	1060	1283	1060 2		Y		-0-	20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563										
HINKLE, C.A.		WELL #:		7	RRCID ->	186529	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9030 - 10224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-			13
06	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	2			Y	-0-			13
07	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-			13
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			13
09	0	427	-0-	427		427	2			Y	-0-			13
10	0	406	-0-	406		833	406	2		Y	-0-			13

SOONER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187298	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10472 - 9206		
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-			7
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-			7
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-			7
08	1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			Y	-0-			7
09	0	1259	-0-	1259		1259	2			Y	-0-			7
10	0	1023	-0-	1023		2282	1023	2		Y	-0-			7

DELTA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	189489	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	9214 - 10541		
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			21
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			21
07	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			Y	-0-			21
08	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2			Y	-0-			21
09	0	1057	-0-	1057		1057	2			Y	-0-			21
10	0	1700	-0-	1700		2757	1700	2		Y	-0-			21

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189925	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10460 - 9094		
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1 9	Y	1	1 8			38
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		Y	-0-				38
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	1 9	Y	1	1 8			38
08	3813 X	3303	-0-	-510	-0-	3303	2		Y	-0-				38
09	0	3829	-0-	3829		3829	2	1 9	Y	1	1 8			38
10	0	3970	-0-	3970		7799	3970	2		Y	-0-			38

PAUL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	191103	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9159 - 10546		
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-			79
06	2640 N	1751	-0-	-889	-0-	1751	2			Y	-0-			79
07	2728 N	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-			79
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			79
09	0	2682	-0-	2682		2682	2			Y	-0-			79
10	0	2670	-0-	2670		5352	2670	2		Y	-0-			79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	191617	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10844 - 9482		
05	1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2			Y	-0-			72
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-			72
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-			72
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-			72
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			72
10	0	1097	-0-	1097		1097	2			Y	-0-			72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	193118	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9087 - 10460		
05	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-			260
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-			260
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-			260
08	1767 N	1411	-0-	-356	-0-	1411	2			N	-0-			260
09	1440 N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-			260
10	0	1532	-0-	1532		1532	2			N	-0-			260

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4239 2	1 9	Y	1	1	8	21
06		3810 X	3744	-0-	-66	-0-	3743 2	1 9	Y	1	1	8	21
07		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3997 2	1 9	Y	1	1	8	21
08		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3754 2	3 9	Y	3	3	8	21
09		3270 X	3164	-0-	-106	-0-	3164 2		Y	-0-			21
10		0	3388	-0-	3388	3388	3386 2	2 9	Y	2	2	8	21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100													
05		3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3414 2	1 9	Y	1	1	8	34
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3510 2	1 9	Y	1	1	8	34
07		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569 2	1 9	Y	1	1	8	34
08		2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2729 2		Y	-0-			34
09		0	3008	-0-	3008	3008	3005 2	3 9	Y	3	2	8	35
10		0	3271	-0-	3271	6279	3270 2	1 9	Y	1	1	8	35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370													
05		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-			160
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			160
07		2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2265 2		N	-0-			160
08		2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622 2		N	-0-			160
09		0	2676	-0-	2676	2676	2676 2		N	-0-			160
10		0	2805	-0-	2805	5481	2805 2		N	-0-			160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274													
05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4590 2	3 9	Y	3	1	8	40
06		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		Y	-0-			40
07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5313 2	7 9	Y	6	1	8	45
08		5952 X	5646	-0-	-306	-0-	5646 2		Y	-0-			45
09		0	3715	-0-	3715	3715	3709 2	6 9	Y	5	3	8	47
10		0	2628	-0-	2628	6343	2626 2	2 9	Y	2			49

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372													
05		3100 N	4136	-0-	1036	1036	4135 2	1 9	Y	1	1	8	4
06		3000 N	3168	-0-	168	1204	3167 2	1 9	Y	1	1	8	4
07		3100 N	3251	-0-	151	1355	3249 2	2 9	Y	2	2	8	4
08		3233 X	1878	-0-	-1355	-0-	1878 2		Y	-0-			4
09		0	1838	-0-	1838	1838	1838 2		Y	-0-			4
10		0	1794	-0-	1794	3632	1794 2		Y	-0-			4

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512													
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4714 2	1 9	Y	1	1	8	10
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3641 2	1 9	Y	1	1	8	10
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3052 2	1 9	Y	1	1	8	10
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4129 2	3 9	Y	3	3	8	10
09		0	983	-0-	983	983	983 2		Y	-0-			10
10		0	3623	-0-	3623	4606	3621 2	2 9	Y	2	2	8	10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452													
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966 2	1 9	Y	1	1	8	39
06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		Y	-0-			39
07		2821 N	2491	-0-	-330	-0-	2491 2		Y	-0-			39
08		2976 X	2850	-0-	-126	-0-	2850 2		Y	-0-			39
09		0	2544	-0-	2544	2544	2544 2		Y	-0-			39
10		0	2644	-0-	2644	5188	2644 2		Y	-0-			39

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
VERADO ENERGY, INC.												
HINKLE, C.A.												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 884563												
WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473 2	1 9	Y		1	16
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2	1 9	Y		1	16
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2332 2	1 9	Y		1	16
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y		-0-	16
09		0	1826	-0-	1826	1826	1826 2		Y		-0-	16
10		0	2295	-0-	2295	4121	2295 2		Y		-0-	16

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
05		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 2		Y		-0-	20
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y		-0-	20
07		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2797 2	2 9	Y		2	20
08		3100 N	3270	-0-	170	170	3268 2	2 9	Y		2	20
09		3000 N	2983	-0-	-17	153	2982 2	1 9	Y		1	20
10		0	2377	-0-	2377	2530	2377 2		Y		-0-	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y		-0-	40
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y		-0-	40
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		Y		-0-	40
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y		-0-	40
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 2	1 9	Y		1	40
10		0	1548	-0-	1548	1548	1548 2		Y		-0-	40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y		-0-	34
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y		-0-	34
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y		-0-	34
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		Y		-0-	34
09		0	433	-0-	433	433	433 2		Y		-0-	34
10		0	927	-0-	927	1360	927 2		Y		-0-	34

SOONER GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286												
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y		-0-	8
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 2		Y		-0-	8
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y		-0-	8
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y		-0-	8
09		990 N	983	-0-	-7	-0-	983 2		Y		-0-	8
10		0	1150	-0-	1150	1150	1150 2		Y		-0-	8

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536												
05		3720 X	2962	-0-	-758	-0-	2961 2	1 9	Y		1	25
06		3600 X	2771	-0-	-829	-0-	2771 2		Y		-0-	25
07		3720 X	2696	-0-	-1024	-0-	2694 2	2 9	Y		2	25
08		3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728 2		Y		-0-	25
09		0	2295	-0-	2295	2295	2294 2	1 9	Y		1	25
10		0	3053	-0-	3053	5348	3051 2	2 9	Y		2	25

THOMPSON, PERRY GU												
WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308												
05		589 N	437	-0-	-152	-0-	437 2		Y		-0-	4
06		660 N	470	-0-	-190	-0-	470 2		Y		-0-	4
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y		-0-	4
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y		-0-	4
09		0	734	-0-	734	734	734 2		Y		-0-	4
10		0	709	-0-	709	1443	709 2		Y		-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-		30
06		1650 N	1485	-0-	-165	-0-	1484	2	Y	1	8	30
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	Y	1	8	30
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	Y	-0-		30
09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	Y	-0-		30
10		0	2286	-0-	2286	2286	2286	2	Y	-0-		30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451												
05		2976 X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2	Y	-0-		29
06		2880 X	2362	-0-	-518	-0-	2362	2	Y	-0-		29
07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	Y	-0-		29
08		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	Y	-0-		29
09		0	2257	-0-	2257	2257	2256	2	Y	1	8	30
10		0	2780	-0-	2780	5037	2780	2	Y	-0-		30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444												
05		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3473	2	Y	1	8	34
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	Y	1	8	34
07		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	Y	-0-		34
08		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	Y	-0-		34
09		0	2849	-0-	2849	2849	2846	2	Y	3	8	35
10		0	3080	-0-	3080	5929	3080	2	Y	-0-		35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539												
05		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2	Y	-0-		44
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	Y	1	8	44
07		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	Y	1	8	44
08		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	Y	1	8	44
09		0	2286	-0-	2286	2286	2285	2	Y	1	8	44
10		0	2837	-0-	2837	5123	2837	2	Y	-0-		44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520												
05		2542 X	2005	-0-	-537	-0-	2005	2	Y	-0-		22
06		2460 X	1115	-0-	-1345	-0-	1115	2	Y	-0-		22
07		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2	Y	-0-		22
08		2542 X	2101	-0-	-441	-0-	2101	2	Y	-0-		22
09		0	2103	-0-	2103	2103	2103	2	Y	-0-		22
10		0	2590	-0-	2590	4693	2590	2	Y	-0-		22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	Y	-0-		63
06		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	Y	-0-		63
07		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	Y	-0-		63
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	Y	1	8	63
09		0	2679	-0-	2679	2679	2679	2	Y	-0-		63
10		0	2974	-0-	2974	5653	2974	2	Y	-0-		63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	2	8	17
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	2	8	17
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-		17
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	1	8	17
09		0	1841	-0-	1841	1841	1840	2	Y	1	8	17
10		0	1136	-0-	1136	2977	1136	2	Y	-0-		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-	-0-	
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-	-0-	
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-	-0-	
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-	-0-	
09	0		887	-0-	887	887	887	2	Y	-0-	-0-	
10	0		965	-0-	965	1852	965	2	Y	-0-	-0-	

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426												
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	Y	-0-	45	
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	Y	-0-	45	
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2	Y	-0-	45	
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2493	2	1 9 Y	1 8	45	
09	0		2539	-0-	2539	2539	2538	2	1 9 Y	1	46	
10	0		2880	-0-	2880	5419	2880	2	Y	-0-	46	

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476												
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2	Y	-0-	33	
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-	33	
07	1240	N	992	-0-	-248	-0-	991	2	1 9 Y	1 8	33	
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2	Y	-0-	33	
09	0		781	-0-	781	781	781	2	Y	-0-	33	
10	0		824	-0-	824	1605	824	2	Y	-0-	33	

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454												
05	1674	N	587	-0-	-1087	-0-	586	2	1 9 Y	1 8	21	
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	Y	-0-	21	
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2948	2	2 9 Y	2 8	21	
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	Y	-0-	21	
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	Y	-0-	21	
10	0		1635	-0-	1635	1635	1635	2	Y	-0-	21	

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300												
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-	42	
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-	42	
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-	42	
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-	42	
09	0		451	-0-	451	451	451	2	Y	-0-	42	
10	0		342	-0-	342	793	342	2	Y	-0-	42	

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444												
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	Y	-0-	25	
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2	Y	-0-	25	
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-	25	
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2	Y	-0-	25	
09	0		1403	-0-	1403	1403	1403	2	Y	-0-	25	
10	0		1244	-0-	1244	2647	1244	2	Y	-0-	25	

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092												
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2	Y	-0-	46	
06	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2	Y	-0-	46	
07	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2	Y	-0-	46	
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2	Y	-0-	46	
09	0		788	-0-	788	788	788	2	Y	-0-	46	
10	0		1004	-0-	1004	1792	1004	2	Y	-0-	46	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231164		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		Y	-0-		-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		Y	-0-		-0-
09	0	719	-0-	719	719	719 2		Y	-0-		-0-
10	0	818	-0-	818	1537	818 2		Y	-0-		-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232086		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690			
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-		31
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		31
07	930 N	649	-0-	-281	-0-	649 2		Y	-0-		31
08	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842 2		Y	-0-		31
09	0	1265	-0-	1265	1265	1265 2		Y	-0-		31
10	0	635	-0-	635	1900	635 2		Y	-0-		31

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560			
05	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	2296 2		Y	-0-		34
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3325 2	1 9	Y	1	1 8	34
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785 2	2 9	Y	2	2 8	34
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590 2	1 9	Y	1	1 8	34
09	0	2849	-0-	2849	2849	2849 2		Y	-0-		34
10	0	2623	-0-	2623	5472	2623 2		Y	-0-		34

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 234115		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466			
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2682 2	1 9	Y	1	1 8	25
06	3000 N	3059	-0-	59	59	3058 2	1 9	Y	1	1 8	25
07	3100 N	3689	-0-	589	648	3688 2	1 9	Y	1	1 8	25
08	3100 N	3877	-0-	777	1425	3876 2	1 9	Y	1	1 8	25
09	0	2589	-0-	2589	4014	2586 2	3 9	Y	3	2 8	26
10	0	2800	-0-	2800	6814	2800 2		Y	-0-		26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 10		RRCID -> 238592		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506			
05	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2996 2	2 9	Y	2	2 8	72
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3285 2	3 9	Y	3	3 8	72
07	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2846 2	3 9	Y	3	3 8	72
08	3596 X	2525	-0-	-1071	-0-	2525 2		Y	-0-		72
09	3480 X	2801	-0-	-679	-0-	2801 2		Y	-0-		72
10	0	3037	-0-	3037	3037	3037 2		Y	-0-		72

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 12		RRCID -> 241883		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430			
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2		N	-0-		45
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	754 2	1 9	N	1	1 8	45
07	961 N	785	-0-	-176	-0-	784 2	1 9	N	1	1 8	45
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2		N	-0-		45
09	0	644	-0-	644	644	644 2		N	-0-		45
10	0	490	-0-	490	1134	490 2		N	-0-		45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 11		RRCID -> 244114		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424			
05	2604 N	1601	-0-	-1003	-0-	1601 2		Y	-0-		111
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-		111
07	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843 2		Y	-0-		111
08	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1547 2	1 9	Y	1	1 8	111
09	0	1833	-0-	1833	1833	1833 2		Y	-0-		111
10	0	1643	-0-	1643	3476	1643 2		Y	-0-		111

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
SOONER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	245191	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9720 - 10618
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2592 2	1 9	Y	1	1 8		26
06	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	2346 2	1 9	Y	1	1 8		26
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3750 2	1 9	Y	1	1 8		26
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3503 2	2 9	Y	2	2 8		26
09	0	1794	-0-	1794	1794	2		Y	-0-			26
10	0	1542	-0-	1542	3336	1542 2		Y	-0-			26

DELTA GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	246496	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9160 - 10492
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	586 2		Y	-0-			20
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-			20
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			20
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-			20
09	0	891	-0-	891	891	2		Y	-0-			20
10	0	1825	-0-	1825	2716	1825 2		Y	-0-			20

HINKLE, C.A.		WELL #:		11	RRCID ->	246661	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9194 - 10544
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			1
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724 2		Y	-0-			1
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	690 2		Y	-0-			1
08	930 N	690	-0-	-240	-0-	690 2		Y	-0-			1
09	0	978	-0-	978	978	2		Y	-0-			1
10	0	686	-0-	686	1664	686 2		Y	-0-			1

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	249378	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9530 - 11006
05	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 2		Y	-0-			39
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-			39
07	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024 2		Y	-0-			39
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290 2	1 9	Y	1	1 8		39
09	0	1570	-0-	1570	1570	1566 2	4 9	Y	4	4 8		39
10	0	1642	-0-	1642	3212	1641 2	1 9	Y	1	1 8		39

DELTA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257046	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9200 - 10546
05	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2613 2		Y	-0-			39
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3198 2	2 9	Y	2	2 8		39
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3358 2	2 9	Y	2	2 8		39
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3055 2	2 9	Y	2	2 8		39
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3467 2	1 9	Y	1	1 8		39
10	0	2999	-0-	2999	2999	2997 2	2 9	Y	2	2 8		39

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	257049	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9080 - 10430
05	2511 X	2108	-0-	-403	-0-	2108 2		Y	-0-			75
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099 2	1 9	Y	1	1 8		75
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2254 2	1 9	Y	1	1 8		75
08	2139 X	1972	-0-	-167	-0-	1972 2		Y	-0-			75
09	3090 X	2068	-0-	-1022	-0-	2068 2		Y	-0-			75
10	0	2567	-0-	2567	2567	2567 2		Y	-0-			75

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257445	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9090 - 10454
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-			122
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261 2	1 9	Y	1	1 8		122
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2084 2	3 9	Y	3	3 8		122
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182 2	1 9	Y	1	1 8		122
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1840 2	1 9	Y	1	1 8		122
10	0	1472	-0-	1472	1472	1472 2		Y	-0-			122

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4020 2	1 9	Y	1	1	1 8		32
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3353 2	1 9	Y	1	1	1 8		32
07	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3219 2	1 9	Y	1	1	1 8		32
08	4867 X	4590	-0-	-277	-0-	4589 2	1 9	Y	1	1	1 8		32
09	4710 X	4471	-0-	-239	-0-	4471 2		Y		-0-			32
10	0	3011	-0-	3011	3011	3011 2		Y		-0-			32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500													
05	24552 X	22754	-0-	-1798	-0-	22752 2	2 9	N	2	2	2 8		72
06	23040 X	21612	-0-	-1428	-0-	21608 2	4 9	N	4	4	4 8		72
07	23808 X	21899	-0-	-1909	-0-	21895 2	4 9	N	4	4	4 8		72
08	23281 X	21635	-0-	-1646	-0-	21445 2	190 9	N	173	188	1 8	4 8	53
09	0	20730	-0-	20730	20730	20618 2	112 9	N	102	8	8 8		147
10	0	21119	-0-	21119	41849	21112 2	7 9	N	6	6	6 8		147

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250													
05	33325 X	30037	-0-	-3288	-0-	30037 2		N	-0-	172	1		250
06	30030 X	28526	-0-	-1504	-0-	28526 2		N	-0-				250
07	31031 X	21911	-0-	-9120	-0-	21905 2	6 9	N	5	5	5 8		250
08	30473 X	28314	-0-	-2159	-0-	28311 2	3 9	N	3	3	3 8		250
09	0	27226	-0-	27226	27226	27219 2	7 9	N	6	191	1 8	4 8	61
10	0	27875	-0-	27875	55101	27872 2	3 9	N	3	3	3 8		61

WILSON RESOURCES, INC. 930315													
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684													
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913 1	9 2	N	1				118
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	14 1	1389 2	N	-0-				118
07	992 N	816	-0-	-176	-0-	8 1	808 2	N	-0-				118
08	930 N	529	-0-	-401	-0-	5 1	524 2	N	-0-				118
09	1050 N	937	-0-	-113	-0-	9 1	926 2	N	2				120
10	0	1228	-0-	1228	1228	12 1	1216 2	N	-0-				120

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661													
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305 1	13 2	N	-0-				110
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	26 1	2598 2	N	30				140
07	3100 N	3300	-0-	200	200	33 1	3259 2	N	7				147
08	3100 N	3059	-0-	-41	159	30 1	3029 2	N	-0-				147
09	2446 N	2287	-0-	-159	-0-	23 1	2257 2	N	6				153
10	0	2528	-0-	2528	2528	25 1	2482 2	N	19				172
						21 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
 JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	1	21	2	Y	3			155
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	4	96	1	63
07	1984 N	1576	-0-	-408	-0-	16	1	1559	2	Y	1			64
08	2077 N	1652	-0-	-425	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			64
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	5			69
10	0	2323	-0-	2323	2323	23	1	2297	2	Y	3			72

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	1980	1	20	2	N	5			202
06	2670 X	1833	-0-	-837	-0-	18	1	1798	2	N	15			217
07	2759 X	2070	-0-	-689	-0-	20	1	2035	2	N	14			231
08	2759 X	1941	-0-	-818	-0-	19	1	1911	2	N	10			241
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	29	1	2898	2	N	-0-	187	1	54
10	0	2633	-0-	2633	2633	26	1	2587	2	N	18			72

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2432	1	24	2	Y	15			100
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	1			101
07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	2			103
08	1860 X	730	-0-	-1130	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			103
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2533	2	Y	2			105
10	0	1892	-0-	1892	1892	19	1	1866	2	Y	6			111

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	1	14	2	N	29			185
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	16			201
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	N	10			211
08	1147 N	927	-0-	-220	-0-	9	1	903	2	N	14			225
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	N	23	178	1	70
10	0	1694	-0-	1694	1694	16	1	1634	2	N	40			110

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133280	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10412 -	10621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1042	1	10	2	Y	2		91
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	3	82 1	12
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	1		13
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	1		14
09	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	16	1	1555	2	Y	4		18
10	0	1090	-0-	1090	1090	11	1	1077	2	Y	2		20

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137552	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10334 -	10599	
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	1	14	2	N	-0-		208
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2368	2	N	15	166 1	57
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	22	1	2236	2	N	1		58
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1512	2	N	7		65
09	1560 N	1452	-0-	-108	-0-	14	1	1436	2	N	2		67
10	0	2236	-0-	2236	2236	22	1	2211	2	N	3		70

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139360	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10160 -	10622	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	1	13	2	Y	2		102
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-		102
07	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	10	1	1020	2	Y	6		108
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	Y	11		119
09	1290 N	941	-0-	-349	-0-	9	1	931	2	Y	1	107 1	13
10	0	1640	-0-	1640	1640	16	1	1624	2	Y	-0-		13

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139601	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10204 -	10658	
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	1	9	2	Y	2		64
06	1050 N	832	-0-	-218	-0-	8	1	818	2	Y	5		69
07	1085 N	666	-0-	-419	-0-	6	1	658	2	Y	1		70
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-		70
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-		70
10	0	895	-0-	895	895	9	1	886	2	Y	-0-		70

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315								
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163007		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	962 1	10 2	Y	2	96
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15 1	1479 2	Y	10	106
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	17 1	1678 2	Y	2	108
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	19 1	1856 2	Y	-0-	108
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	18 1	1791 2	Y	-0-	108
10	0	883	-0-	883	883	9 1	874 2	Y	-0-	108

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622		
05	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1174 1	12 2	Y	7	50
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	10 1	969 2	Y	1	51
07	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	11 1	1063 2	Y	1	52
08	1209 N	794	-0-	-415	-0-	8 1	786 2	Y	-0-	52
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	14 1	1406 2	Y	1	53
10	0	853	-0-	853	853	8 1	842 2	Y	3	56

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649		
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1181 1	12 2	Y	1	141
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	11 1	1126 2	Y	-0-	141
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12 1	1206 2	Y	6	147
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	16 1	1616 2	Y	10	157
09	1140 N	831	-0-	-309	-0-	8 1	823 2	Y	-0-	82
10	0	1781	-0-	1781	1781	18 1	1763 2	Y	-0-	82

XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426		
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		Y	-0-	15
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	26 1	838 2	Y	-0-	15
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-	15
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-	15
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-	15
10	0	856	-0-	856	856	852 2	4 9	Y	4	15

FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543		
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	40 1	1078 2	Y	-0-	35
06	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	38 1	1009 2	Y	-0-	35
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	38 1	1043 2	Y	-0-	35
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	39 1	1071 2	Y	-0-	35
09	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	35 1	947 2	Y	32	67
10	0	986	-0-	986	986	35 1	950 2	Y	1	67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE			M	COND PROD	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y		-0-	4
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y		-0-	4
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y		-0-	4
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y		-0-	4
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	32	1	585	2	Y	22	24 1	2
						24	9						
10	0	502	-0-	502	502	25	1	477	2	Y		-0-	2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562													
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	2	Y		-0-	-0-
06	690 N	390	-0-	-300	-0-	30	1	360	2	Y		-0-	-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y		-0-	-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y		-0-	-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y		-0-	-0-
10	0	455	-0-	455	455	23	1	432	2	Y		-0-	-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539													
05	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y		-0-	-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y		-0-	-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y		-0-	-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y		-0-	-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y		-0-	-0-
10	0	1408	-0-	1408	1408	1408	2			Y		-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540													
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y		-0-	-0-
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	8	1	93	2	Y		-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y		-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y		-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y		-0-	-0-
10	0	124	-0-	124	124	6	1	118	2	Y		-0-	-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430													
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N		-0-	42
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N		-0-	42
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	10	1	313	2	N		-0-	42
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N		-0-	42
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N		-0-	42
10	0	429	-0-	429	429	13	1	416	2	N		-0-	42

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515													
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	18	117 1	15
						20	9						
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	Y		-0-	15
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	17	1	545	2	Y		-0-	15
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y		-0-	15
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	Y		-0-	15
10	0	580	-0-	580	580	17	1	563	2	Y		-0-	15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HENNDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
10		0	183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789															
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	52	60	1	47
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	123	1	1342	2	Y	42	57	1	32
07		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	105	1	1413	2	Y	41	29	1	44
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	2	Y	51	57	1	38
09		1500 N	1333	-0-	-167	-0-	88	1	1191	2	Y	49	62	1	25
10		0	1483	-0-	1483	1483	54	9	52	1	Y	72	64	1	33
							79	9							

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946															
05		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1071	-0-	-159	-0-	90	1	981	2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	70	1	946	2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	977	-0-	-232	-0-	68	1	909	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	691	-0-	-389	-0-	48	1	643	2	Y	-0-			-0-
10		0	894	-0-	894	894	33	1	861	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872															
05		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	90	1	1066	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	91	1	985	2	Y	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	80	1	1059	2	Y	-0-			-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	Y	-0-			-0-
10		0	1121	-0-	1121	1121	42	1	1079	2	Y	-0-			-0-

HENNDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510															
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	738	-0-	-252	-0-	66	1	672	2	Y	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	42	1	1303	2	Y	-0-			-0-
08		899 N	841	-0-	-58	-0-	35	1	806	2	Y	-0-			-0-
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	56	1	919	2	Y	-0-			-0-
10		0	1254	-0-	1254	1254	41	1	1213	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	-0-			34
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	2	Y	7	37	1	4
							8	9							
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	3			7
							3	9							
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-			7
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1428	2	Y	-0-			7
10	0	1262	-0-	1262	1262	1262	71	1	1187	2	Y	4	4	8	7
							4	9							
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012															
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-			7
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	298	2	Y	-0-			7
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	8	1	258	2	Y	-0-			7
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	-0-	8	1	278	2	Y	2			9
							2	9							
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	3			12
							3	9							
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	Y	-0-			12
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573															
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	4244	2	Y	-0-			-0-
06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	4685	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	-0-	125	1	2561	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	2488	-0-	-767	-0-	-0-	144	1	2344	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2723	-0-	-427	-0-	-0-	142	1	2581	2	Y	-0-			-0-
10	0	3049	-0-	3049	3049	3049	151	1	2898	2	Y	-0-			-0-
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563															
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	Y	-0-			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	-0-			-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-			-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1463	2	Y	-0-			-0-
10	0	1416	-0-	1416	1416	1416	70	1	1346	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703															
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1205	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	-0-	102	1	1042	2	Y	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1377	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	-0-	47	1	1087	2	Y	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	Y	-0-			-0-
10	0	1154	-0-	1154	1154	1154	37	1	1116	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	65	1	668	2	Y	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	2	Y	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	39	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	0	787	-0-	787	787	26	1	760	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

05	558 N	481	-0-	-77	-0-	37	1	444	2	Y	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	Y	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	Y	-0-			-0-
10	0	884	-0-	884	884	33	1	851	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

05	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	81	1	962	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	969	-0-	-141	-0-	82	1	887	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	66	1	893	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	919	-0-	-135	-0-	64	1	855	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	891	-0-	-69	-0-	61	1	830	2	Y	-0-			-0-
10	0	896	-0-	896	896	33	1	863	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	186	1	2497	2	Y	-0-			-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	128	1	1699	2	Y	-0-			-0-
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	136	1	1838	2	Y	-0-			-0-
10	0	2476	-0-	2476	2476	92	1	2384	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

05	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	184	1	2195	2	Y	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1016	-0-	-1092	-0-	70	1	946	2	Y	-0-			-0-
08	2387 N	1370	-0-	-1017	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	155	1	2090	2	Y	-0-			-0-
10	0	2297	-0-	2297	2297	85	1	2212	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 143039			COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 143040			COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972				
05		1085 N	1005	-0-	-80	-0-	78	1	927	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	91	1	988	2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-			-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1012	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	71	1	965	2	Y	-0-			-0-
10		0	1000	-0-	1000	1000	37	1	963	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 143514			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764				
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-			-0-
06		720 N	571	-0-	-149	-0-	48	1	523	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	752	-0-	-23	-0-	52	1	700	2	Y	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	Y	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-			-0-
10		0	722	-0-	722	722	27	1	695	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS			WELL #: 3A		RRCID -> 143700			COMPL. DATE 11/24/1992			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2			WELL #: 4		RRCID -> 143962			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985				
05		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	99	1	1180	2	Y	32	37	1	29
							35	9							
06		1440 N	1210	-0-	-230	-0-	99	1	1082	2	Y	26	35	1	20
							29	9							
07		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	91	1	1227	2	Y	25	18	1	27
							28	9							
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	Y	32	35	1	24
							35	9							
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	94	1	1267	2	Y	31	41	1	14
							34	9							
10		0	1448	-0-	1448	1448	52	1	1345	2	Y	46	40	1	20
							51	9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 144710			COMPL. DATE 02/13/1993			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985				
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	144	1	1713	2	Y	-0-			-0-
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	160	1	1737	2	Y	-0-			-0-
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	123	1	1632	2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1480	-0-	-410	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-			-0-
10		0	1533	-0-	1533	1533	57	1	1476	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			-0-
06		1230 N	1124	-0-	-106	-0-	34	1	1090	2	-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			-0-
08		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			-0-
09		1110 N	842	-0-	-268	-0-	842	2			-0-
10		0	1179	-0-	1179	1179	1179	2			-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027											
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	184	1	2006	2	-0-
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	152	1	2041	2	-0-
08		1767 N	1507	-0-	-260	-0-	105	1	1402	2	-0-
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1835	2	-0-
10		0	1528	-0-	1528	1528	57	1	1471	2	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620											
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	24	1	294	2	-0-
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	2	-0-
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	-0-
10		0	471	-0-	471	471	23	1	448	2	-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526											
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	10
06		750 N	369	-0-	-381	-0-	28	1	341	2	10
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	10
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	10
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	3
							87	9			
10		0	625	-0-	625	625	31	1	594	2	3

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017											
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	15	1	225	2	-0-
06		390 N	181	-0-	-209	-0-	14	1	167	2	-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	-0-
10		0	276	-0-	276	276	14	1	262	2	-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538											
05		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	171	1	2844	2	-0-
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	145	1	2416	2	-0-
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	134	1	2227	2	-0-
08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	153	1	2548	2	-0-
09		2340 N	1944	-0-	-396	-0-	110	1	1832	2	-0-
							2	9			
10		0	1724	-0-	1724	1724	98	1	1626	2	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	52 1	1406 2		Y	-0-		-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	49 1	1303 2		Y	-0-		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	46 1	1279 2		Y	-0-		-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	51 1	1410 2		Y	-0-		-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	48 1	1307 2		Y	-0-		-0-
10	0	1313	-0-	1313	1313	47 1	1266 2		Y	-0-		-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578												
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	11 1	167 2		Y	-0-		5
06	600 N	12	-0-	-588	-0-	1 1	11 2		Y	-0-		5
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	16 1	319 2		Y	-0-		5
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60 1	973 2		Y	-0-		5
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2		Y	42	46 1	1
						46 9						
10	0	136	-0-	136	136	7 1	129 2		Y	-0-		1

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548												
05	2542 N	2153	-0-	-389	-0-	2153 2			Y	-0-		-0-
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	75 1	2172 2		Y	-0-		-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2			Y	-0-		-0-
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2			Y	-0-		-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2			Y	-0-		-0-
10	0	2782	-0-	2782	2782	2782 2			Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702												
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	90 1	764 2		Y	-0-		-0-
06	870 N	617	-0-	-253	-0-	55 1	562 2		Y	-0-		-0-
07	899 N	747	-0-	-152	-0-	24 1	723 2		Y	-0-		-0-
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	32 1	730 2		Y	-0-		-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	79 1	1265 2		Y	-0-		-0-
10	0	1643	-0-	1643	1643	53 1	1590 2		Y	-0-		-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699												
05	806 N	642	-0-	-164	-0-	50 1	592 2		Y	-0-		-0-
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	51 1	557 2		Y	-0-		-0-
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	44 1	589 2		Y	-0-		-0-
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	42 1	563 2		Y	-0-		-0-
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	41 1	555 2		Y	-0-		-0-
10	0	657	-0-	657	657	24 1	633 2		Y	-0-		-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514												
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57 1	954 2		Y	-0-		131
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44 1	733 2		Y	26	142 1	15
						29 9						
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36 1	600 2		Y	13		28
						14 9						
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	45 1	755 2		Y	-0-		28
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39 1	644 2		Y	-0-		28
10	0	560	-0-	560	560	32 1	528 2		Y	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	2	Y	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	2	Y	-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-
10	0	1243	-0-	1243	1243	46	1	1197	2	Y	-0-
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830											
05	1395 N	953	-0-	-442	-0-	74	1	879	2	Y	-0-
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	76	1	822	2	Y	-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	Y	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	Y	-0-
10	0	911	-0-	911	911	34	1	877	2	Y	-0-
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682											
05	1147 N	995	-0-	-152	-0-	77	1	918	2	Y	-0-
06	1080 N	946	-0-	-134	-0-	80	1	866	2	Y	-0-
07	1147 N	910	-0-	-237	-0-	63	1	847	2	Y	-0-
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	67	1	893	2	Y	-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	Y	-0-
10	0	946	-0-	946	946	35	1	911	2	Y	-0-
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623											
05	3045 N	2767	-0-	-278	-0-	214	1	2553	2	Y	-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	215	1	2336	2	Y	-0-
07	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	175	1	2357	2	Y	-0-
08	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	181	1	2401	2	Y	-0-
09	2640 X	2310	-0-	-330	-0-	159	1	2151	2	Y	-0-
10	0	2281	-0-	2281	2281	85	1	2196	2	Y	-0-
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664											
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	75	1	898	2	Y	48
						53	9				55
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	83	1	902	2	Y	38
						42	9				52
07	1116 N	781	-0-	-335	-0-	51	1	689	2	Y	37
						41	9				26
08	1023 N	727	-0-	-296	-0-	47	1	629	2	Y	46
						51	9				52
09	1020 N	496	-0-	-524	-0-	31	1	414	2	Y	46
						51	9				60
10	0	92	-0-	92	92	2	1	59	2	Y	28
						31	9				31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	32	2	Y	6	9	1	3
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	9	35	2	Y	1	1	1	3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			Y	-0-			3
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	1	3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	9	11	2	Y	1	2	1	2
10	0	47	-0-	47	47	1	9	45	2	Y	-0-	2	1	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684														
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	124	1	1480	2	Y	71	82	1	64
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	78	9	1471	2	Y	57	78	1	43
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	63	9	1475	2	Y	56	39	1	60
08	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	110	1	1440	2	Y	69	78	1	51
09	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	62	9	1341	2	Y	69	90	1	30
10	0	1477	-0-	1477	1477	76	9	1330	2	Y	87	77	1	40

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894														
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	154	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	187	1	2030	2	Y	-0-			-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	160	1	2155	2	Y	-0-			-0-
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	Y	-0-			-0-
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	105	1	1415	2	Y	-0-			-0-
10	0	1883	-0-	1883	1883	70	1	1813	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750														
05	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	157	1	1866	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1973	-0-	-67	-0-	166	1	1807	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	138	1	1857	2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	141	1	1873	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1783	-0-	-197	-0-	123	1	1660	2	Y	-0-			-0-
10	0	1786	-0-	1786	1786	66	1	1720	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	58	1	694	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	58	1	628	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	648	-0-	-158	-0-	45	1	603	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	Y	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-			-0-
10	0	649	-0-	649	649	24	1	625	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	961 N	819	-0-	-142	-0-	-0-	58 1	687 2	Y	67	82 1	89
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	-0-	74 9	670 2	Y	66	87 1	68
07	899 N	762	-0-	-137	-0-	-0-	62 1	640 2	Y	67	47 1	88
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	-0-	73 9	559 2	Y	71	88 1	71
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	-0-	48 1	619 2	Y	66	76 1	61
10	0	722	-0-	722	722	722	74 9	583 2	Y	106	103 1	64
							42 1					
							78 9					
							46 1					
							73 9					
							22 1					
							117 9					
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812												
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1021 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1126 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	998 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	949 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	977 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1028	-0-	1028	1028	1028	38 1	990 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948												
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1333 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1099 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1105 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	973	-0-	-205	-0-	-0-	68 1	905 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	-0-	69 1	937 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	46 1	1204 2	Y	-0-	-0-	-0-
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636												
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	288 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	17 1	245 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	335	-0-	335	335	335	10 1	325 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
05	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	-0-	175 1	2081 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2216	-0-	-64	-0-	-0-	187 1	2029 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	2416	-0-	-33	-0-	-0-	167 1	2249 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	2167 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2166	-0-	-54	-0-	-0-	149 1	2017 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	2165	-0-	2165	2165	2165	80 1	2085 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970												
05	1302 N	978	-0-	-324	-0-	-0-	76 1	902 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	-0-	69 1	748 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	800	-0-	-223	-0-	-0-	55 1	745 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	992 N	714	-0-	-278	-0-	-0-	50 1	664 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	770 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	829	-0-	829	829	829	31 1	798 2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENDERSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	78 1	662 2	Y	-0-		8
06	900 N	715	-0-	-185	-0-	64 1	651 2	Y	-0-		8
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	27 1	804 2	Y	7		15
						8 9					
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	29 1	567 2	Y	94		109
						103 9					
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43 1	697 2	Y	-0-		109
10	0	1028	-0-	1028	1028	28 1	831 2	Y	154	154 1	109
						169 9					

HENDERSON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709			
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	106 1	902 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	77 1	789 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	38 1	1158 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	36 1	825 2	Y	-0-		-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	68 1	1098 2	Y	-0-		-0-
10	0	1305	-0-	1305	1305	42 1	1262 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

DENNIS, SOL		WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031			
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	22	22 2		N	-0-		-0-

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560			
05	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	42 1	1388 2	Y	-0-		7
06	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	37 1	1234 2	Y	-0-		7
07	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	39 1	1307 2	Y	-0-		7
08	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	38 1	1273 2	Y	2		9
						2 9					
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	38 1	1257 2	Y	3		12
						3 9					
*10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	41 1	1372 2	Y	-0-		12

DORSEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802			
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		15
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		15
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-		15
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		15
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

GILLIAM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188399		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389			
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		6
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15 1	495 2	Y	-0-		6
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-		6
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		Y	-0-		6
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2		Y	-0-		6
10	0	506	-0-	506	506	506 2		Y	-0-		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

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

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

05	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	1	140	2	Y	8	53	1			7
						9	9									
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					7
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					7
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					7
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					7
10	0	80	-0-	80	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1860 N	1654	-0-	-206	-0-		48 1	1606 2	Y	-0-		-0-
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		43 1	1426 2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1451	-0-	-130	-0-		42 1	1409 2	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1050	-0-	-593	-0-		31 1	1019 2	Y	-0-		-0-
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		44 1	1472 2	Y	-0-		-0-
10		0	1776	-0-	1776	1776		52 1	1724 2	Y	-0-		-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756													
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-		2 1	77 2	Y	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		5 1	155 2	Y	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-		2 1	71 2	Y	-0-		-0-
10		0	41	-0-	41	41		1 1	40 2	Y	-0-		-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600													
05		1612 N	1513	-0-	-99	-0-		44 1	1469 2	Y	-0-		3
06		1560 N	1312	-0-	-248	-0-		38 1	1274 2	Y	-0-		3
07		1612 N	1461	-0-	-151	-0-		43 1	1418 2	Y	-0-		3
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		47 1	1562 2	Y	1		4
								1 9					
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		45 1	1484 2	Y	2		6
								2 9					
*10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		53 1	1767 2	Y	-0-		6

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A													
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-		10 1	122 2	Y	-0-		-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-		19 1	207 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
08		124 N	41	-0-	-83	-0-		3 1	38 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	9	-0-	-231	-0-		1 1	8 2	Y	-0-		-0-
10		0	9	-0-	9	9		9 2		Y	-0-		-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532													
05		3088 N	2342	-0-	-746	-0-		2342 2		Y	-0-		1
06		1890 N	1057	-0-	-833	-0-		1057 2		Y	-0-		1
07		2201 X	1115	-0-	-1086	-0-		1115 2		Y	-0-		1
08		2201 X	1633	-0-	-568	-0-		1633 2		Y	-0-		1
09		2130 X	1404	-0-	-726	-0-		1404 2		Y	-0-		1
10		0	141	-0-	141	141		141 2		Y	-0-		1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998													
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		108 1	1287 2	Y	-0-		-0-
06		1470 N	1433	-0-	-37	-0-		121 1	1312 2	Y	-0-		-0-
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		103 1	1385 2	Y	-0-		-0-
08		1395 N	1170	-0-	-225	-0-		82 1	1088 2	Y	-0-		-0-
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		134 1	1808 2	Y	-0-		-0-
10		0	1571	-0-	1571	1571		58 1	1513 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BRELSFORD		WELL #: 1		RRCID -> 199601		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	39	1	851	2	N	-0-	92		
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	26	1	567	2	N	-0-	92		
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	-0-	92		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	N	-0-	92		
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	26	1	567	2	N	-0-	92		
10	0	140	-0-	140	-0-	6	1	134	2	N	-0-	92		

MARWIL, N.L.		WELL #: 3		RRCID -> 200262		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037						
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-	-0-	-0-		
06	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1491	2		Y	-0-	-0-	-0-		
07	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2		Y	-0-	-0-	-0-		
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2		Y	-0-	-0-	-0-		
09	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2		Y	-0-	-0-	-0-		
10	0	1522	-0-	1522	-0-	1522	2		Y	-0-	-0-	-0-		

GROOM, VIDA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091						
05	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	108	1	1284	2	Y	32	37	1	29
06	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	111	1	1206	2	Y	26	35	1	20
07	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	89	1	1198	2	Y	25	18	1	27
08	1426 N	891	-0-	-535	-0-	60	1	800	2	Y	28	36	1	19
09	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	78	1	1051	2	Y	29	26	1	22
10	0	552	-0-	552	-0-	19	1	488	2	Y	41	39	1	24

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523						
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-	-0-	-0-	80	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-	-0-	-0-	80	
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2		Y	-0-	-0-	-0-	80	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-	-0-	-0-	80	
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	2		Y	-0-	-0-	-0-	80	
10	0	822	-0-	822	-0-	822	2		Y	-0-	-0-	-0-	80	

LEVERETT		WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216663		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524						
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	101	-0-	-209	-0-	3	1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	58	-0-	-452	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	133	-0-	133	-0-	4	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-	13	1	3
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			3
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			3
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-			3
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-			3
10	0	1259	-0-	1259	1259	1258	2	1	9	Y	1	1	8	3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523														
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	Y	-0-			5
06	690 N	404	-0-	-286	-0-	12	1	392	2	Y	-0-			5
07	713 N	333	-0-	-380	-0-	10	1	323	2	Y	-0-			5
08	713 N	357	-0-	-356	-0-	10	1	347	2	Y	-0-			5
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	10	1	341	2	Y	3			8
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3	9							
						12	1	386	2	Y	-0-			8

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021														
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-	7	1	1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			1
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-			1
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-			1
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2			Y	-0-			1
10	0	108	-0-	108	108	107	2	1	9	Y	1	1	8	1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888														
05	1116 N	170	-0-	-946	-0-	170	2			Y	-0-	38	1	7
06	1560 N	77	-0-	-1483	-0-	77	2			Y	-0-			7
07	1271 N	725	-0-	-546	-0-	725	2			Y	-0-			7
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			7
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			7
10	0	735	-0-	735	735	733	2	2	9	Y	2	2	8	7

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625														
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	58	1	1565	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1389	-0-	-347	-0-	49	1	1340	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	52	1	1436	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	48	1	1312	2	Y	2	2	8	-0-
10	0	1329	-0-	1329	1329	2	9							
						47	1	1279	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429														
05	2542 N	1844	-0-	-698	-0-	1844	2			Y	-0-			9
06	2070 N	1777	-0-	-293	-0-	53	1	1724	2	Y	-0-			9
07	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			Y	-0-			9
08	1829 N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			Y	-0-			9
09	1770 N	1398	-0-	-372	-0-	1398	2			Y	-0-			9
10	0	1850	-0-	1850	1850	1850	2			Y	-0-			9

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	289287	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7143 - 7332		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2480 N	2137	-0-	-343	-0-	120	1	1584	2	Y	394	425	1	45
06	1980 N	1419	-0-	-561	-0-	433	9	81	1	Y	278	260	1	63
07	2294 N	686	-0-	-1608	-0-	306	9	41	1	Y	110	145	1	28
08	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	121	9	107	1	Y	240	165	1	103
09	0	1424	-0-	1424	1424	264	9	87	1	Y	263	271	1	95
10	0	243	-0-	243	1667	289	9	13	1	Y	63	147	1	11
						69	9							

SYDRI OPERATING, LLC				833597		CAPACITY				CNTY: RUSK				
PORTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	290396	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7166 - 7244		
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	N	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	2	N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	636	2	N	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	55	1	380	2	N	-0-			-0-
09	0	595	-0-	595	595	81	1	514	2	N	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	1039	62	1	382	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: RUSK				
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)				66461 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936		ONE WELL								
HENDERSON 'E'		WELL #:		9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CLOWER		WELL #:		12	RRCID ->	289290	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7212 - 7396		
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	317	1	44	9	Y	40			238
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	231	1	55	9	Y	50			288
07	372 N	184	-0-	-188	-0-	141	1	43	9	Y	39	121	1	206
08	372 N	44	-0-	-328	-0-	21	1	23	9	Y	21			227
09	0	54	-0-	54	54	5	1	41	2	Y	7			234
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	8	9			Y	NO RPT			234

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
JAMESON, ANGUS		WELL #:		5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	7304 - 7314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CRATON OPERATING LLC				186717								
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209679	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7492 - 7502
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GLADNEY		WELL #:		9	RRCID ->	293408	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	7164 - 7180
08	0 W	19571	-0-	19571	19571	19571	2		Y	-0-		-0-
09	0 W	20606	-0-	20606	40177	20453	2	153	9	Y	139	139 1 -0-
10	0 W	18432	-0-	18432	58609	18290	2	142	9	Y	129	129

KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563								
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312
05	961 N	326	-0-	-635	-0-	326	2		N	-0-		26
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		26
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		26
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		26
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-		26
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		26

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
COLLIE GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	282086	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	7167 - 7177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC				592487								
JARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	7386 - 7408
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		60
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		60
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1 8 60
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1289	2	54	9	N	49	1 8 108
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9	117
10	0	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-		117

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430													
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	33	160
							36	9					
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	N	-0-	160
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	128	2	N	15	175
							17	9					
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	93	100
							102	9					
09	0	141	-0-	141	141	141	9	1	115	2	N	15	115
							17	9					
10	0	170	-0-	170	311	311	9	1	120	2	N	37	152
							41	9					

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445												
05	7130	X	3936	-0-	-3194	-0-	530	1	3310	2	N	296
06	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	96	9	2539	2	N	127
07	8804	X	4183	-0-	-4621	-0-	17	9	3757	2	N	132
08	8804	X	3717	-0-	-5087	-0-	6	9	3190	2	N	132
09	0		6657	-0-	6657	6657	741	1	5695	2	N	164
10	0		6014	-0-	6014	12671	221	9	5317	2	N	164

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244												
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-
09	0		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-
10	0		11	-0-	11	61	1	1	10	2	Y	-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164												
05	93	X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-
06	90	X	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474												
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	1
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	1
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	1
10	0		139	-0-	139	139	8	1	131	2	N	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP		WELL #:		1	RRCID ->	284739	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	7980 PERF. 7460 - 7534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	899 N	527	-0-	-372	-0-	527 3			N	-0-	39
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	629 3	10 9		N	9	48
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	658 3	25 9		N	23	71
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-	71
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	697 3	57 9		N	52	123
10	0	499	-0-	499	499	499 3			N	-0-	123

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		15TP	RRCID ->	293156	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 7017 - 7022	
05	0	21316	-0-	21316	21316	21316 3			N	-0-	-0-
06	0	26579	-0-	26579	47895	26579 3			N	-0-	-0-
07	0 W	12311	-0-	12311	60206	12311 3			N	-0-	-0-
08	0 W	8428	-0-	8428	68634	8428 3			N	-0-	-0-
09	0 W	5641	-0-	5641	74275	5641 3			N	-0-	-0-
*10	78756 X	4481	-0-	-74275	-0-	4481 3			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132 PERF. 7015 - 7124	
WALLACE				4							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		WELL #:		66470 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
HYLYN BROOKE SWD				1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 7004 - 7019	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375 PERF. 6870 - 7052	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365 PERF. 6580 - 6783	
KENNEDY GAS UNIT 2				4							
05	2294 #	2188	-0-	-106	-0-	2188 3			N	-0-	-0-
06	2220 #	2095	-0-	-125	-0-	2095 3			N	-0-	-0-
07	2263 #	2136	-0-	-127	-0-	2136 3			N	-0-	-0-
08	2201 #	2071	-0-	-130	-0-	2071 3			N	-0-	-0-
09	2130 #	1690	-0-	-440	-0-	1690 3			N	-0-	-0-
10	0	1280	-0-	1280	1280	1280 3			N	-0-	-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		//CONT.//		66470 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	287080	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	7272 - 7310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.				945936								
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286026	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7522 - 7535
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5136 - 5146
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	227329	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9403 - 11010
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-	66
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-	66
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	N	-0-	66
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-	66
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	N	-0-	66
10	0	243	-0-	243	243	14	1	229	2	N	-0-	66

RISING SUN				WELL #:	1	RRCID ->	230102	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	9400 - 11488
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-	165	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	2	N	-0-	165	
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	N	-0-	165	
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-	165	
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	N	-0-	165	
10	0	264	-0-	264	264	15	1	249	2	N	-0-	165	

 OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
 SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5208 X	4925	-0-	-283	-0-	277	1	4637	2	N	10			61
						11	9							
06	5040 X	4875	-0-	-165	-0-	271	1	4598	2	N	5			66
						6	9							
07	5053 X	5038	-0-	-15	-0-	268	1	4742	2	N	25			91
						28	9							
08	4960 X	4907	-0-	-53	-0-	281	1	4615	2	N	10			101
						11	9							
09	4890 X	4744	-0-	-146	-0-	279	1	4437	2	N	25			126
						28	9							
10	0	4818	-0-	4818	4818	275	1	4543	2	N	-0-			126

 BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-			107
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	24	1	414	2	N	-0-			107
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	19	1	338	2	N	-0-			107
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-			107
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-			107
10	0	338	-0-	338	338	19	1	317	2	N	2			109
						2	9							

 OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

05	2790 X	2183	-0-	-607	-0-	176	1	2007	2	N	-0-			119
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	675	1	4129	2	N	2			121
						2	9							
07	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	338	1	2032	2	N	51	161	1	11
						56	9							
08	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	285	1	2426	2	N	40			51
						44	9							
09	0	1506	-0-	1506	1506	76	1	1430	2	N	-0-			51
10	0	1707	-0-	1707	3213	237	1	1470	2	N	-0-			51

 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67172 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555										
SKIPPER ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7854 - 10050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WILLIAMS, J.			WELL #:	1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	7680 - 10116		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			113
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			113
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			113
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			113
09	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			113
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			113

SKIPPER ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	8080 - 10217		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN			WELL #:	4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	7861 - 10074		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN			WELL #:	3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9370 - 10100		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851											
LOCKE			WELL #:	1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592		
05	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	22	1	1033	2	Y	20	10	1	15
						22	9							
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	22	1	999	2	Y	31	24	1	22
						34	9							
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	934	2	Y	21	25	1	18
						23	9							
08	1085 N	959	-0-	-126	-0-	20	1	916	2	Y	21	25	1	14
						23	9							
09	0	838	-0-	838	838	16	1	811	2	Y	10	11	1	13
						11	9							
10	0	798	-0-	798	1636	17	1	767	2	Y	13	12	1	14
						14	9							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	44	1	2009	2	Y	17	10	1	15
06	2310 X	2247	-0-	-63	-0-	19	9	2175	2	Y	22	21	1	16
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	24	9	2356	2	Y	15	18	1	13
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	53	1	2476	2	Y	15	18	1	10
09	0	2463	-0-	2463	2463	17	9	2405	2	Y	9	9	1	10
10	0	2442	-0-	2442	4905	48	1	2380	2	Y	9	9	1	10

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	2	Y	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	165	1	718	2	Y	2	1	1	1
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	9	266	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	76	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	30	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	122	5	1	76	2	Y	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	Y	8	4	1	7
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	9	176	2	Y	9	11	1	5
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	Y	3	5	1	3
08	558 N	155	-0-	-403	-0-	10	9	150	2	Y	2	4	1	1
09	0	999	-0-	999	999	7	1	970	2	Y	9	2	1	8
10	0	722	-0-	722	1721	3	9	696	2	Y	10	9	1	9

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
 OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

05	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	3			N	-0-			24
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	326	3	1	9	N	1			25
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			25
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-			25
09	0	287	-0-	287 B	287	287	3			N	-0-			25
10	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
WOOLLEY		WELL #:		1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10972	- 11241
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
SILER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	245854	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12224	PERF.10922	- 11224				
05	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	8	9	N	7		110	
06	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1423	2	108	9	N	98	178	1	30
07	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1368	2	41	9	N	37			67
08	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1675	2	30	9	N	27			94
09	2628	N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2622	2	6	9	N	5			99
10	0		3635	-0-	-0-	B	-0-	3635	2			N	-0-			99

BEGGS, G. TRUST		053321														
WELL #:		2	RRCID ->	245855	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11040	- 11106						
05	1891	N	1816	-0-	-75	B	-0-	1808	2	8	9	N	7			88
06	1890	N	1842	-0-	-48	B	-0-	1833	2	9	9	N	8			96
07	1953	N	1852	-0-	-101	B	-0-	1845	2	7	9	N	6			102
08	1829	N	1498	-0-	-331	B	-0-	1495	2	3	9	N	3			105
09	1830	N	691	-0-	-1139	B	-0-	691	2			N	-0-			105
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			105

SILER, W. H.		090732														
WELL #:		2	RRCID ->	245988	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11070	- 11246						
05	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-			20
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-			20
07	124	N	12	-0-	-112	B	-0-	12	2			N	-0-			20
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20

BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
ECHARD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189146	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11682	- 11809
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8

WILSON, DAVID G.		090732														
WELL #:		1	RRCID ->	191050	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11450	- 11632						
05	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	13	1	180	2	N	2	2	1	32
								2	9							
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-	1	1	31
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-			31
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			31
09	0		14	-0-	14	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			31
10	0		48	-0-	48	B	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1	31
								1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
GREEN BAY		WELL #:		3	RRCID ->	198565	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11756	- 11854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	16	1	128	2	Y	-0-			35
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			35
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	63	1	508	2	Y	1			36
08	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	67	1	606	2	Y	-0-			36
09	0	696	-0-	696 B	696	66	1	630	2	Y	-0-			36
10	0	768	-0-	768 B	1464	64	1	704	2	Y	-0-			36

SWANN, M. C.		WELL #:		2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11555	- 11744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125

WILSON, DAVID G.		WELL #:		4	RRCID ->	199378	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11442	- 11677		
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	1 1		55
06	480 N	329	-0-	-151 B	-0-	21	1	299	2	N	8	5 1		58
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	37	1	545	2	N	9	8 1		59
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	23	1	317	2	N	8	7 1		60
09	0	477	-0-	477 B	477	31	1	439	2	N	6	7 1		59
10	0	492	-0-	492 B	969	32	1	451	2	N	8	9 1		58

GREEN BAY		WELL #:		4	RRCID ->	199555	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11887	- 12003		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11

SWANN, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	199734	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	12001	PERF.11658	- 11850		
05	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	83	1	1184	2	N	16	15 1		86
06	1290 N	1013	-0-	-277 B	-0-	63	1	925	2	N	23	20 1		89
07	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	78	1	1144	2	N	83	19 1		153
08	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	80	1	1110	2	N	65	186 1		32
09	0	1208	-0-	1208 B	1208	76	1	1085	2	N	43	15 1		60
10	0	1185	-0-	1185 B	2393	76	1	1083	2	N	24	21 1		63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	183	1	1481	2	Y	-0-		17	
06		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	158	1	1369	2	Y	1		18	
							1	9							
07		1612 N	1468	-0-	-144 B	-0-	161	1	1305	2	Y	2		20	
							2	9							
08		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	137	1	1247	2	Y	1		21	
							1	9							
09		0	1443	-0-	1443 B	1443	137	1	1305	2	Y	1		22	
							1	9							
10		0	1404	-0-	1404 B	2847	117	1	1287	2	Y	-0-		22	

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056															

05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	48	1	389	2	Y	-0-		37	
06		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	45	1	393	2	Y	-0-		37	
07		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	47	1	386	2	Y	-0-		37	
08		434 N	360	-0-	-74 B	-0-	36	1	324	2	Y	-0-		37	
09		0	339	-0-	339 B	339	32	1	307	2	Y	-0-		37	
10		0	378	-0-	378 B	717	32	1	346	2	Y	-0-		37	

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788															

05		2139 N	1981	-0-	-158 B	-0-	128	1	1821	2	N	29	23	1	52
							32	9							
06		2040 N	1920	-0-	-120 B	-0-	120	1	1742	2	N	53	36	1	69
							58	9							
07		2139 N	1855	-0-	-284 B	-0-	115	1	1695	2	N	41	31	1	79
							45	9							
08		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	131	1	1819	2	N	67	21	1	125
							74	9							
09		0	2025	-0-	2025 B	2025	129	1	1849	2	N	43	23	1	145
							47	9							
10		0	2176	-0-	2176 B	4201	134	1	1906	2	N	124	37	1	232
							136	9							

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852															

05		1364 N	504	-0-	-860 B	-0-	33	1	462	2	N	8	8	1	202
							9	9							
06		1230 N	892	-0-	-338 B	-0-	56	1	814	2	N	20	15	1	207
							22	9							
07		1395 N	1262	-0-	-133 B	-0-	79	1	1161	2	N	20	19	1	208
							22	9							
08		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	80	1	1105	2	N	17	15	1	210
							19	9							
09		0	1146	-0-	1146 B	1146	74	1	1055	2	N	15	15	1	210
							17	9							
10		0	1227	-0-	1227 B	2373	79	1	1129	2	N	17	21	1	206
							19	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
GREEN BAY		WELL #:		7	RRCID -> 201450			COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			1
06		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
07		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	10	2	Y	2			3
08	T. A.		51	-0-	51 B	51	5	1	45	2	Y	1			4
09	T. A.		42	-0-	42 B	93	4	1	38	2	Y	-0-			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	93					Y	-0-			4

MCELROY		WELL #:		1	RRCID -> 202491			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97

MCELROY "A"		WELL #:		A 1	RRCID -> 204105			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756				
05		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		0	102	-0-	102 B	102	102	2			N	-0-			-0-
10		0	149	-0-	149 B	251	148	2	1	9	N	1			1

SWANN, M. C.		WELL #:		4	RRCID -> 204442			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			65

REAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 205736			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			27
07		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			27
08		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			27
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27
10		0	11	-0-	11 B	11	11	2			N	-0-			27

MCELROY		WELL #:		2	RRCID -> 206004			COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820				
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			100
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
MCELROY "A"		WELL #:		A 2		RRCID -> 206535			COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-	30

WILKINSON		WELL #:		1		RRCID -> 206643			COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-	24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-	24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-	24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-	24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-	24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-	24

WILSON, DAVID G.		WELL #:		5		RRCID -> 207737			COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	151
10	14B2 EXT	3	-0-	3 B	-0-	3	3 2			N	-0-	151

MCELROY		WELL #:		4		RRCID -> 207845			COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	196
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	196
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	196
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	196
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	196
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	196

MCELROY		WELL #:		5		RRCID -> 208085			COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620	
05	0 N	36	-0-	36 B	-268	2	1	34	2	N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-268					N	-0-	30
07	0 N	22	-0-	22 B	-246	1	1	21	2	N	-0-	30
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-246					N	-0-	30
09	0	-0-	-0-	-0- B	-246					N	-0-	30
10	0	7	-0-	7 B	-239	7	2			N	-0-	30

GREEN BAY		WELL #:		12		RRCID -> 209482			COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908	
05	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	5
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	5
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	25	1	201	2	Y	-0-	5
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	83	1	753	2	Y	1	6
09	0	46	-0-	46 B	46	4	1	42	2	Y	-0-	6
10	0	64	-0-	64 B	110	5	1	59	2	Y	-0-	6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			2
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	2	Y	-0-			2
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	10	1	82	2	Y	2			4
08	T. A.	149	-0-	149 B	149	15	1	134	2	Y	-0-			4
09	T. A.	54	-0-	54 B	203	5	1	48	2	Y	1			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	203	1	9			Y	-0-			5

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092														
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			13
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-			13
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			13
08	T. A.	18	-0-	18 B	18	2	1	16	2	Y	-0-			13
09	T. A.	27	-0-	27 B	45	3	1	24	2	Y	-0-			13
10	T. A.	77	-0-	77 B	122	6	1	71	2	Y	-0-			13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792														
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	N	1	1	1	32
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	-0-			32
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	48	2	N	1	1	1	32
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	13	1	181	2	N	1	1	1	32
09	0	202	-0-	202 B	202	13	1	186	2	N	3	1	1	34
10	0	210	-0-	210 B	412	14	1	193	2	N	3	4	1	33

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536														
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1	161
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	3	1	43	2	N	1	1	1	161
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	1	1	1	161
08	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	3	1	45	2	N	1	1	1	161
09	0	69	-0-	69 B	69	4	1	64	2	N	1	1	1	161
10	0	-0-	-0-	-0- B	69	1	9			N	1	1	1	161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007														
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			112
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			112
09	0	370	-0-	370 B	370	369	2	1	9	N	1			113
10	0	399	-0-	399 B	769	398	2	1	9	N	1			114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
MCELROY		WELL #:		10	RRCID -> 211889			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	N	-0-			34
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			34

ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID -> 211975			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153			
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	86	1	691	2	Y	-0-			14
06	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	72	1	625	2	Y	3			17
						3	9							
07	775 N	658	-0-	-117 B	-0-	71	1	576	2	Y	10			27
						11	9							
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	68	1	621	2	Y	7			34
						8	9							
09	0	767	-0-	767 B	767	73	1	691	2	Y	3			37
						3	9							
10	0	922	-0-	922 B	1689	76	1	839	2	Y	6			43
						7	9							

MCELROY		WELL #:		8	RRCID -> 212001			COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-			32
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			32
09	0	60	-0-	60 B	60	4	1	56	2	N	-0-			32
10	0	68	-0-	68 B	128	4	1	63	2	N	1	1	1	32
						1	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		5	RRCID -> 212602			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84

SWANN, M. C.		WELL #:		6	RRCID -> 212971			COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793			
05	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	25	1	352	2	N	4	4	1	202
						4	9							
06	390 N	107	-0-	-283 B	-0-	7	1	98	2	N	2	3	1	201
						2	9							
07	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	22	1	320	2	N	6	4	1	203
						7	9							
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	25	1	345	2	N	4	4	1	203
						4	9							
09	0	353	-0-	353 B	353	23	1	324	2	N	5	4	1	204
						6	9							
10	0	355	-0-	355 B	708	23	1	328	2	N	4	6	1	202
						4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	1	1	1	90
06	300 N	15	-0-	-285 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-			90
07	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	4	1	59	2	N	1	1	1	90
						1	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	1	1	91
09	0	123	-0-	123 B	123	8	1	114	2	N	1	1	1	91
						1	9							
10	0	44	-0-	44 B	167	3	1	41	2	N	-0-	1	1	90

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856														
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	87	1	287	2	N	-0-			8
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	57	1	285	2	N	10			18
						11	9							
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	74	1	327	2	N	9			27
						10	9							
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	74	1	334	2	N	2			29
						2	9							
09	0	473	-0-	473 B	473	79	1	393	2	N	1			30
						1	9							
10	0	461	-0-	461 B	934	81	1	380	2	N	-0-			30

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196														
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	70	1	566	2	Y	1			8
						1	9							
06	600 N	495	-0-	-105 B	-0-	51	1	444	2	Y	-0-			8
07	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	64	1	519	2	Y	2			10
						2	9							
08	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	51	1	460	2	Y	-0-			10
09	0	675	-0-	675 B	675	64	1	610	2	Y	1			11
						1	9							
10	0	681	-0-	681 B	1356	57	1	624	2	Y	-0-			11

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532														
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	1	1	1	116
						1	9							
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	2	N	1	1	1	116
						1	9							
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	7	1	105	2	N	2	2	1	116
						2	9							
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	6	1	76	2	N	1	1	1	116
						1	9							
09	0	29	-0-	29 B	29	2	1	25	2	N	2	1	1	117
						2	9							
10	0	86	-0-	86 B	115	6	1	78	2	N	2	1	1	118
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	1 1	105
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	465 2	N	14	8 1	111
						15	9					
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	47	1	692 2	N	22	11 1	122
						24	9					
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	66	1	917 2	N	108	9 1	221
						119	9					
09	0	1068	-0-	1068 B	1068	68	1	969 2	N	28	186 1	63
						31	9					
10	0	1093	-0-	1093 B	2161	69	1	984 2	N	36	19 1	80
						40	9					

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641												
05	806 N	48	-0-	-758 B	-0-	3	1	44 2	N	1	2 1	157
						1	9					
06	780 N	485	-0-	-295 B	-0-	30	1	442 2	N	12	8 1	161
						13	9					
07	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	44	1	650 2	N	14	10 1	165
						15	9					
08	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	48	1	662 2	N	9	8 1	166
						10	9					
09	0	724	-0-	724 B	724	45	1	639 2	N	36	8 1	194
						40	9					
10	0	807	-0-	807 B	1531	51	1	730 2	N	24	13 1	205
						26	9					

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142				N	-0-		30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835												
05	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	23	1	333 2	N	4	4 1	68
						4	9					
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	26	1	372 2	N	8	7 1	69
						9	9					
07	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	22	1	330 2	N	10	6 1	73
						11	9					
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	25	1	341 2	N	42	4 1	111
						46	9					
09	0	383	-0-	383 B	383	22	1	310 2	N	46	4 1	153
						51	9					
10	0	391	-0-	391 B	774	24	1	348 2	N	17	6 1	164
						19	9					

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	1	1	19 2	N	-0-		50

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	125	1	1013	2	Y	-0-	13
06	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	110	1	958	2	Y	2	15
07	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	130	1	1060	2	Y	3	18
08	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	114	1	1034	2	Y	2	20
09	0	1124	-0-	1124 B	1124	107	1	1016	2	Y	1	21
10	0	1172	-0-	1172 B	2296	98	1	1073	2	Y	1	22

 ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

05	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	190	1	1537	2	N	14	159
06	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	163	1	1413	2	N	12	171
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	182	1	1478	2	N	14	185
08	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	159	1	1443	2	N	6	191
09	0	1506	-0-	1506 B	1506	143	1	1357	2	N	5	196
10	0	1539	-0-	1539 B	3045	128	1	1409	2	N	2	198

 LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	7	1	93	2	N	2	96
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	4	1	52	2	N	1	96
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	95
08	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	1	1	20	2	N	-0-	95
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	1	22	2	N	-0-	95
10	0	24	-0-	24 B	24	2	1	22	2	N	-0-	95

 SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	14	1	199	2	N	3	111
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	13	1	192	2	N	5	112
07	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	9	1	132	2	N	2	111
08	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	9	1	127	2	N	23	132
09	0	188	-0-	188 B	188	12	1	174	2	N	2	132
10	0	105	-0-	105 B	293	7	1	96	2	N	2	131

 SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732												
WILSON, DAVID G.		WELL #:		13	RRCID -> 217201			COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835	PERF.11468	- 11610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			107	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			107	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			107	
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			107	
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			107	
10	T. A.		45	-0-	45 B	45	3	1	42	2	Y	-0-			107	

WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID -> 217562			COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11845	PERF. N/A					
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
08		45 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	N	-0-			30	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30	

ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID -> 217735			COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11947	PERF.11760	- 11884				
05		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	4	1	33	2	N	-0-			74	
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	N	-0-			74	
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-			74	
08		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	2	1	17	2	N	-0-			74	
09		0	39	-0-	39 B	39	4	1	35	2	N	-0-			74	
10		0	47	-0-	47 B	86	4	1	43	2	N	-0-			74	

MOORE		WELL #:		6	RRCID -> 218377			COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11942	PERF.11633	- 11840				
05		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-			49	
06		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	2	2	1	49	
							2	9								
07		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	6	1	83	2	N	2	2	1	49	
							2	9								
08		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	1	1	49	
09		0	64	-0-	64 B	64	4	1	59	2	N	1	1	1	49	
							1	9								
10		0	4	-0-	4 B	68	3	2	1	9	N	1	1	1	49	

SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID -> 218731			COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11953	PERF.11550	- 11802				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125	

WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID -> 219496			COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 11750	PERF.11415	- 11683				
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110	
08		0 N	7	-0-	7 B	-2822	7	2			N	-0-			110	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-			110	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
09	0	161	-0-	161 B	161	10	1	149	2	N	2	1	1			70
						2	9									
10	0	96	-0-	96 B	257	6	1	89	2	N	1	2	1			69
						1	9									

 WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

 NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	58	1	192	2	N	-0-					5
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	47	1	237	2	N	2					7
						2	9									
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	60	1	265	2	N	5					12
						6	9									
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	45	1	202	2	N	2					14
						2	9									
09	0	221	-0-	221 B	221	37	1	183	2	N	1					15
						1	9									
10	0	93	-0-	93 B	314	16	1	77	2	N	-0-					15

 NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

05	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	284	1	934	2	N	-0-					16
06	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	258	1	1300	2	N	10					26
						11	9									
07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	196	1	864	2	N	10					36
						11	9									
08	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	201	1	908	2	N	1					37
						1	9									
09	0	1318	-0-	1318 B	1318	220	1	1097	2	N	1					38
						1	9									
10	0	1115	-0-	1115 B	2433	196	1	918	2	N	1					39
						1	9									

 SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	5642 X	4762	-0-	-880 B	-26742	523	1	4226	2	N	12				153
						13	9								
06	5250 X	5468	-0-	218 B	-26524	564	1	4892	2	N	11				164
						12	9								
07	5425 X	5342	-0-	-83 B	-26524	584	1	4744	2	N	13				177
						14	9								
08	5425 X	5194	-0-	-231 B	-26524	514	1	4671	2	N	8				185
						9	9								
09	0	4989	-0-	4989 B	-21535	475	1	4513	2	N	1				186
						1	9								
10	0	5093	-0-	5093 B	-16442	425	1	4665	2	N	3				189
						3	9								

 LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

05	7192 X	7508	-0-	316 B	-79180	7508	2			N	-0-				176
06	6900 X	6954	-0-	54 B	-79126	6937	2	17	9	N	15				191
07	7688 X	7001	-0-	-687 B	-79126	6965	2	36	9	N	33				224
08	7688 X	7307	-0-	-381 B	-79126	7287	2	20	9	N	18				242
09	0	6396	-0-	6396 B	-72730	6396	2			N	-0-				242
10	0	8885	-0-	8885 B	-63845	8853	2	32	9	N	29				271

 LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

05	14508 X	13428	-0-	-1080 B	-247892	13387	2	41	9	N	37				183
06	13320 X	13038	-0-	-282 B	-247892	12994	2	44	9	N	40				223
07	13485 X	12805	-0-	-680 B	-247892	12791	2	14	9	N	13				236
08	13485 X	13158	-0-	-327 B	-247892	12882	2	276	9	N	251	333	1		154
09	0	12563	-0-	12563 B	-235329	12501	2	62	9	N	56				210
10	0	13067	-0-	13067 B	-222262	13020	2	47	9	N	43				253

 NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

05	9765 X	7425	-0-	-2340 B	-233537	7411	2	14	9	N	13	154	1		47
06	9450 X	8162	-0-	-1288 B	-233537	8139	2	23	9	N	21				68
07	9579 X	8490	-0-	-1089 B	-233537	8475	2	15	9	N	14				82
08	9579 X	7632	-0-	-1947 B	-233537	7620	2	12	9	N	11				93
09	0	7258	-0-	7258 B	-226279	7257	2	1	9	N	1				94
10	0	7240	-0-	7240 B	-219039	7231	2	9	9	N	8				102

 NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

05	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4332	2	4	9	N	4				183
06	3865 X	3865	-0-	-0- B	-0-	3858	2	7	9	N	6				189
07	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4309	2	15	9	N	14				203
08	4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4462	2	1	9	N	1				204
09	0	4253	-0-	4253 B	4253	4233	2	20	9	N	18	192	1		30
10	0	4363	-0-	4363 B	8616	4354	2	9	9	N	8				38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14074 X	12593	-0-	-1481 B	-369753	353	1	12212	2	N	25			373
06	13110 X	12130	-0-	-980 B	-369753	329	1	11713	2	N	80	366	1	87
07	13268 X	12515	-0-	-753 B	-369753	342	1	12123	2	N	45			132
08	13206 X	12557	-0-	-649 B	-369753	360	1	12133	2	N	58			190
09	0	11714	-0-	11714 B	-358039	321	1	11345	2	N	44	173	1	61
10	0	11867	-0-	11867 B	-346172	321	1	11492	2	N	49			110

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161														
05	10540 X	9312	-0-	-1228 B	-758953	258	1	8933	2	N	110	173	1	43
06	9930 X	9386	-0-	-544 B	-758953	253	1	9022	2	N	101			144
07	9641 X	10058	-0-	417 B	-758536	272	1	9637	2	N	135	178	1	101
08	9300 X	10116	-0-	816 B	-757720	288	1	9720	2	N	98			199
09	0	9610	-0-	9610 B	-748110	259	1	9143	2	N	189	181	1	207
10	0	9810	-0-	9810 B	-738300	263	1	9412	2	N	123	182	1	148

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960														
05	21545 X	21220	-0-	-325 B	-289825	21197	2	23	9	N	21			121
06	20610 X	20139	-0-	-471 B	-289825	20121	2	18	9	N	16			137
07	21297 X	20293	-0-	-1004 B	-289825	20248	2	45	9	N	41			178
08	21297 X	19733	-0-	-1564 B	-289825	19667	2	66	9	N	60	189	1	49
09	0	18943	-0-	18943 B	-270882	18929	2	14	9	N	13			62
10	0	19693	-0-	19693 B	-251189	19679	2	14	9	N	13			75

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941														
05	17397 X	17397	-0-	-0- B	-0-	1122	1	15942	2	N	303	338	1	247
06	16281 X	16281	-0-	-0- B	-0-	1039	1	15139	2	N	94	176	1	165
07	16542 X	16542	-0-	-0- B	-0-	1041	1	15323	2	N	162			327
08	16312 X	16312	-0-	-0- B	-0-	1089	1	15069	2	N	140	180	1	287
09	0	15466	-0-	15466 B	15466	1002	1	14341	2	N	112	184	1	215
10	0	15928	-0-	15928 B	31394	1037	1	14772	2	N	108			323

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543														
05	14694 X	13110	-0-	-1584 B	-0-	12659	2	451	9	N	410	423	1	271
06	13890 X	12396	-0-	-1494 B	-0-	12144	2	252	9	N	229	227	1	273
07	14105 X	12793	-0-	-1312 B	-0-	12515	2	278	9	N	253	237	1	289
08	13671 X	12521	-0-	-1150 B	-0-	12330	2	191	9	N	174	239	1	224
09	0	12049	-0-	12049 B	12049	11902	2	147	9	N	134	40	1	318
10	0	11970	-0-	11970 B	24019	11588	2	382	9	N	347	407	1	258

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		10850 X	9678	-0-	-1172 B	-0-	9565 2	113 9	N	103	226 1			163
06		10470 X	9747	-0-	-723 B	-0-	9631 2	116 9	N	105	30 1			238
07		10819 X	10023	-0-	-796 B	-0-	9926 2	97 9	N	88	42 1			284
08		10757 X	10101	-0-	-656 B	-0-	10002 2	99 9	N	90	228 1			146
09		0	10002	-0-	10002 B	10002	9706 2	296 9	N	269	216 1			199
10		0	10183	-0-	10183 B	20185	10080 2	103 9	N	94	34 1			259

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111														
05		3937 X	2248	-0-	-1689 B	-0-	2231 2	17 9	N	15	188 1			34
06		4050 X	2234	-0-	-1816 B	-0-	2225 2	9 9	N	8	7 1			35
07		4185 X	2951	-0-	-1234 B	-0-	2904 2	47 9	N	43	11 1			67
08		4185 X	2025	-0-	-2160 B	-0-	2017 2	8 9	N	7	10 1			64
09		0	2415	-0-	2415 B	2415	2270 2	145 9	N	132	7 1			189
10		0	-0-	-0-	-0- B	2415			N	79	192 1			76

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883														
05		22945 X	22945	-0-	-0- B	-0-	22933 2	12 9	N	11				151
06		22032 X	22032	-0-	-0- B	-0-	22025 2	7 9	N	6				157
07		22278 X	22278	-0-	-0- B	-0-	22267 2	11 9	N	10				167
08		22645 X	22645	-0-	-0- B	-0-	22644 2	1 9	N	1				168
09		0	21045	-0-	21045 B	21045	21045 2		N	-0-				168
10		0	21551	-0-	21551 B	42596	21551 2		N	-0-				168

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153														
05		9641 X	7712	-0-	-1929 B	-0-	7600 2	112 9	N	102				348
06		9150 X	7722	-0-	-1428 B	-0-	7689 2	33 9	N	30				378
07		9455 X	8823	-0-	-632 B	-0-	8723 2	100 9	N	91	158 1			311
08		9322 X	9322	-0-	-0- B	-0-	9287 2	35 9	N	32				343
09		0	8640	-0-	8640 B	8640	8568 2	72 9	N	65	187 1			221
10		0	8863	-0-	8863 B	17503	8824 2	39 9	N	35				256

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003														
05		11160 X	10151	-0-	-1009 B	-0-	10071 2	80 9	N	73				146
06		10710 X	9524	-0-	-1186 B	-0-	9430 2	94 9	N	85	163 1			68
07		11067 X	9743	-0-	-1324 B	-0-	9602 2	141 9	N	128				196
08		10881 X	9563	-0-	-1318 B	-0-	9550 2	13 9	N	12				208
09		0	9246	-0-	9246 B	9246	9246 2		N	-0-				208
10		0	10112	-0-	10112 B	19358	10037 2	75 9	N	68				276

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUI (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853														
05		14415 X	12835	-0-	-1580 B	-364033	834 1	11851 2	N	136	178 1			183
							150 9							
06		13950 X	13784	-0-	-166 B	-364033	874 1	12742 2	N	153				336
							168 9							
07		14229 X	14238	-0-	9 B	-364024	895 1	13170 2	N	157	355 1			138
							173 9							
08		13826 X	11412	-0-	-2414 B	-364024	762 1	10542 2	N	98				236
							108 9							
09		0	12829	-0-	12829 B	-351195	829 1	11867 2	N	121	186 1			171
							133 9							
10		0	12674	-0-	12674 B	-338521	825 1	11753 2	N	87				258
							96 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		12617 X	11943	-0-	-674 B	-952970	11777 2	166 9	N	151	236 1			316
06		12000 X	11185	-0-	-815 B	-952970	11033 2	152 9	N	138	36 1			418
07		11346 X	11474	-0-	128 B	-952842	11309 2	165 9	N	150	237 1			331
08		11935 X	11335	-0-	-600 B	-952842	11144 2	191 9	N	174	227 1			278
09		0	10959	-0-	10959 B	-941883	10628 2	331 9	N	301	233 1			346
10		0	10896	-0-	10896 B	-930987	10665 2	231 9	N	210	412 1			144

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798														
05		10106 X	8645	-0-	-1461 B	-0-	8513 2	132 9	N	120	38 1			235
06		9780 X	8335	-0-	-1445 B	-0-	8239 2	96 9	N	87	211 1			111
07		9300 X	8115	-0-	-1185 B	-0-	7999 2	116 9	N	105	35 1			181
08		8928 X	8528	-0-	-400 B	-0-	8399 2	129 9	N	117	35 1			263
09		0	8248	-0-	8248 B	8248	8097 2	151 9	N	137	205 1			195
10		0	-0-	-0-	-0- B	8248			N	58	17 1			236

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483														
05		15159 X	14001	-0-	-1158 B	-0-	13910 2	91 9	N	83	62 1			136
06		14670 X	13125	-0-	-1545 B	-0-	12939 2	186 9	N	169	43 1			262
07		14601 X	13924	-0-	-677 B	-0-	13700 2	224 9	N	204	239 1			227
08		14291 X	13883	-0-	-408 B	-0-	13687 2	196 9	N	178	240 1			165
09		0	13269	-0-	13269 B	13269	13060 2	209 9	N	190	44 1			311
10		0	13235	-0-	13235 B	26504	13058 2	177 9	N	161	233 1			239

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203														
05		16616 X	14838	-0-	-1778 B	-0-	14669 2	169 9	N	154	245 1			211
06		16080 X	14348	-0-	-1732 B	-0-	14212 2	136 9	N	124	46 1			289
07		15996 X	14692	-0-	-1304 B	-0-	14585 2	107 9	N	97	241 1			145
08		15035 X	14115	-0-	-920 B	-0-	13955 2	160 9	N	145	60 1			230
09		0	13749	-0-	13749 B	13749	13582 2	167 9	N	152	222 1			160
10		0	14071	-0-	14071 B	27820	13983 2	88 9	N	80	47 1			193

MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538														
05		10943 X	10087	-0-	-856 B	-0-	9848 2	239 9	N	217	213 1			324
06		10170 X	9365	-0-	-805 B	-0-	9191 2	174 9	N	158	190 1			292
07		10354 X	8596	-0-	-1758 B	-0-	8394 2	202 9	N	184	218 1			258
08		10075 X	8734	-0-	-1341 B	-0-	8513 2	221 9	N	201	212 1			247
09		0	8265	-0-	8265 B	8265	8023 2	242 9	N	220	199 1			268
10		0	7806	-0-	7806 B	16071	7692 2	114 9	N	104	217 1			155

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703														
05		20212 X	18087	-0-	-2125 B	-0-	17768 2	319 9	N	290	265 1			322
06		18750 X	16616	-0-	-2134 B	-0-	16330 2	286 9	N	260	415 1			167
07		19375 X	17826	-0-	-1549 B	-0-	17642 2	184 9	N	167	73 1			261
08		19034 X	15699	-0-	-3335 B	-0-	15503 2	196 9	N	178	238 1			201
09		0	16546	-0-	16546 B	16546	16241 2	305 9	N	277	235 1			243
10		0	15351	-0-	15351 B	31897	15146 2	205 9	N	186	242 1			187

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127														
05		19065 X	17444	-0-	-1621 B	-0-	17085 2	359 9	N	326	450 1			247
06		18450 X	16890	-0-	-1560 B	-0-	16597 2	293 9	N	266	236 1			277
07		17794 X	17751	-0-	-43 B	-0-	17400 2	351 9	N	319	262 1			334
08		17453 X	16672	-0-	-781 B	-0-	16374 2	298 9	N	271	430 1			175
09		0	16476	-0-	16476 B	16476	15986 2	490 9	N	445	419 1			201
10		0	16803	-0-	16803 B	33279	16474 2	329 9	N	299	242 1			258

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	283386	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12166	- 16003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8308 X	6714	-0-	-1594 B	-0-	6623 2	91 9	N	83	30 1	214
06		7500 X	6749	-0-	-751 B	-0-	6721 2	28 9	N	25	21 1	218
07		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7402 2	47 9	N	43	30 1	231
08		7161 X	6935	-0-	-226 B	-0-	6870 2	65 9	N	59	30 1	260
09		0	5764	-0-	5764 B	5764	5601 2	163 9	N	148	306 1	102
10		0	6278	-0-	6278 B	12042	6241 2	37 9	N	34	21 1	115

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283626	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	11691	PERF.12316	- 19053
05		33821 X	33433	-0-	-388 B	-0-	32863 2	570 9	N	518	318 1	391
06		32460 X	31752	-0-	-708 B	-0-	31218 2	534 9	N	485	480 1	396
07		33418 X	32654	-0-	-764 B	-0-	32102 2	552 9	N	502	514 1	384
08		33418 X	32498	-0-	-920 B	-0-	32010 2	488 9	N	444	511 1	317
09		0	30993	-0-	30993 B	30993	30596 2	397 9	N	361	291 1	387
10		0	32029	-0-	32029 B	63022	31567 2	462 9	N	420	488 1	319

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL		WELL #:		2H	RRCID ->	283920	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11791	- 18598
05		20522 X	20418	-0-	-104 B	-0-	20022 2	396 9	N	360	262 1	255
06		19830 X	18587	-0-	-1243 B	-0-	18231 2	356 9	N	324	436 1	143
07		19980 X	19980	-0-	-0- B	-0-	19702 2	278 9	N	253	265 1	131
08		20429 X	19970	-0-	-459 B	-0-	19749 2	221 9	N	201	83 1	249
09		0	18946	-0-	18946 B	18946	18548 2	398 9	N	362	428 1	183
10		0	19212	-0-	19212 B	38158	18744 2	468 9	N	425	434 1	174

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286067	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11188	PERF.12032	- 17879
05		29450 X	27737	-0-	-1713 B	-0-	27290 2	447 9	N	406	189 1	330
06		27810 X	25834	-0-	-1976 B	-0-	25581 2	253 9	N	230	443 1	117
07		28489 X	26658	-0-	-1831 B	-0-	26419 2	239 9	N	217	184 1	150
08		27745 X	26382	-0-	-1363 B	-0-	26180 2	202 9	N	184	190 1	144
09		0	25047	-0-	25047 B	25047	24777 2	270 9	N	245	182 1	207
10		0	25377	-0-	25377 B	50424	25136 2	241 9	N	219	191 1	235

SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898	- 17581
05		24397 X	22384	-0-	-2013 B	-0-	22010 2	374 9	N	340	374 1	253
06		22830 X	21064	-0-	-1766 B	-0-	20890 2	174 9	N	158	186 1	225
07		23188 X	20853	-0-	-2335 B	-0-	20638 2	215 9	N	195	188 1	232
08		22382 X	19927	-0-	-2455 B	-0-	19766 2	161 9	N	146	180 1	198
09		0	18872	-0-	18872 B	18872	18794 2	78 9	N	71		269
10		0	19192	-0-	19192 B	38064	18942 2	250 9	N	227	185 1	311

MCELROY		WELL #:		11	RRCID ->	287839	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11564	- 11812
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DAVID G.		WELL #:		1H	RRCID ->	289717	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12546	- 14222
05		32023 X	29622	-0-	-2401 B	-0-	29498 2	124 9	N	113	187 1	156
06		29700 X	27863	-0-	-1837 B	-0-	27736 2	127 9	N	115	180 1	91
07		30690 X	27782	-0-	-2908 B	-0-	27511 2	271 9	N	246		337
08		29636 X	27158	-0-	-2478 B	-0-	26877 2	281 9	N	255	376 1	216
09		0	25623	-0-	25623 B	25623	25390 2	233 9	N	212	186 1	242
10		0	25946	-0-	25946 B	51569	25777 2	169 9	N	154	176 1	220

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11640 - 11791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			121
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			121
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	2	8	128
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
10	0	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-			128

MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	11375 - 11670			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC				WELL #: 1 T	RRCID -> 152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	11280 - 11464			
05	899 N	862	-0-	-37 B	-0-	1	1	861	2	N	-0-			-0-
06	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	1	1	837	2	N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	1	1	873	2	N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	1	1	878	2	N	-0-			-0-
09	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	1	1	753	2	N	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HARPER, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 167532	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11120 - 11352			
05	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	1	1	374	2	N	1			20
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	1	1	364	2	N	12			32
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	13	9	380	2	N	3			35
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	1	1	382	2	N	6			41
09	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	1	1	327	2	N	9			50
10	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-	10	9			N	NO RPT			50

ARTEBERRY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 191616	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11180 - 11420			
05	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	1	1	430	2	N	57			148
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	63	9	430	2	N	69	162	1	55
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	76	9	436	2	N	58			113
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	1	1	439	2	N	69	146	1	36
09	510 N	442	-0-	-68 B	-0-	76	9	376	2	N	59			95
10	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-	65	9			N	NO RPT			95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512										
FULTON		WELL #: 1		RRCID -> 199246		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	1	1	225	2	N	-0-	56
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	1	1	218	2	N	-0-	56
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	1	1	228	2	N	-0-	56
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	1	1	229	2	N	-0-	56
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	1	1	196	2	N	-0-	56
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT	56

RAY, L. C.				WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589				
05	868 N	812	-0-	-56 B	-0-	1	1	655	2	N	142	157	1	85
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	156	9	655	2	N	135	148	1	72
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	149	9	664	2	N	288	165	1	195
08	806 N	692	-0-	-114 B	-0-	317	9	668	2	N	21	158	1	58
09	810 N	691	-0-	-119 B	-0-	23	9	573	2	N	106	144	1	20
10	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-	117	9			N	NO RPT			20

CRATON OPERATING LLC				WELL #: 1		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, J. B. GU				WELL #: 2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981				
05	18965 X	18965	-0-	-0- B	-0-	992	1	6122	2	N	-0-			150
06	12322 X	12322	-0-	-0- B	-0-	11851	5	4755	2	N	-0-			150
07	10695 X	6769	-0-	-3926 B	-0-	797	1	1349	2	N	-0-			150
08	10695 X	4065	-0-	-6630 B	-0-	6770	5	698	2	N	-0-			150
09	10350 X	9086	-0-	-1264 B	-0-	459	1	3766	2	N	3	3	8	150
*10	10722 X	10722	-0-	-0- B	-0-	4961	5	3250	2	N	-0-			150
						367	1							
						3000	5							
						592	1							
						4725	5							
						756	1							
						6716	5							

WILSON, J. B. GU				WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	7535 X	7535	-0-	-0- B	-0-	403 1	6939 2	N	175	178 1	194
06	7440 X	6320	-0-	-1120 B	-0-	193 9	5793 2	N	99	178 1	115
07	8221 X	8221	-0-	-0- B	-0-	418 1	7623 2	N	102		217
08	8205 X	8205	-0-	-0- B	-0-	109 9	7582 2	N	-0-	167 1	50
09	8009 X	8009	-0-	-0- B	-0-	486 1	7289 2	N	252	175 1	127
10	8184 X	7593	-0-	-591 B	-0-	112 9	7012 2	N	70		197
						623 1					
						443 1					
						277 9					
						504 1					
						77 9					

EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		9

MUD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 108711		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774			
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		2
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		2
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		2
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		2
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		2
10	0	109	-0-	109 B	109	109 3		N	-0-		2

CORLEY		WELL #: 2		RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850			
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		Y	-0-		68
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		Y	-0-		68
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	476 2	1 9	Y	1		69
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	859 2	1 9	Y	1		70
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1169 2	1 9	Y	1		71
10	0	946	-0-	946 B	946	945 2	1 9	Y	1		72

LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773			
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
08	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
09	330 N	196	-0-	-134 B	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
10	0	309	-0-	309 B	309	309 3		Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740			
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 3	1 9	Y	1		41
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-		41
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	45 3	32 9	Y	29	41 1	29
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3		Y	-0-		29
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		Y	-0-		29
10	0	46	-0-	46 B	46	46 3		Y	-0-		29

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2	Y	-0-			34
06	450 N	350	-0-	-100 B	-0-	350	2	Y	-0-			34
07	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2	Y	-0-			34
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	Y	-0-			34
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	Y	-0-			34
10	0	433	-0-	433 B	433	432	2	Y	1	9	1	35

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506				
05	434 N	158	-0-	-276 B	-0-	157	3	Y	1			37
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	Y	-0-			37
07	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	112	3	Y	14	30	1	21
08	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3	Y	-0-			21
09	180 N	105	-0-	-75 B	-0-	105	3	Y	-0-			21
10	0	134	-0-	134 B	134	134	3	Y	-0-			21

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956				
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54 B	54	54	3	Y	-0-			-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790				
05	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3	Y	-0-			9
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	Y	-0-			9
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	Y	-0-	5	1	4
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	Y	-0-			4
09	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3	Y	-0-			4
10	0	135	-0-	135 B	135	135	3	Y	-0-			4

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-			27
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	16	1	11
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			11

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782				
05	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	265	3	Y	-0-			17
06	660 N	417	-0-	-243 B	-0-	417	3	Y	-0-			17
07	620 N	266	-0-	-354 B	-0-	266	3	Y	-0-	10	1	7
08	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3	Y	-0-			7
09	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258	3	Y	-0-			7
10	0	368	-0-	368 B	368	368	3	Y	-0-			7

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814				
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	594	3	Y	3			10
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	369	3	Y	1			11
07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	3	Y	3			14
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	767	3	Y	1			15
09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	440	3	Y	1	12	1	4
10	0	995	-0-	995 B	995	992	3	Y	3			7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634													
CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				24

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882						
05	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140	3			Y	-0-				18
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			Y	-0-				18
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	442	3	3	9	Y	3	12	1		9
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			Y	-0-				9
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			Y	-0-				9
10	0	160	-0-	160 B	-0-	160	3			Y	-0-				9

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984						
05	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4244	3	100	9	N	91				163
06	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2361	3	13	9	N	12				175
07	1798 N	1500	-0-	-298 B	-0-	1490	3	10	9	N	9				184
08	1798 X	607	-0-	-1191 B	-0-	607	3			N	-0-				184
09	1740 X	401	-0-	-1339 B	-0-	401	3			N	-0-				184
10	0	556	-0-	556 B	-0-	556	3			N	-0-				184

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990						
05	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1076	3	12	9	Y	11				34
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1136	3	4	9	Y	4				38
07	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1023	3	44	9	Y	40	60	1		18
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1099	3	14	9	Y	13				31
09	1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1059	3	21	9	Y	19				50
10	0	1089	-0-	1089 B	-0-	1076	3	13	9	Y	12				62

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886						
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	673	3	1	9	Y	1				37
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-				37
07	744 N	475	-0-	-269 B	-0-	473	3	2	9	Y	2	23	1		16
08	682 N	444	-0-	-238 B	-0-	444	3			Y	-0-				16
09	750 N	199	-0-	-551 B	-0-	199	3			Y	-0-				16
10	0	409	-0-	409 B	-0-	409	3			Y	-0-				16

BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		Y	-0-			40
06	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3		Y	-0-			40
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	280 3	2 9	Y	-2	32 1		10
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		Y	-0-			10
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		Y	-0-			10
10	0	187	-0-	187 B	187	186 3	1 9	Y	1			11

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026				
05	1426 N	1068	-0-	-358 B	-0-	1062 3	6 9	N	5			93
06	1380 N	1072	-0-	-308 B	-0-	1066 3	6 9	N	5			98
07	1271 N	1062	-0-	-209 B	-0-	1061 3	1 9	N	1			99
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-			99
09	1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036 3		N	-0-			99
10	0	1230	-0-	1230 B	1230	1230 3		N	-0-			99

KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780				
05	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 3		Y	-0-			17
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		Y	-0-			17
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	40 3	1 9	Y	1	11 1		7
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3		Y	-0-			7
09	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 3		Y	-0-			7
10	0	57	-0-	57 B	57	57 3		Y	-0-			7

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984				
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			106
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	779 3	54 9	N	49			155
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3		N	-0-			155
08	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3		N	-0-			155
09	840 N	725	-0-	-115 B	-0-	725 3		N	-0-			155
10	0	733	-0-	733 B	733	733 3		N	-0-			155

CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864				
05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		Y	-0-			65
06	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2		Y	-0-			65
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		Y	-0-			65
08	1054 N	930	-0-	-124 B	-0-	930 2		Y	-0-			65
09	1050 N	867	-0-	-183 B	-0-	866 2	1 9	Y	1			66
10	0	974	-0-	974 B	974	973 2	1 9	Y	1			67

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156				
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		Y	-0-			15
06	210 N	120	-0-	-90 B	-0-	120 3		Y	-0-			15
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		Y	-0-			15
08	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98 3		Y	-0-			15
09	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 3		Y	-0-			15
10	0	105	-0-	105 B	105	101 3	4 9	Y	4			19

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
10	0	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952								
05	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	574	3	2	9	Y	2					7
06	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	503	3	1	9	Y	1					8
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	579	3	1	9	Y	1					9
08	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			Y	-0-					9
09	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	491	3	1	9	Y	1	8	1			2
10	0	513	-0-	513 B	513	512	3	1	9	Y	1					3

JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230								
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	512	3	1	9	Y	1					3
06	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	473	3	2	9	Y	2					5
07	558 N	437	-0-	-121 B	-0-	434	3	3	9	Y	3					8
08	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	513	3	2	9	Y	2					10
09	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	462	3	2	9	Y	2					12
10	0	444	-0-	444 B	444	442	3	2	9	Y	2	7	1			7

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804								
05	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	794	3	1	9	Y	1					3
06	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			Y	-0-					3
07	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	794	3	1	9	Y	1					4
08	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			Y	-0-					4
09	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3			Y	-0-	3	1			1
10	0	781	-0-	781 B	781	780	3	1	9	Y	1					2

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698								
05	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1824	3	9	9	Y	8					24
06	1680 N	1615	-0-	-65 B	-0-	1613	3	2	9	Y	2					26
07	1767 N	1735	-0-	-32 B	-0-	1729	3	6	9	Y	5					31
08	1829 N	1811	-0-	-18 B	-0-	1808	3	3	9	Y	3					34
09	1620 N	1558	-0-	-62 B	-0-	1555	3	3	9	Y	3	29	1			8
10	0	1634	-0-	1634 B	1634	1630	3	4	9	Y	4					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	2015 N	679	-0-	-1336 B	-0-	673 3	6 9 Y	5		15
06	1770 N	1593	-0-	-177 B	-0-	1591 3	2 9 Y	2		17
07	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	1723 3	2 9 Y	2		19
08	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717 3	2 9 Y	2		21
09	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1626 3	2 9 Y	2	18 1	5
10	0	1838	-0-	1838 B	1838	1835 3	3 9 Y	3		8

JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176		
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1198 3	43 9 Y	39		81
06	1673 X	1673	-0-	-0- B	-0-	1616 3	57 9 Y	52		133
07	1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	1386 3	45 9 Y	41		174
08	1705 X	1290	-0-	-415 B	-0-	1244 3	46 9 Y	42		216
09	1650 X	1028	-0-	-622 B	-0-	1003 3	25 9 Y	23		239
10	0	1483	-0-	1483 B	1483	1447 3	36 9 Y	33	137 1	135

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862		
05	1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1368 3	3 9 Y	3		9
06	1530 N	1305	-0-	-225 B	-0-	1304 3	1 9 Y	1		10
07	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1473 3	2 9 Y	2		12
08	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1433 3	2 9 Y	2		14
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1389 3	1 9 Y	1	12 1	3
10	0	1601	-0-	1601 B	1601	1599 3	2 9 Y	2		5

WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816		
05	1953 N	1876	-0-	-77 B	-0-	1875 3	1 9 Y	1		2
06	1830 N	1609	-0-	-221 B	-0-	1609 3	Y	-0-		2
07	1953 N	1625	-0-	-328 B	-0-	1624 3	1 9 Y	1		3
08	1891 N	1453	-0-	-438 B	-0-	1453 3	Y	-0-		3
09	1620 N	1473	-0-	-147 B	-0-	1473 3	Y	-0-	2 1	1
10	0	1514	-0-	1514 B	1514	1514 3	Y	-0-		1

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996		
05	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	879 3	4 9 Y	4		9
06	900 N	824	-0-	-76 B	-0-	823 3	1 9 Y	1		10
07	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	715 3	14 9 Y	13	18 1	5
08	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	909 3	6 9 Y	5		10
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	807 3	8 9 Y	7		17
10	0	623	-0-	623 B	623	620 3	3 9 Y	3		20

JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732		
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	Y	-0-		9
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	Y	-0-		9
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	Y	-0-	5 1	4
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3	Y	-0-		4
09	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 3	Y	-0-		4
10	0	82	-0-	82 B	82	82 3	Y	-0-		4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2085 3	18 9 Y	16	101 1	21
06	2160 N	1853	-0-	-307 B	-0-	1839 3	14 9 Y	13		34
07	2232 N	1916	-0-	-316 B	-0-	1904 3	12 9 Y	11		45
08	2542 X	1885	-0-	-657 B	-0-	1870 3	15 9 Y	14		59
09	2220 X	1809	-0-	-411 B	-0-	1800 3	9 9 Y	8		67
10	0	1873	-0-	1873 B	1873	1873 3		Y	-0-	67

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040		
05	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	1887 3	10 9 Y	9		42
06	2070 X	1930	-0-	-140 B	-0-	1927 3	3 9 Y	3		45
07	2139 X	1763	-0-	-376 B	-0-	1732 3	31 9 Y	28	56 1	17
08	2139 X	1614	-0-	-525 B	-0-	1606 3	8 9 Y	7		24
09	1950 X	1694	-0-	-256 B	-0-	1681 3	13 9 Y	12		36
10	0	1727	-0-	1727 B	1727	1717 3	10 9 Y	9		45

DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		3

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080		
05	2129 X	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3	Y	-0-		68
06	1892 X	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3	Y	-0-		68
07	1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3	Y	-0-		68
08	2139 N	1883	-0-	-256 B	-0-	1883 3	Y	-0-		68
09	1890 N	1692	-0-	-198 B	-0-	1692 3	Y	-0-		68
10	0	1673	-0-	1673 B	1673	1673 3	Y	-0-		68

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304		
05	620 X	87	-0-	-533 B	-0-	86 3	1 9 Y	1	44 1	10
06	240 X	64	-0-	-176 B	-0-	64 3	Y	-0-		10
07	248 X	97	-0-	-151 B	-0-	96 3	1 9 Y	1		11
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	Y	-0-		11
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	Y	-0-		11
10	0	123	-0-	123 B	123	122 3	1 9 Y	1		12

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252		
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	707 3	11 9 Y	10		25
06	690 N	545	-0-	-145 B	-0-	536 3	9 9 Y	8		33
07	713 N	509	-0-	-204 B	-0-	500 3	9 9 Y	8		41
08	713 N	449	-0-	-264 B	-0-	441 3	8 9 Y	7		48
09	540 N	463	-0-	-77 B	-0-	457 3	6 9 Y	5		53
10	0	438	-0-	438 B	438	434 3	4 9 Y	4	29 1	28

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421		
05	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 3	N	-0-		140
06	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4434 3	6 9 N	5		145
07	4557 X	4533	-0-	-24 B	-0-	4533 3	N	-0-		145
08	4557 X	3642	-0-	-915 B	-0-	3642 3	N	-0-		145
09	4440 X	1585	-0-	-2855 B	-0-	1585 3	N	-0-		145
10	0	2180	-0-	2180 B	2180	2180 3	N	-0-		145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
MCGILL, LD GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	227886	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12184 -	12226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS GU		WELL #:		1	RRCID ->	230076	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	12315	PERF.12080 -	12140	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2

JAKUBIK		WELL #:		6H	RRCID ->	235448	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12169	PERF.12624 -	14675	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	238097	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11811	PERF.12055 -	14365	
05	7874 X	7365	-0-	-509 B	-0-	7348	3	17 9	Y	15			43
06	7620 X	6761	-0-	-859 B	-0-	6755	3	6 9	Y	5			48
07	7502 X	7279	-0-	-223 B	-0-	7271	3	8 9	Y	7			55
08	7502 X	7153	-0-	-349 B	-0-	7147	3	6 9	Y	5			60
09	7140 X	6939	-0-	-201 B	-0-	6933	3	6 9	Y	5	51 1		14
10	0	7169	-0-	7169 B	7169	7160	3	9 9	Y	8			22

DYER		WELL #:		3H	RRCID ->	238985	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11734 -	14688	
05	5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-	5698	3	8 9	Y	7			19
06	5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	5606	3	3 9	Y	3			22
07	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	5837	3	4 9	Y	4			26
08	5704 X	5614	-0-	-90 B	-0-	5611	3	3 9	Y	3			29
09	5610 X	5267	-0-	-343 B	-0-	5264	3	3 9	Y	3	25 1		7
10	0	5263	-0-	5263 B	5263	5259	3	4 9	Y	4			11

NORTHCUTT GU		WELL #:		4H	RRCID ->	243761	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12543 -	14897	
05	6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	6501	3	7 9	N	6			134
06	6120 X	5924	-0-	-196 B	-0-	5849	3	75 9	N	68	160 1		42
07	6324 X	5725	-0-	-599 B	-0-	5678	3	47 9	N	43			85
08	6443 X	6443	-0-	-0- B	-0-	6410	3	33 9	N	30			115
09	6120 X	5933	-0-	-187 B	-0-	5933	3		N	-0-			115
10	0	5744	-0-	5744 B	5744	5740	3	4 9	N	4			119

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		5H	RRCID ->	243764	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12484 -	14758	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4774 X	4507	-0-	-267 B	-0-	4440 3	67 9	N	61	190 1	74
06	4530 X	4008	-0-	-522 B	-0-	3950 3	58 9	N	53		127
07	4681 X	4036	-0-	-645 B	-0-	3975 3	61 9	N	55		182
08	4681 X	4609	-0-	-72 B	-0-	4569 3	40 9	N	36	178 1	40
09	4440 X	4341	-0-	-99 B	-0-	4288 3	53 9	N	48		88
10	0	4271	-0-	4271 B	4271	4219 3	52 9	N	47		135

STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030			
05	5009 X	5009	-0-	-0- B	-0-	5001 3	8 9	N	7		100
06	5211 X	5211	-0-	-0- B	-0-	5205 3	6 9	N	5		105
07	6702 X	6702	-0-	-0- B	-0-	6702 3		N	-0-		105
08	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	8007 3		N	-0-		105
09	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144 3		N	-0-		105
10	0	7088	-0-	7088 B	7088	7088 3		N	-0-		105

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297			
05	5611 X	4754	-0-	-857 B	-0-	4746 3	8 9	N	7		92
06	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	4755 3	13 9	N	12		104
07	4774 X	4656	-0-	-118 B	-0-	4638 3	18 9	N	16		120
08	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4870 3	15 9	N	14		134
09	4863 X	4863	-0-	-0- B	-0-	4846 3	17 9	N	15		149
10	0	4762	-0-	4762 B	4762	4762 3		N	-0-		149

JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574			
05	10547 X	10547	-0-	-0- B	-0-	10493 3	54 9	N	49	194 1	70
06	10410 X	9870	-0-	-540 B	-0-	9837 3	33 9	N	30		100
07	10881 X	9574	-0-	-1307 B	-0-	9550 3	24 9	N	22		122
08	10881 X	10150	-0-	-731 B	-0-	10108 3	42 9	N	38		160
09	10530 X	9464	-0-	-1066 B	-0-	9442 3	22 9	N	20		180
10	0	9290	-0-	9290 B	9290	9195 3	95 9	N	86	181 1	85

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438			
05	4960 X	3973	-0-	-987 B	-0-	3940 3	33 9	N	30	180 1	75
06	4050 X	3826	-0-	-224 B	-0-	3776 3	50 9	N	45		120
07	4216 X	3642	-0-	-574 B	-0-	3623 3	19 9	N	17		137
08	4216 X	3144	-0-	-1072 B	-0-	3119 3	25 9	N	23		160
09	3840 X	3007	-0-	-833 B	-0-	3004 3	3 9	N	3		163
10	0	3748	-0-	3748 B	3748	3747 3	1 9	N	1		164

RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423			
05	5487 X	4852	-0-	-635 B	-0-	4738 3	114 9	N	104	178 1	144
06	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4808 3	77 9	N	70	181 1	33
07	5146 X	4212	-0-	-934 B	-0-	4122 3	90 9	N	82		115
08	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5208 3	63 9	N	57		172
09	4980 X	4757	-0-	-223 B	-0-	4725 3	32 9	N	29	166 1	35
10	0	4641	-0-	4641 B	4641	4621 3	20 9	N	18		53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
ELMS OIL COMPANY				250120										
OVERTON GAS UNIT #16				WELL #: 3	RRCID -> 221313			COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663		PERF.10165 - 11448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

OVERTON GAS UNIT #16				WELL #: 4	RRCID -> 222401			COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10135 - 11423		

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

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096864			COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11557 - 11683		

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097945			COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752		PERF.11350 - 11560		

05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	69	1	1405	2	N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	65	1	1311	2	N	1	1 8		-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	55	1	1162	2	N	1	1 8		-0-
08	1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-	50	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1003	-0-	-137 B	-0-	48	1	955	2	N	-0-			-0-
10	0	889	-0-	889 B	889	42	1	833	2	N	13			13
						14	9							

PERRY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098279			COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11803 - 11832		

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

CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 099472			COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 11859		PERF.11506 - 11769		

05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	36	1	729	2	Y	1	1 8		-0-
07	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	35	1	739	2	Y	1	1 8		-0-
08	806 N	602	-0-	-204 B	-0-	28	1	574	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	541	-0-	-239 B	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	0	761	-0-	761 B	761	37	1	721	2	Y	3			3
						3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WARE, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892								
05	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	64	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	50	1	1055	2	Y	41	1	8			40
						45	9									
08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					40
09	1350 N	952	-0-	-398 B	-0-	45	1	906	2	Y	1					41
						1	9									
10	0	859	-0-	859 B	859	41	1	816	2	Y	2					43
						2	9									

ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790								
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	66	1	1339	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	60	1	1252	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	0	800	-0-	800 B	800	39	1	761	2	N	-0-					-0-

BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821								
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	48	1	965	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	50	1	1040	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	52	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	50	1	996	2	N	-0-					-0-
10	0	988	-0-	988 B	988	47	1	933	2	N	7					7
						8	9									

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

05	1550 N	1215	-0-	-335 B	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1452	-0-	-168 B	-0-	68	1	1383	2	N	1	1 8				-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	90	1	1886	2	N	8	1 8				7
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	85	1	1769	2	N	30					37
09	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	74	1	1470	2	N	28					65
10	0	1729	-0-	1729 B	1729	82	1	1617	2	N	27					92

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	49	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	0	1207	-0-	1207 B	1207	58	1	1149	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

05	589 N	365	-0-	-224 B	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	354	-0-	-96 B	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	0	304	-0-	304 B	304	15	1	289	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	06/07/2022											

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648													
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	110386	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11772 -	11846					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MURPHY, HJ GU I		WELL #:		1	RRCID ->	110481	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12040 -	12289					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		1	RRCID ->	112205	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11769 -	12106					
05	2852	X	1047	-0-	-1805 B	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	744	-0-	-2016 B	-0-	35	1	708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2852	X	1027	-0-	-1825 B	-0-	47	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1426	X	1176	-0-	-250 B	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	936	-0-	-324 B	-0-	43	1	857	2	Y	33					33
							36	9									
10	0		655	-0-	655 B	655	31	1	618	2	Y	5					38
							6	9									

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112708	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11800 -	12011					
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	113461	COMPL. DATE	08/11/1984	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11490 -	11739					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	115140	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12051 -	12135					
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	2	RRCID ->	162677	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11413 - 11614					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TUCKER "G" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	163191	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	11838 - 12084					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A-			WELL #:	2	RRCID ->	163261	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	11760 - 11950					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	172875	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11544 - 11787					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	173182	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11339 - 11582					
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	2	RRCID ->	182129	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11315 - 11507					
05		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-
06		960 N	894	-0-	-66 B	-0-	42	1	851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	40	1	839	2	N	3	1	8			2
							3	9									
08		992 N	774	-0-	-218 B	-0-	35	1	732	2	N	6					8
							7	9									
09		900 N	763	-0-	-137 B	-0-	36	1	725	2	N	2					10
							2	9									
10		0	761	-0-	761 B	761	37	1	724	2	N	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	41	1	837	2	N	-0-			-0-
06	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	38	1	772	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	36	1	761	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	868 N	780	-0-	-88 B	-0-	36	1	744	2	N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	40	1	795	2	N	-0-			-0-
10	0	876	-0-	876 B	876	42	1	826	2	N	7			7
						8	9							

 WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	30	1	608	2	N	-0-			-0-
06	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	30	1	612	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	899 N	633	-0-	-266 B	-0-	29	1	604	2	N	-0-			-0-
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	29	1	606	2	N	-0-			-0-
09	630 N	493	-0-	-137 B	-0-	23	1	470	2	N	-0-			-0-
10	0	760	-0-	760 B	760	37	1	720	2	N	3			3
						3	9							

 ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	34	1	693	2	N	-0-			-0-
06	720 N	487	-0-	-233 B	-0-	23	1	464	2	N	-0-			-0-
07	713 N	394	-0-	-319 B	-0-	17	1	352	2	N	23			23
						25	9							
08	713 N	244	-0-	-469 B	-0-	11	1	233	2	N	-0-			23
09	480 N	386	-0-	-94 B	-0-	18	1	368	2	N	-0-			23
10	0	502	-0-	502 B	502	24	1	478	2	N	-0-			23

 BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1101	-0-	-99 B	-0-	52	1	1048	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1333 N	1231	-0-	-102 B	-0-	56	1	1174	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-			-0-
10	0	1329	-0-	1329 B	1329	64	1	1262	2	Y	3			3
						3	9							

 WARREN, SM GUL WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

05	1240 N	1067	-0-	-173 B	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1173	-0-	-117 B	-0-	55	1	1117	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	54	1	1137	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	47	1	983	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1079	-0-	-91 B	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	0	1143	-0-	1143 B	1143	55	1	1088	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	37	1	763	2	N	-0-		-0-
06	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	35	1	716	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	806 N	726	-0-	-80 B	-0-	33	1	693	2	N	-0-		-0-
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	37	1	762	2	N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	35	1	707	2	N	7		7
						8	9						
10	0	671	-0-	671 B	671	32	1	639	2	N	-0-		7

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

05	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	34	1	689	2	N	-0-		-0-
06	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	29	1	598	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	713 N	474	-0-	-239 B	-0-	22	1	452	2	N	-0-		-0-
08	713 N	503	-0-	-210 B	-0-	23	1	480	2	N	-0-		-0-
09	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	25	1	491	2	N	-0-		-0-
10	0	773	-0-	773 B	773	37	1	722	2	N	13		13
						14	9						

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

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

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	59	1	1207	2	N	-0-		-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	54	1	1090	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	54	1	1130	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1271 N	1125	-0-	-146 B	-0-	52	1	1073	2	N	-0-		-0-
09	1140 N	780	-0-	-360 B	-0-	37	1	743	2	N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530 B	530	25	1	499	2	N	5		5
						6	9						

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	42	1	849	2	N	-0-		-0-
06	840 N	803	-0-	-37 B	-0-	38	1	764	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	39	1	819	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	41	1	842	2	N	-0-		-0-
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	41	1	824	2	N	-0-		-0-
10	0	797	-0-	797 B	797	39	1	758	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MATLOCK		WELL #: 3		RRCID -> 186972		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11594 - 11804	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	37 1	765 2	N	-0-		-0-
06	810 N	677	-0-	-133 B	-0-	32 1	644 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	29 1	600 2	N	-0-		-0-
08	806 N	676	-0-	-130 B	-0-	31 1	645 2	N	-0-		-0-
09	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	36 1	717 2	N	13		13
						14 9					
10	0	805	-0-	805 B	805	39 1	764 2	N	2		15
						2 9					

WARE, J. F.		WELL #: 3		RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11552 - 11798	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	731	-0-	-137 B	-0-	34 1	697 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	33 1	672 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	33 1	694 2	Y	-0-		-0-
08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	38 1	789 2	Y	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	38 1	759 2	Y	-0-		-0-
10	0	862	-0-	862 B	862	42 1	820 2	Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11598 - 11828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	50 1	1027 2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	933	-0-	-147 B	-0-	44 1	888 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	1116 N	813	-0-	-303 B	-0-	37 1	775 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
08	1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	38 1	793 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	690	-0-	-240 B	-0-	33 1	657 2	Y	-0-		-0-
10	0	994	-0-	994 B	994	48 1	946 2	Y	-0-		-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 12194		PERF.11728 - 12070	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1670	-0-	-35 B	-0-	78 1	1592 2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1530	-0-	-90 B	-0-	72 1	1457 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	79 1	1662 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
08	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	78 1	1621 2	Y	2		2
						2 9					
09	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	77 1	1533 2	Y	6		8
						7 9					
10	0	1746	-0-	1746 B	1746	84 1	1658 2	Y	4		12
						4 9					

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11456 - 11676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	212	-0-	-594 B	-0-	10 1	202 2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1062	-0-	-108 B	-0-	50 1	1011 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	61 1	1273 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
08	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	71 1	1465 2	Y	-0-		-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	72 1	1441 2	Y	-0-		-0-
10	0	1531	-0-	1531 B	1531	74 1	1449 2	Y	7		7
						8 9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	70	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1395	-0-	-165 B	-0-	66	1	1328	2	Y	1	1 8		-0-
07	1550 N	1451	-0-	-99 B	-0-	66	1	1384	2	Y	1	1 8		-0-
08	1519 N	1430	-0-	-89 B	-0-	66	1	1364	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1362	-0-	-48 B	-0-	65	1	1297	2	Y	-0-			-0-
10	0	1425	-0-	1425 B	1425	69	1	1356	2	Y	-0-			-0-

 ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	42	1	861	2	N	-0-			-0-
06	810 N	684	-0-	-126 B	-0-	32	1	651	2	N	1	1 8		-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	42	1	883	2	N	1	1 8		-0-
08	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	40	1	820	2	N	-0-			-0-
09	690 N	466	-0-	-224 B	-0-	22	1	444	2	N	-0-			-0-
10	0	1035	-0-	1035 B	1035	49	1	960	2	N	24			24

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	45	1	916	2	N	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	41	1	832	2	N	1	1 8		-0-
07	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	40	1	847	2	N	11	1 8		10
08	961 N	680	-0-	-281 B	-0-	31	1	641	2	N	7			17
09	870 N	690	-0-	-180 B	-0-	32	1	649	2	N	8			25
10	0	709	-0-	709 B	709	34	1	666	2	N	8			33

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	36	1	728	2	N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	28	1	572	2	N	1	1 8		-0-
07	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	31	1	646	2	N	-0-			-0-
08	775 N	506	-0-	-269 B	-0-	23	1	483	2	N	-0-			-0-
09	600 N	399	-0-	-201 B	-0-	19	1	380	2	N	-0-			-0-
10	0	491	-0-	491 B	491	23	1	451	2	N	15			15

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	38	1	764	2	Y	9	1 8		8
07	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	76	1	1583	2	Y	6	1 8		13
08	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	76	1	1570	2	Y	3			16
09	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	69	1	1372	2	Y	22			38
10	0	1440	-0-	1440 B	1440	69	1	1361	2	Y	9			47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190513	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11260 - 11446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	58	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	56	1	1138	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	60	1	1267	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	60	1	1245	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1121	-0-	-79 B	-0-	53	1	1065	2	N	3			3
						3	9							
10	0	1099	-0-	1099 B	1099	53	1	1042	2	N	4			7
						4	9							

MATLOCK		WELL #:		4	RRCID ->	190522	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11574 - 11788			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190870	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11551 - 11792			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	190901	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11570 - 11792			
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	191085	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11544 - 11760			
05	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	66	1	1355	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	65	1	1315	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	66	1	1380	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1139	-0-	-241 B	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10	0	1477	-0-	1477 B	1477	71	1	1406	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	55	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	52	1	1054	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	51	1	1056	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	968	-0-	-52 B	-0-	46	1	922	2	N	-0-			-0-
10	0	1162	-0-	1162 B	1162	56	1	1097	2	N	8			8
						9	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431														
05	1829 N	1727	-0-	-102 B	-0-	81	1	1646	2	Y	-0-			-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	80	1	1613	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	77	1	1615	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	79	1	1637	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1446	-0-	-264 B	-0-	69	1	1377	2	Y	-0-			-0-
10	0	1637	-0-	1637 B	1637	79	1	1558	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

WARREN, SM GUL WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064														
05	1643 N	1333	-0-	-310 B	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1256	-0-	-274 B	-0-	59	1	1196	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1	1371	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1333 N	1328	-0-	-5 B	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1161	-0-	-99 B	-0-	54	1	1083	2	Y	22			22
						24	9							
10	0	1302	-0-	1302 B	1302	62	1	1223	2	Y	15			37
						17	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648												
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 193882		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11582 - 11724				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	56	1	1138	2	N	-0-			-0-
06		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	46	1	930	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	56	1	1172	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	N	-0-			-0-
09		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	43	1	857	2	N	-0-			-0-
10		0	286	-0-	-0- B	286	14	1	272	2	N	-0-			-0-

WARE, J. F.			WELL #: 5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12627		PERF.11787 - 12476				
05		1209 N	1144	-0-	-65 B	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	50	1	1014	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-			-0-
10		0	1078	-0-	1078 B	1078	51	1	1008	2	Y	17			17
							19	9							

WARE, J. F.			WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11546 - 11798				
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11604 - 11759				
05		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	46	1	937	2	Y	-0-			-0-
06		780 N	558	-0-	-222 B	-0-	26	1	531	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		961 N	793	-0-	-168 B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	42	1	874	2	Y	-0-			-0-
09		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	40	1	801	2	Y	2			2
							2	9							
10		0	408	-0-	408 B	408	19	1	382	2	Y	6			8
							7	9							

WILSON, GB GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 194524		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 12189		PERF.11654 - 11948				
05		3348 X	1334	-0-	-2014 B	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-			-0-
06		3240 X	2712	-0-	-528 B	-0-	127	1	2583	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
07		2759 X	2271	-0-	-488 B	-0-	103	1	2167	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		2666 X	2593	-0-	-73 B	-0-	119	1	2468	2	Y	5			5
							6	9							
09		2700 X	2481	-0-	-219 B	-0-	117	1	2334	2	Y	27			32
							30	9							
10		0	2682	-0-	2682 B	2682	129	1	2536	2	Y	15			47
							17	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BRIGHT		WELL #:		3		RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11533 - 11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-	-0-
06		1050 N	961	-0-	-89 B	-0-	45	1	915	2	Y	1	1 8
							1	9					
07		1147 N	840	-0-	-307 B	-0-	38	1	801	2	Y	1	1 8
							1	9					
08		1116 N	614	-0-	-502 B	-0-	28	1	586	2	Y	-0-	-0-
09		960 N	572	-0-	-388 B	-0-	27	1	545	2	Y	-0-	-0-
10		0	471	-0-	471 B	471	23	1	448	2	Y	-0-	-0-

ALLRED		WELL #:		5		RRCID -> 195080		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11614 - 11758	
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	20	1	407	2	N	-0-	-0-
06		360 N	279	-0-	-81 B	-0-	13	1	266	2	N	-0-	-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	32	1	681	2	N	-0-	-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	59	1	1231	2	N	-0-	-0-
09		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	29	1	578	2	N	-0-	-0-
10		0	469	-0-	469 B	469	23	1	446	2	N	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		3		RRCID -> 195577		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11404 - 11578	
05		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	81	1	1650	2	N	-0-	-0-
06		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	74	1	1493	2	N	1	1 8
							1	9					
07		1798 N	1597	-0-	-201 B	-0-	72	1	1515	2	N	9	1 8
							10	9					8
08		1736 N	1599	-0-	-137 B	-0-	73	1	1522	2	N	4	12
							4	9					
09		1560 N	1553	-0-	-7 B	-0-	74	1	1473	2	N	5	17
							6	9					
10		0	1627	-0-	1627 B	1627	78	1	1542	2	N	6	23
							7	9					

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		4		RRCID -> 195592		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11444 - 11610	
05		1209 N	1150	-0-	-59 B	-0-	54	1	1096	2	Y	-0-	-0-
06		1170 N	922	-0-	-248 B	-0-	43	1	878	2	Y	1	1 8
							1	9					
07		1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	53	1	1103	2	Y	5	1 8
							6	9					4
08		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	54	1	1116	2	Y	4	8
							4	9					
09		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	54	1	1085	2	Y	3	11
							3	9					
10		0	1235	-0-	1235 B	1235	59	1	1164	2	Y	11	22
							12	9					

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 195632		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11582 - 11728	
05		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	47	1	961	2	N	-0-	-0-
06		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	45	1	918	2	N	1	1 8
							1	9					
07		1023 N	885	-0-	-138 B	-0-	40	1	844	2	N	1	1 8
							1	9					-0-
08		1023 N	408	-0-	-615 B	-0-	19	1	386	2	N	3	3
							3	9					
09		960 N	950	-0-	-10 B	-0-	45	1	905	2	N	-0-	3
10		0	967	-0-	967 B	967	47	1	916	2	N	4	7
							4	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-		-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	67	1	1348	2	Y	1	1 8	-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	69	1	1442	2	Y	1	1 8	-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	71	1	1476	2	Y	-0-		-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	69	1	1378	2	Y	-0-		-0-
10	0	1401	-0-	1401 B	1401	68	1	1333	2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195732		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195734		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846					
05	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	32	1	651	2	N	-0-		-0-
06	750 N	618	-0-	-132 B	-0-	29	1	588	2	N	1	1 8	-0-
07	775 N	416	-0-	-359 B	-0-	19	1	397	2	N	-0-		-0-
08	682 N	3	-0-	-679 B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195744		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480					
05	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	34	1	685	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	31	1	625	2	Y	1	1 8	-0-
07	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	30	1	631	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	29	1	611	2	Y	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	32	1	644	2	Y	-0-		-0-
10	0	694	-0-	694 B	694	34	1	660	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 195915		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513					
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	52	1	1062	2	N	-0-		-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	N	1	1 8	-0-
07	1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	55	1	1144	2	N	1	1 8	-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	62	1	1281	2	N	-0-		-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	59	1	1189	2	N	-0-		-0-
10	0	1337	-0-	1337 B	1337	65	1	1272	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1263	-0-	-101 B	-0-	59	1	1204	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1	1	8	-0-
07	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	58	1	1212	2	Y	1	1	8	-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-			-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-			-0-
10	0	1350	-0-	1350 B	1350	65	1	1276	2	Y	8			8
						9	9							
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 196670		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 197151		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524					
05	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	14	1	286	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	440	2	N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	21	1	443	2	N	-0-			-0-
09	300 N	138	-0-	-162 B	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
10	0	190	-0-	190 B	190	9	1	181	2	N	-0-			-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 197261		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 197263		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724					
05	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	40	1	819	2	N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	38	1	772	2	N	1	1	8	-0-
07	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	38	1	806	2	N	1	1	8	-0-
08	868 N	560	-0-	-308 B	-0-	26	1	534	2	N	-0-			-0-
09	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	38	1	767	2	N	-0-			-0-
10	0	816	-0-	816 B	816	39	1	771	2	N	5			5
						6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 197462		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	47	1	966	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	46	1	924	2	Y	1	1 8
07	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1 8
08	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	46	1	948	2	Y	-0-	-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	48	1	958	2	Y	-0-	-0-
10	0	864	-0-	864 B	864	41	1	809	2	Y	13	13
						14	9					

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 197463		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410			
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	19	1	379	2	N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-	-0-
07	465 N	164	-0-	-301 B	-0-	7	1	157	2	N	-0-	-0-
08	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	14	1	293	2	N	-0-	-0-
09	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	13	1	258	2	N	-0-	-0-
10	0	265	-0-	265 B	265	13	1	252	2	N	-0-	-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197464		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376			
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	217	2	Y	92	175 1
06	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	101	9	164	2	Y	78	160
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	86	9	165	2	Y	90	173 1
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	99	9	240	2	Y	86	163
09	270 N	197	-0-	-73 B	-0-	12	1	176	2	Y	11	160 1
10	0	253	-0-	253 B	253	95	9	212	2	Y	27	30 1
						11	1					11
						30	9					

ALLRED		WELL #: 6		RRCID -> 197646		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789			
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	2	N	-0-	-0-
06	1320 N	840	-0-	-480 B	-0-	39	1	800	2	N	1	1 8
07	1271 N	1172	-0-	-99 B	-0-	53	1	1118	2	N	1	1 8
08	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	53	1	1110	2	N	-0-	-0-
09	840 N	529	-0-	-311 B	-0-	25	1	504	2	N	-0-	-0-
10	0	227	-0-	227 B	227	11	1	216	2	N	-0-	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 197837		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 197842			COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	945	-0-	-16 B	-0-	44	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	43	1	879	2	Y	1	1 8		-0-
07	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	46	1	955	2	Y	1	1 8		-0-
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	46	1	950	2	Y	-0-			-0-
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	45	1	903	2	Y	3			3
10	0	1020	-0-	1020 B	1020	49	1	971	2	Y	-0-			3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 197843			COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 198721			COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724			
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	55	1	1109	2	Y	1	1 8		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	53	1	1110	2	Y	1	1 8		-0-
08	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	54	1	1117	2	Y	4			4
09	1170 N	1007	-0-	-163 B	-0-	48	1	959	2	Y	-0-			4
10	0	1152	-0-	1152 B	1152	55	1	1088	2	Y	8			12

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 198722			COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704			
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	711	2	N	-0-			-0-
06	720 N	652	-0-	-68 B	-0-	31	1	620	2	N	1	1 8		-0-
07	775 N	661	-0-	-114 B	-0-	29	1	615	2	N	15			15
08	744 N	472	-0-	-272 B	-0-	22	1	450	2	N	-0-			15
09	660 N	627	-0-	-33 B	-0-	30	1	597	2	N	-0-			15
10	0	731	-0-	731 B	731	35	1	690	2	N	5			20

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 198723			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610			
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	39	1	789	2	N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	755	2	N	1	1 8		-0-
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	39	1	825	2	N	1	1 8		-0-
08	837 N	654	-0-	-183 B	-0-	30	1	624	2	N	-0-			-0-
09	780 N	460	-0-	-320 B	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894 B	894	42	1	830	2	N	20			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 198725		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11306 - 11492			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

WILSON, GB GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 199030		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12299		PERF.11750 - 11968			
05		1488 N	1295	-0-	-193 B	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-			-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	60	1	1225	2	Y	1	1	8	-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	64	1	1343	2	Y	1	1	8	-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-			-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	65	1	1290	2	Y	35			35
10		0	1496	-0-	1496 B	1496	72	1	1415	2	Y	8			43

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 199032		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11502 - 11696			
05		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-			-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	50	1	1012	2	Y	1	1	8	-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8	-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-			-0-
09		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-			-0-
10		0	1146	-0-	1146 B	1146	55	1	1091	2	Y	-0-			-0-

MATLOCK			WELL #:		6	RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11590 - 11820			
05		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1	8	-0-
07		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-			-0-
08		744 N	617	-0-	-127 B	-0-	28	1	589	2	Y	-0-			-0-
09		720 N	665	-0-	-55 B	-0-	32	1	631	2	Y	2			2
10		0	799	-0-	799 B	799	39	1	760	2	Y	-0-			2

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11955		PERF.11462 - 11694			
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	20	1	413	2	N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	19	1	376	2	N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	18	1	367	2	N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	17	1	355	2	N	-0-			-0-
09		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	22	1	436	2	N	10			10
10		0	501	-0-	501 B	501	24	1	477	2	N	-0-			10

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	60	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	57	1	1159	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	59	1	1237	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1302 N	1270	-0-	-32 B	-0-	58	1	1212	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	57	1	1145	2	N	-0-			-0-
10	0	1288	-0-	1288 B	1288	62	1	1226	2	N	-0-			-0-

 ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

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

 NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	53	1	1103	2	Y	3	1	8	2
						3	9							
08	1209 N	1192	-0-	-17 B	-0-	55	1	1137	2	Y	-0-			2
09	1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	51	1	1020	2	Y	4			6
						4	9							
10	0	800	-0-	800 B	800	38	1	756	2	Y	5			11
						6	9							

 WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

05	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	48	1	973	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	42	1	847	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	41	1	863	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	42	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	895	-0-	-5 B	-0-	43	1	852	2	Y	-0-			-0-
10	0	893	-0-	893 B	893	42	1	834	2	Y	15			15
						17	9							

 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

05	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	48	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	943	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	56	1	1182	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1023 N	864	-0-	-159 B	-0-	40	1	824	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	878	-0-	-112 B	-0-	42	1	836	2	Y	-0-			-0-
10	0	898	-0-	898 B	898	43	1	855	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	38	1	769	2	Y	-0-		-0-
06		758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	36	1	721	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
07		819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	37	1	781	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
08		814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-		-0-
09		857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	41	1	816	2	Y	-0-		-0-
10		0	883	-0-	-0-	B	883	43	1	840	2	Y	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772															
05		1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	48	1	989	2	Y	-0-		-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	48	1	969	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
07		1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	46	1	956	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
08		1023 N	759	-0-	-264	B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-		-0-
09		1020 N	954	-0-	-66	B	-0-	45	1	909	2	Y	-0-		-0-
10		0	902	-0-	902	B	902	43	1	856	2	Y	3		3
								3	9						

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022															

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774															
05		1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1576	2	Y	-0-		-0-
06		1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1566	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
07		1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1677	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						
08		1753 N	1753	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-		-0-
09		1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1632	2	Y	-0-		-0-
10		0	1571	-0-	1571	B	1571	76	1	1494	2	Y	1		1
								1	9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726															
05		465 N	433	-0-	-32	B	-0-	20	1	413	2	N	-0-		-0-
06		450 N	395	-0-	-55	B	-0-	19	1	376	2	N	-0-		-0-
07		465 N	392	-0-	-73	B	-0-	18	1	374	2	N	-0-		-0-
08		434 N	376	-0-	-58	B	-0-	17	1	359	2	N	-0-		-0-
09		390 N	361	-0-	-29	B	-0-	17	1	344	2	N	-0-		-0-
10		0	351	-0-	351	B	351	17	1	334	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 201275		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 201317		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718							
05	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	49	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	47	1	946	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1054 N	1035	-0-	-19 B	-0-	47	1	987	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	46	1	961	2	N	-0-					-0-
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	47	1	947	2	N	-0-					-0-
10	0	914	-0-	914 B	914	44	1	867	2	N	3					3
						3	9									

ALLRED		WELL #: 9		RRCID -> 201320		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520							
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	672	2	N	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	35	1	732	2	N	-0-					-0-
09	720 N	502	-0-	-218 B	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
10	0	593	-0-	593 B	593	28	1	559	2	N	5					5
						6	9									

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 201330		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708							
05	744 N	590	-0-	-154 B	-0-	28	1	562	2	N	-0-					-0-
06	750 N	496	-0-	-254 B	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
07	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	26	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	26	1	516	2	N	7					7
						8	9									
10	0	636	-0-	636 B	636	31	1	604	2	N	1					8
						1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 201331		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468							
05	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	61	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1226	-0-	-34 B	-0-	58	1	1167	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	57	1	1199	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	59	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	0	1312	-0-	1312 B	1312	63	1	1249	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILSON, GB GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	201566	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11560 - 11834			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	06	1829 N 1860 N	1027 892	-0- -0-	-802 B -968 B	-0- -0-	48 42	1 1	979 849	2 2	Y Y	-0- 1		-0- -0-
07	08	1829 N 1093 N	990 1093	-0- -0-	-839 B -0- B	-0- -0-	45 50	1 1	944 1042	2 2	Y Y	1 1	1 8	-0- 1
09	10	1435 N 0	1435 1716	-0- -0-	-0- B 1716 B	-0- 1716	68 82	1 1	1352 1620	2 2	Y Y	14 13		15 28

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	201575	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11554 - 11770			
05	06	1271 N 1260 N	770 530	-0- -0-	-501 B -730 B	-0- -0-	36 25	1 1	734 505	2 2	Y Y	-0- -0-		-0- -0-
07	08	1302 N 775 N	541 496	-0- -0-	-761 B -279 B	-0- -0-	25 23	1 1	516 473	2 2	Y Y	-0- -0-		-0- -0-
09	10	540 N 0	520 529	-0- -0-	-20 B 529 B	-0- 529	25 26	1 1	493 503	2 2	Y Y	2 -0-		2 2

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201604	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11244 - 11480			
05	06	534 N 630 N	534 518	-0- -0-	-0- B -112 B	-0- -0-	25 24	1 1	509 494	2 2	N N	-0- -0-		-0- -0-
07	08	534 N 553 N	534 553	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-	24 25	1 1	510 528	2 2	N N	-0- -0-		-0- -0-
09	10	544 N 0	544 461	-0- -0-	-0- B 461 B	-0- 461	26 22	1 1	518 437	2 2	N N	-0- 2		-0- 2

WARE, J. F.		WELL #:		8	RRCID ->	201628	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11554 - 11782			
05	06	961 N 1249 N	891 1249	-0- -0-	-70 B -0- B	-0- -0-	42 59	1 1	849 1189	2 2	N N	-0- 1		-0- -0-
07	08	1281 N 996 N	1281 996	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-	58 46	1 1	1222 950	2 2	N N	1 -0-	1 8	-0- -0-
09	10	1260 N 0	785 1307	-0- -0-	-475 B 1307 B	-0- 1307	37 63	1 1	745 1244	2 2	N N	3 -0-		3 3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	202497	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11230 - 11444			
05	06	998 N 942 N	998 942	-0- -0-	-0- B -0- B	-0- -0-	47 44	1 1	951 897	2 2	N N	-0- 1		-0- -0-
07	08	992 N 992 N	962 983	-0- -0-	-30 B -9 B	-0- -0-	44 45	1 1	917 938	2 2	N N	1 -0-	1 8	-0- -0-
09	10	930 N 0	886 670	-0- -0-	-44 B 670 B	-0- 670	42 32	1 1	844 638	2 2	N N	-0- -0-		-0- -0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	61	1	Y	-0-			-0-
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	42	1	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
07	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

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

 BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

05	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	80	1	Y	-0-			-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	72	1	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	73	1	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
08	1705 N	1595	-0-	-110 B	-0-	73	1	Y	-0-			-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	74	1	Y	-0-			-0-
10	0	1636	-0-	1636 B	1636	79	1	Y	2			2
						2	9					

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

05	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	76	1	Y	-0-			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	70	1	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
07	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	75	1	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
08	1612 N	1520	-0-	-92 B	-0-	70	1	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1387	-0-	-83 B	-0-	66	1	Y	-0-			-0-
10	0	1380	-0-	1380 B	1380	66	1	Y	15			15
						17	9					

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	47	1	Y	1	1	8	-0-
						1	9					
08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
09	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	40	1	Y	3			3
						3	9					
10	0	406	-0-	406 B	406	20	1	Y	1			4
						1	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 203034		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	53	1	1066	2	Y	1	1 8		-0-
07	1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	50	1	1050	2	Y	1	1 8		-0-
08	1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1000	-0-	-110 B	-0-	47	1	945	2	Y	7			7
10	0	1219	-0-	1219 B	1219	59	1	1159	2	Y	1			8

BURKE, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 203035		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872					
05	2790 X	2017	-0-	-773 B	-0-	94	1	1923	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	1586	-0-	-1804 B	-0-	75	1	1510	2	Y	1	1 8		-0-
07	3844 X	1524	-0-	-2320 B	-0-	69	1	1454	2	Y	1	1 8		-0-
08	4774 X	1961	-0-	-2813 B	-0-	90	1	1871	2	Y	-0-			-0-
09	4620 X	1625	-0-	-2995 B	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-			-0-
10	0	2644	-0-	2644 B	2644	128	1	2516	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 203036		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718					
05	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	45	1	915	2	N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	41	1	840	2	N	1	1 8		-0-
07	1023 N	888	-0-	-135 B	-0-	40	1	847	2	N	1	1 8		-0-
08	961 N	854	-0-	-107 B	-0-	39	1	815	2	N	-0-			-0-
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	42	1	844	2	N	-0-			-0-
10	0	645	-0-	645 B	645	30	1	598	2	N	15			15

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416					
05	1085 N	973	-0-	-112 B	-418	45	1	928	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	986	-0-	86 B	-332	46	1	939	2	Y	1	1 8		-0-
07	930 N	960	-0-	30 B	-302	44	1	915	2	Y	1	1 8		-0-
08	961 N	893	-0-	-68 B	-302	41	1	852	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	1230	-0-	240 B	-62	59	1	1171	2	Y	-0-			-0-
10	0	871	-0-	871 B	809	42	1	820	2	Y	8			8

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203101		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716					
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	1	1 8		-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	57	1	1196	2	Y	1	1 8		-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	974	-0-	-106 B	-0-	46	1	916	2	Y	11			11
10	0	905	-0-	905 B	905	44	1	861	2	Y	-0-			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 203102			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1080	-0-	-30 B	-0-	51	1	1028	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	52	1	1087	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1209 N	818	-0-	-391 B	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	398	-0-	-682 B	-0-	19	1	377	2	Y	2			2
						2	9							
10	0	506	-0-	506 B	506	24	1	482	2	Y	-0-			2

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642	
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	49	1	985	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1178 N	1019	-0-	-159 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-			-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-			-0-
10	0	1025	-0-	1025 B	1025	50	1	975	2	Y	-0-			-0-

MATLOCK				WELL #:		7	RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910	
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	32	1	652	2	Y	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	49	1	1027	2	Y	4	1 8		3
						4	9							
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	64	1	1336	2	Y	4			7
						4	9							
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-			7
10	0	1247	-0-	1247 B	1247	60	1	1181	2	Y	5			12
						6	9							

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		8	RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571	
05	1674 N	1401	-0-	-273 B	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-			-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	63	1	1329	2	Y	4	1 8		3
						4	9							
08	1395 N	1097	-0-	-298 B	-0-	50	1	1046	2	Y	1			4
						1	9							
09	1380 N	1242	-0-	-138 B	-0-	59	1	1179	2	Y	4			8
						4	9							
10	0	2379	-0-	2379 B	2379	115	1	2261	2	Y	3			11
						3	9							

ODOM JR GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648											
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	11	RRCID ->	203793	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11510 -	11778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BARTON GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	203797	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11530 -	11794			
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	936	-0-	-54 B	-0-	44	1	891	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	1023	N	948	-0-	-75 B	-0-	43	1	904	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-			-0-
10	0		1123	-0-	1123 B	1123	54	1	1069	2	Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	203820	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11462 -	11690			
05	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	45	1	917	2	Y	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	43	1	875	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	43	1	910	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	961	N	800	-0-	-161 B	-0-	37	1	763	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	743	-0-	-187 B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-			-0-
10	0		907	-0-	907 B	907	44	1	863	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	203821	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.11690 -	11972			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	203822	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12229	PERF.11788 -	12004			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MATLOCK			WELL #:	9	RRCID ->	203922	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11740 -	11974			
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	581	-0-	-79 B	-0-	27	1	553	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	27	1	557	2	Y	-0-			-0-
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	38	1	787	2	Y	-0-			-0-
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	33	1	665	2	Y	3			3
							3	9							
10	0		804	-0-	804 B	804	39	1	765	2	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	203930	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11498 - 11252		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	794	-0-	-415 B	-0-	37	1	757	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	735	-0-	-465 B	-0-	35	1	699	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	35	1	727	2	N	16	1 8	15
						18	9						
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	38	1	792	2	N	8		23
						9	9						
09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	38	1	765	2	N	4		27
						4	9						
10	0	884	-0-	884 B	884	43	1	838	2	N	3		30
						3	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	204260	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.11312 - 11502		
05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	62	1	1257	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1048	-0-	-152 B	-0-	49	1	998	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	52	1	1099	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	57	1	1191	2	N	-0-		-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	62	1	1240	2	N	-0-		-0-
10	0	1232	-0-	1232 B	1232	60	1	1172	2	N	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	204261	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11274 - 11496		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	204266	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11566 - 11828		
05	837 N	473	-0-	-364 B	-0-	22	1	451	2	N	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	929	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	56	1	1166	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	59	1	1226	2	N	-0-		-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	52	1	1034	2	N	2		2
						2	9						
10	0	648	-0-	648 B	648	31	1	614	2	N	3		5
						3	9						

PERRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204305	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	11954	PERF.11534 - 11794		
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	31	1	638	2	N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	31	1	628	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	682 N	406	-0-	-276 B	-0-	18	1	388	2	N	-0-		-0-
08	682 N	253	-0-	-429 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-		-0-
09	660 N	398	-0-	-262 B	-0-	19	1	379	2	N	-0-		-0-
10	0	303	-0-	303 B	303	15	1	288	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	61	1	1253	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	59	1	1200	2	N	1	1 8
						1	9					
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	61	1	1280	2	N	1	1 8
						1	9					
08	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	62	1	1278	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1002	-0-	-258 B	-0-	48	1	954	2	N	-0-	-0-
10	0	1241	-0-	1241 B	1241	60	1	1178	2	N	3	3
						3	9					

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906												
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	80	1	1630	2	Y	-0-	-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	77	1	1556	2	Y	1	1 8
						1	9					
07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	79	1	1662	2	Y	1	1 8
						1	9					
08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-	-0-
09	1620 N	1605	-0-	-15 B	-0-	76	1	1522	2	Y	6	6
						7	9					
10	0	1555	-0-	1555 B	1555	75	1	1479	2	Y	1	7
						1	9					

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868												
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	36	1	739	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	33	1	667	2	Y	1	1 8
						1	9					
07	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	33	1	690	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-	-0-
09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-	-0-
10	0	772	-0-	772 B	772	37	1	735	2	Y	-0-	-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034												
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	40	1	819	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	767	-0-	-43 B	-0-	36	1	730	2	Y	1	1 8
						1	9					
07	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	30	1	628	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	681	-0-	-187 B	-0-	31	1	650	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	635	-0-	-145 B	-0-	30	1	605	2	Y	-0-	-0-
10	0	839	-0-	839 B	839	41	1	798	2	Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736												
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	757	2	Y	1	1 8
						1	9					
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	48	1	1003	2	Y	1	1 8
						1	9					
08	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	46	1	945	2	Y	-0-	-0-
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	45	1	893	2	Y	-0-	-0-
10	0	955	-0-	955 B	955	46	1	906	2	Y	3	3
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 205216		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11805		PERF.11304 - 11500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	615	-0-	-408 B	-0-	29	1	586	2	N	-0-	-0-
06	990 N	555	-0-	-435 B	-0-	26	1	528	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
07	899 N	608	-0-	-291 B	-0-	28	1	580	2	N	-0-	-0-
08	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	26	1	541	2	N	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	686	2	N	-0-	-0-
10	0	639	-0-	639 B	639	31	1	608	2	N	-0-	-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 205218		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 11716		PERF.11274 - 11466		
05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-	-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	59	1	1243	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
08	1333 N	1227	-0-	-106 B	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-	-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-	-0-
10	0	1328	-0-	1328 B	1328	64	1	1256	2	Y	7	-0-
						8	9					7

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 205257		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11762 - 11980		
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	483	-0-	-297 B	-0-	23	1	460	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	422	-0-	-508 B	-0-	19	1	403	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	395	-0-	-349 B	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	23	1	461	2	Y	1	-0-
						1	9					1
10	0	416	-0-	416 B	416	20	1	389	2	Y	6	-0-
						7	9					7

WILSON, GB GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 206053		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11810 - 11928		
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	75	1	1536	2	N	-0-	-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	76	1	1548	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
07	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
08	1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	74	1	1528	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1392	-0-	-228 B	-0-	66	1	1312	2	N	13	-0-
						14	9					13
10	0	1565	-0-	1565 B	1565	75	1	1471	2	N	17	-0-
						19	9					30

BURKE, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 206283		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11522 - 11756		
05	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	N	-0-	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
07	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	59	1	1235	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2 B	-0-	57	1	1141	2	N	-0-	-0-
10	0	1278	-0-	1278 B	1278	62	1	1214	2	N	2	-0-
						2	9					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	44	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	961 N	923	-0-	-38 B	-0-	42	1	880	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	0	1045	-0-	1045 B	1045	50	1	993	2	Y	2					2
						2	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
06	960 N	910	-0-	-50 B	-0-	43	1	866	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	43	1	894	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	961 N	803	-0-	-158 B	-0-	37	1	766	2	N	-0-					-0-
09	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	39	1	786	2	N	25					25
						28	9									
10	0	831	-0-	831 B	831	40	1	789	2	N	2					27
						2	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	49	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	46	1	937	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1085 N	952	-0-	-133 B	-0-	43	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	987	-0-	-3 B	-0-	47	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	0	1068	-0-	1068 B	1068	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

05	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	45	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	48	1	999	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	50	1	992	2	Y	8					8
						9	9									
10	0	1053	-0-	1053 B	1053	51	1	1002	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	206757	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12168 - 12446	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-
06		1350 N	1294	-0-	-56 B	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-
07		1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-
08		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-
09		1290 N	1231	-0-	-59 B	-0-	59	1	1172	2	Y	-0-
10		0	1326	-0-	1326 B	1326	64	1	1262	2	Y	-0-

ALLRED				WELL #:	14	RRCID ->	206915	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11758 - 11770
05		1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	57	1	1166	2	Y	-0-
06		1230 N	1141	-0-	-89 B	-0-	54	1	1086	2	Y	-0-
							1	9				
07		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-
							1	9				
08		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	55	1	1092	2	Y	-0-
10		0	1153	-0-	1153 B	1153	55	1	1089	2	Y	8
							9	9				

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	206917	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11522 - 11768
05		1395 N	1159	-0-	-236 B	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-
06		1290 N	1043	-0-	-247 B	-0-	49	1	993	2	Y	-0-
							1	9				
07		1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-
							1	9				
08		1147 N	625	-0-	-522 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-
09		1050 N	897	-0-	-153 B	-0-	42	1	847	2	Y	-0-
							8	9				
10		0	1220	-0-	1220 B	1220	59	1	1161	2	Y	7

BURKE, FRANK				WELL #:	9	RRCID ->	207037	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11714 - 11926
05		1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-
06		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	54	1	1099	2	Y	-0-
							1	9				
07		1209 N	1187	-0-	-22 B	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-
							1	9				
08		1209 N	1072	-0-	-137 B	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-
09		1140 N	986	-0-	-154 B	-0-	47	1	939	2	Y	-0-
10		0	1197	-0-	1197 B	1197	58	1	1137	2	Y	2
							2	9				

MATLOCK				WELL #:	15	RRCID ->	207073	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11578 - 11786
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	48	1	980	2	N	1	1	8			-0-
07	1116 N	966	-0-	-150 B	-0-	44	1	921	2	N	1	1	8			-0-
08	1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	47	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	960	-0-	-60 B	-0-	45	1	904	2	N	10					10
10	0	993	-0-	993 B	993	48	1	937	2	N	7					17

 WARREN, SM GUL WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

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

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

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

 BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

05	1581 N	1535	-0-	-46 B	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	71	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	74	1	1546	2	Y	1	1	8			-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	72	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	73	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	0	1567	-0-	1567 B	1567	76	1	1489	2	Y	2					2

 MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

05	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	46	1	964	2	Y	1	1	8			-0-
08	1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	944	2	Y	-0-					-0-
10	0	975	-0-	975 B	975	47	1	928	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	207761	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11630	-	11886
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	45 1	926 2	Y	-0-				-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	60 1	1213 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
07	1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	46 1	958 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
08	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	54 1	1124 2	Y	-0-				-0-
09	1260 N	905	-0-	-355 B	-0-	43 1	862 2	Y	-0-				-0-
10	0	1241	-0-	1241 B	1241	60 1	1181 2	Y	-0-				-0-

BURKE, FRANK		WELL #:		16	RRCID ->	207850	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11686	-	11922
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	73 1	1494 2	Y	-0-				-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	102 1	2074 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
07	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	113 1	2372 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
08	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	107 1	2227 2	Y	-0-				-0-
09	2190 X	1992	-0-	-198 B	-0-	95 1	1897 2	Y	-0-				-0-
10	0	1363	-0-	1363 B	1363	66 1	1297 2	Y	-0-				-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	208057	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	11971	PERF.11700	-	11908
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	59 1	1207 2	Y	-0-				-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	55 1	1108 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	56 1	1168 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
08	1271 N	827	-0-	-444 B	-0-	38 1	789 2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	759	-0-	-411 B	-0-	36 1	723 2	Y	-0-				-0-
10	0	759	-0-	759 B	759	37 1	719 2	Y	3				3
						3 9							

ALLRED		WELL #:		12	RRCID ->	208312	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11964	-	11838
05	1581 N	1524	-0-	-57 B	-0-	71 1	1453 2	Y	-0-				-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	68 1	1372 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
07	1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	68 1	1419 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
08	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	71 1	1478 2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-	68 1	1361 2	Y	-0-				-0-
10	0	1331	-0-	1331 B	1331	64 1	1257 2	Y	9				9
						10 9							

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	208320	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	11877	PERF.11380	-	11584
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	73 1	1486 2	Y	-0-				-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	73 1	1475 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	75 1	1567 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
08	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	77 1	1599 2	Y	-0-				-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	78 1	1559 2	Y	13				13
						14 9							
10	0	1711	-0-	1711 B	1711	82 1	1619 2	Y	9				22
						10 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
WARE, J. F.			WELL #: 10		RRCID -> 208345		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11986		PERF.11606 - 11844		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-	-0-	
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	Y	1	1 8	
						1	9						
07	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	57	1	1186	2	Y	1	1 8	
						1	9						
08	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	59	1	1220	2	Y	-0-	-0-	
09	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1228	-0-	1228 B	1228	59	1	1169	2	Y	-0-	-0-	

MORBY GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 208404		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11556 - 11798	
05	1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-	-0-	
06	1620 N	1289	-0-	-331 B	-0-	61	1	1227	2	Y	1	1 8	
						1	9						
07	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	77	1	1607	2	Y	1	1 8	
						1	9						
08	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-	-0-	
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	72	1	1437	2	Y	5	5	
						6	9						
10	0	1441	-0-	1441 B	1441	70	1	1371	2	Y	-0-	5	

BRIGHT				WELL #: 7		RRCID -> 208879		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12071		PERF.12130 - 12290	
05	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	863	-0-	-97 B	-0-	41	1	821	2	Y	1	1 8	
						1	9						
07	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1 8	
						1	9						
08	1023 N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-	-0-	
09	870 N	761	-0-	-109 B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-	-0-	
10	0	464	-0-	464 B	464	22	1	442	2	Y	-0-	-0-	

WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #: 7		RRCID -> 208880		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11703		PERF.11326 - 11542	
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-	-0-	
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	54	1	1087	2	Y	1	1 8	
						1	9						
07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	Y	1	1 8	
						1	9						
08	1240 N	1152	-0-	-88 B	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-	-0-	
09	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-	-0-	
10	0	2428	-0-	2428 B	2428	117	1	2302	2	Y	8	8	
						9	9						

BURKE, FRANK				WELL #: 12		RRCID -> 208885		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11806 - 12058	
05	1643 X	1451	-0-	-192 B	-0-	68	1	1383	2	Y	-0-	-0-	
06	1191 X	1191	-0-	-0- B	-0-	56	1	1134	2	Y	1	1 8	
						1	9						
07	1209 X	865	-0-	-344 B	-0-	39	1	825	2	Y	1	1 8	
						1	9						
08	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-	-0-	
09	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1298	-0-	1298 B	1298	62	1	1228	2	Y	7	7	
						8	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-		-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	77	1	1552	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	76	1	1587	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1705 N	1554	-0-	-151 B	-0-	71	1	1482	2	Y	1		1
							1	9						
09		1620 N	1457	-0-	-163 B	-0-	68	1	1368	2	Y	19		20
							21	9						
10		0	1595	-0-	1595 B	1595	77	1	1506	2	Y	11		31
							12	9						

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922														

05		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	118	1	2410	2	N	-0-		-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	110	1	2235	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
07		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	108	1	2265	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
08		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	102	1	2119	2	N	-0-		-0-
09		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	91	1	1828	2	N	33		33
							36	9						
10		0	1929	-0-	1929 B	1929	93	1	1823	2	N	12		45
							13	9						

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020														

05		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	33	1	684	2	Y	-0-		-0-
06		690 N	619	-0-	-71 B	-0-	29	1	589	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		713 N	643	-0-	-70 B	-0-	29	1	614	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	633	-0-	-80 B	-0-	29	1	604	2	Y	-0-		-0-
09		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	34	1	681	2	Y	-0-		-0-
10		0	734	-0-	734 B	734	35	1	698	2	Y	1		1
							1	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870														

05		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698														

05		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-		-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	63	1	1274	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62	1	1290	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	66	1	1379	2	Y	-0-		-0-
09		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	65	1	1293	2	Y	-0-		-0-
10		0	1457	-0-	1457 B	1457	70	1	1387	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
BURKE, FRANK		WELL #:		13	RRCID ->	209529	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11890 - 12124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-	-0-
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	47	1	950	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	52	1	1097	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	45	1	924	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	53	1	1057	2	Y	-0-	-0-
10	0	1087	-0-	1087 B	1087	53	1	1034	2	Y	-0-	-0-

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	209757	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11468 - 11742	
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	N	-0-	-0-
06	300 N	166	-0-	-134 B	-0-	8	1	158	2	N	-0-	-0-
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	40	1	828	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
08	775 N	523	-0-	-252 B	-0-	24	1	499	2	N	-0-	-0-
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	36	1	719	2	N	13	13
						14	9					
10	0	733	-0-	733 B	733	35	1	698	2	N	-0-	13

WILSON, GB GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	209858	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11602 - 11908	
05	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	80	1	1627	2	N	-0-	-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	79	1	1596	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	80	1	1673	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	82	1	1702	2	N	-0-	-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	57	1	1139	2	N	13	13
						14	9					
10	0	1752	-0-	1752 B	1752	84	1	1647	2	N	19	32
						21	9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	210042	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11580 - 11760	
05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	897	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	775	-0-	-125 B	-0-	36	1	738	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	43	1	898	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
08	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	49	1	977	2	Y	-0-	-0-
10	0	1060	-0-	1060 B	1060	51	1	1009	2	Y	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	210250	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11524 - 11732	
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	34	1	690	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	31	1	630	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	32	1	664	2	Y	-0-	-0-
08	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	33	1	675	2	Y	-0-	-0-
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	32	1	641	2	Y	-0-	-0-
10	0	687	-0-	687 B	687	33	1	651	2	Y	3	3
						3	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210266		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 210302		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1485	-0-	1485 B	1485	70	1	1414	2	Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	1002	-0-	1002 B	2487	46	1	955	2	Y	1	1	8			-0-
08	3331 X	844	-0-	-2487 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	755	-0-	-745 B	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	0	748	-0-	748 B	748	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210304		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440								
05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	959	2	N	-0-					-0-
06	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	853	2	N	1	1	8			-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	42	1	890	2	N	1	1	8			-0-
08	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	41	1	841	2	N	-0-					-0-
09	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	39	1	771	2	N	-0-					-0-
10	0	876	-0-	876 B	876	42	1	834	2	N	-0-					-0-
BURKE, FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 210745		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144								
05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	72	1	1455	2	Y	1	1	8			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	75	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	77	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	0	1652	-0-	1652 B	1652	80	1	1572	2	Y	-0-					-0-
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 210751		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018								
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	44	1	899	2	Y	1	1	8			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	45	1	954	2	Y	1	1	8			-0-
08	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	44	1	909	2	Y	-0-					-0-
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	45	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	0	711	-0-	711 B	711	34	1	677	2	Y	-0-					-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 210963		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->		211010	COMPL. DATE		12/14/2010	TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRIGHT			WELL #:		10	RRCID ->		211300	COMPL. DATE		04/29/2005	TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->		211303	COMPL. DATE		04/27/2005	TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618			
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	53	1	1073	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	984	-0-	-66 B	-0-	46	1	937	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	48	1	997	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	49	1	975	2	Y	4			4
							4	9							
10	0		1087	-0-	1087 B	1087	53	1	1033	2	Y	1			5
							1	9							

BRIGHT			WELL #:		15	RRCID ->		211699	COMPL. DATE		05/11/2005	TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182			
05	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-			-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	69	1	1393	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	1550	N	1495	-0-	-55 B	-0-	68	1	1426	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	1550	N	1429	-0-	-121 B	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1193	-0-	-277 B	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-			-0-
10	0		1184	-0-	1184 B	1184	57	1	1127	2	Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		6	RRCID ->		211700	COMPL. DATE		04/23/2005	TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	997	-0-	-305 B	-0-	47	1	950	2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	870	-0-	-360 B	-0-	41	1	828	2	Y	1	1 8	-0-
07	1240 N	989	-0-	-251 B	-0-	45	1	943	2	Y	1	1 8	-0-
08	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	45	1	940	2	Y	-0-		-0-
09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	46	1	910	2	Y	7		7
10	0	973	-0-	973 B	973	47	1	926	2	Y	-0-		7

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

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

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	758	2	N	-0-		-0-
06	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	33	1	667	2	N	1	1 8	-0-
07	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	37	1	768	2	N	1	1 8	-0-
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	37	1	775	2	N	-0-		-0-
09	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	38	1	762	2	N	7		7
10	0	839	-0-	839 B	839	41	1	798	2	N	-0-		7

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

05	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	66	1	1342	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1208	-0-	-172 B	-0-	57	1	1150	2	N	1	1 8	-0-
07	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	62	1	1305	2	N	16	1 8	15
08	1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-	63	1	1303	2	N	5		20
09	1200 N	947	-0-	-253 B	-0-	45	1	893	2	N	8		28
10	0	1253	-0-	1253 B	1253	60	1	1182	2	N	10		38

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

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

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	98	1	2002	2	Y	-0-		-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	89	1	1795	2	Y	2	2 8	-0-
07	1984 N	1796	-0-	-188 B	-0-	2	9						
08	2108 N	1782	-0-	-326 B	-0-	81	1	1708	2	Y	6	1 8	5
09	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	7	9						
10	0	2068	-0-	2068 B	2068	82	1	1697	2	Y	3		8
						3	9						
						97	1	1938	2	Y	32		40
						35	9						
						99	1	1956	2	Y	12		52
						13	9						

 WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

05	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	929	2	Y	1	1 8	-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1	9						
08	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1 8	-0-
09	990 N	929	-0-	-61 B	-0-	1	9						
10	0	1182	-0-	1182 B	1182	49	1	1015	2	Y	6		6
						7	9						
						44	1	885	2	Y	-0-		6
						56	1	1104	2	Y	20		26
						22	9						

 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

05	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	39	1	787	2	Y	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	748	2	Y	1	1 8	-0-
07	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	1	9						
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	36	1	758	2	Y	1	1 8	-0-
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	1	9						
10	0	830	-0-	830 B	830	39	1	809	2	Y	-0-		-0-
						39	1	776	2	Y	-0-		-0-
						40	1	790	2	Y	-0-		-0-

 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

05	1426 N	1310	-0-	-116 B	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1174	-0-	-26 B	-0-	55	1	1118	2	Y	1	1 8	-0-
07	1426 N	1311	-0-	-115 B	-0-	1	9						
08	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	60	1	1250	2	Y	1	1 8	-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1	9						
10	0	1447	-0-	1447 B	1447	63	1	1315	2	Y	-0-		-0-
						63	1	1251	2	Y	-0-		-0-
						70	1	1374	2	Y	3		3
						3	9						

 BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	38	1	783	2	Y	-0-		-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1 8	-0-
07	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	1	9						
08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-		-0-
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	38	1	785	2	Y	-0-		-0-
10	0	825	-0-	825 B	825	38	1	756	2	Y	-0-		-0-
						40	1	785	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	34	1	699	2	N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	685	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	34	1	703	2	N	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	34	1	699	2	N	20			20
						22	9							
09	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	34	1	677	2	N	-0-			20
10	0	641	-0-	641 B	641	31	1	610	2	N	-0-			20

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038														
05	2108 N	1530	-0-	-578 B	-0-	71	1	1459	2	Y	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	73	1	1478	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1519 N	1380	-0-	-139 B	-0-	63	1	1313	2	Y	4	1 8		3
						4	9							
08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	80	1	1669	2	Y	3			6
						3	9							
09	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	78	1	1559	2	Y	37			43
						41	9							
10	0	1706	-0-	1706 B	1706	82	1	1607	2	Y	15			58
						17	9							

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830														
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	756	2	Y	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	37	1	752	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	38	1	804	2	Y	2	1 8		1
						2	9							
08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	40	1	828	2	Y	-0-			1
09	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	2			3
						2	9							
10	0	942	-0-	942 B	942	45	1	895	2	Y	2			5
						2	9							

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904														
05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	46	1	931	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	47	1	979	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	48	1	960	2	Y	-0-			-0-
10	0	1109	-0-	1109 B	1109	54	1	1055	2	Y	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630														
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	482	-0-	-328 B	-0-	23	1	459	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	451	-0-	-355 B	-0-	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	32	1	671	2	Y	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	33	1	667	2	Y	8			8
						9	9							
10	0	691	-0-	691 B	691	33	1	658	2	Y	-0-			8

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	47	1	965	2	Y	-0-				-0-
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	873	2	Y	1	1	8		-0-
07	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	43	1	903	2	Y	1	1	8		-0-
08	1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	43	1	896	2	Y	-0-				-0-
09	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	40	1	805	2	Y	8				8
10	0	867	-0-	867 B	867	42	1	825	2	Y	-0-				8

 WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

05	2046 N	2014	-0-	-32 B	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-				-0-
06	2040 N	1896	-0-	-144 B	-0-	89	1	1805	2	Y	2	2	8		-0-
07	2139 N	1977	-0-	-162 B	-0-	90	1	1886	2	Y	1	1	8		-0-
08	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-				-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	90	1	1805	2	Y	-0-				-0-
10	0	2102	-0-	2102 B	2102	102	1	2000	2	Y	-0-				-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	-0-				-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	31	1	620	2	Y	1	1	8		-0-
07	930 N	744	-0-	-186 B	-0-	34	1	710	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	759	-0-	-140 B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	153	-0-	-507 B	-0-	7	1	144	2	Y	2				2
10	0	740	-0-	740 B	740	36	1	703	2	Y	1				3

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

05	1581 N	1477	-0-	-104 B	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-				-0-
06	1440 N	1008	-0-	-432 B	-0-	47	1	960	2	Y	1	1	8		-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	81	1	1690	2	Y	1	1	8		-0-
08	1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-				-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	62	1	1232	2	Y	-0-				-0-
10	0	1014	-0-	1014 B	1014	49	1	959	2	Y	5				5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		12		RRCID -> 215273		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11823		PERF.11516 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	53	1	1074	2	Y	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	55	1	1108	2	Y	1	1 8	-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	55	1	1148	2	Y	1	1 8	-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1029	-0-	-141 B	-0-	49	1	977	2	Y	3		3
10	0	1093	-0-	1093 B	1093	53	1	1040	2	Y	-0-		3

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 215293		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11968 - 12202	
05	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	132	1	2687	2	Y	-0-		-0-
06	2360 X	2360	-0-	-0- B	-0-	111	1	2249	2	Y	-0-		-0-
07	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	119	1	2501	2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	2503	-0-	-1031 B	-0-	115	1	2388	2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2312	-0-	-418 B	-0-	110	1	2202	2	Y	-0-		-0-
10	0	2448	-0-	2448 B	2448	118	1	2330	2	Y	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 215479		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11514 - 11752	
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	47	1	953	2	N	-0-		-0-
06	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	46	1	925	2	N	1	1 8	-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	47	1	993	2	N	1	1 8	-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	47	1	986	2	N	-0-		-0-
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	46	1	919	2	N	-0-		-0-
10	0	1123	-0-	1123 B	1123	54	1	1069	2	N	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #:		14		RRCID -> 215493		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11547 - 11771	
05	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	29	1	597	2	Y	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1 8	-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	44	1	925	2	Y	1	1 8	-0-
08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	955	-0-	-5 B	-0-	45	1	901	2	Y	8		8
10	0	999	-0-	999 B	999	48	1	939	2	Y	11		19

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 215495		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11400 - 11694	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	120	1	2446	2	Y	-0-		-0-
06	2070 N	2046	-0-	-24 B	-0-	96	1	1948	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	111	1	2319	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	2542 N	2112	-0-	-430 B	-0-	97	1	2015	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1339	-0-	-701 B	-0-	64	1	1272	2	Y	3		3
						3	9						
10	0	12	-0-	12 B	12	1	1	11	2	Y	-0-		3

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

05	1023 N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-		-0-
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	43	1	872	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	46	1	961	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	40	1	838	2	Y	5		5
						6	9						
09	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	43	1	865	2	Y	8		13
						9	9						
10	0	963	-0-	963 B	963	46	1	910	2	Y	6		19
						7	9						

 NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-		-0-
06	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	107	1	2168	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	122	1	2551	2	Y	98	2 8	96
						108	9						
08	2742 X	2742	-0-	-0- B	-0-	126	1	2615	2	Y	1		97
						1	9						
09	2280 X	2046	-0-	-234 B	-0-	97	1	1947	2	Y	2		99
						2	9						
10	0	2060	-0-	2060 B	2060	99	1	1957	2	Y	4		103
						4	9						

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	37	1	764	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	878	-0-	-202 B	-0-	41	1	836	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1488 N	1006	-0-	-482 B	-0-	45	1	951	2	N	9	1 8	8
						10	9						
08	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	56	1	1156	2	N	7		15
						8	9						
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	44	1	872	2	N	2		17
						2	9						
10	0	1276	-0-	1276 B	1276	62	1	1213	2	N	1		18
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 216160			COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11442 - 11712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1116 N	811	-0-	-305 B	-0-	38	1	773	2	Y	-0-		-0-
06		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	43	1	876	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-		-0-
09		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	46	1	923	2	Y	57	8 1	49
							63	9						
10		0	1081	-0-	1081 B	1081	46	1	906	2	Y	117	122 1	44
							129	9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 216186			COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11442 - 11688		
05		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-		-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	65	1	1327	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	67	1	1409	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1364 X	1168	-0-	-196 B	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-		-0-
09		1380 X	1271	-0-	-109 B	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-		-0-
10		0	1605	-0-	1605 B	1605	78	1	1527	2	Y	-0-		-0-

WARE, J. F.		WELL #:		11	RRCID -> 216187			COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 11966		PERF.11746 - 11998		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID -> 216188			COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11775		PERF.11390 - 11638		
05		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	43	1	876	2	Y	-0-		-0-
06		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	775	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	33	1	686	2	Y	-0-		-0-
08		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-		-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 216601			COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11790 - 11924		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WARREN, SM GU1		WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	87 1	1774 2	Y	-0-	-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	83 1	1677 2	Y	2	2 8
						2 9				
07	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	84 1	1759 2	Y	1	1 8
						1 9				
08	1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	77 1	1591 2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1697	-0-	-73 B	-0-	81 1	1616 2	Y	-0-	-0-
10	0	1799	-0-	1799 B	1799	87 1	1712 2	Y	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472		
05	992 N	984	-0-	-8 B	-0-	46 1	938 2	Y	-0-	-0-
06	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	43 1	879 2	Y	1	1 8
						1 9				
07	992 N	902	-0-	-90 B	-0-	41 1	860 2	Y	1	1 8
						1 9				
08	992 N	963	-0-	-29 B	-0-	44 1	919 2	Y	-0-	-0-
09	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	43 1	852 2	Y	7	7
						8 9				
10	0	914	-0-	914 B	914	44 1	864 2	Y	5	12
						6 9				

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154		
05	1457 N	1091	-0-	-366 B	-0-	51 1	1040 2	Y	-0-	-0-
06	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	63 1	1272 2	Y	-0-	-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	60 1	1267 2	Y	-0-	-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	59 1	1233 2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	61 1	1216 2	Y	-0-	-0-
10	0	1332	-0-	1332 B	1332	64 1	1268 2	Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 217095		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330		
05	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	102 1	2088 2	Y	-0-	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	75 1	1519 2	Y	1	1 8
						1 9				
07	2170 N	1953	-0-	-217 B	-0-	89 1	1863 2	Y	1	1 8
						1 9				
08	2201 N	1777	-0-	-424 B	-0-	82 1	1695 2	Y	-0-	-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	93 1	1853 2	Y	-0-	-0-
10	0	2224	-0-	2224 B	2224	108 1	2116 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 217460		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1984 N	789	-0-	-1195 B	-0-	37 1	752 2	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1510	-0-	-260 B	-0-	71 1	1438 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	31 1	643 2	Y	-0-	-0-
08	1829 X	1179	-0-	-650 B	-0-	54 1	1125 2	Y	-0-	-0-
09	1623 X	1623	-0-	-0- B	-0-	77 1	1546 2	Y	-0-	-0-
10	0	1679	-0-	1679 B	1679	81 1	1598 2	Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014		
05	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	102 1	2080 2	Y	-0-	-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	86 1	1737 2	Y	2 8	-0-
						2 9				
07	1116 N	645	-0-	-471 B	-0-	29 1	616 2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	2015	-0-	-155 B	-0-	93 1	1922 2	Y	-0-	-0-
09	1830 N	1595	-0-	-235 B	-0-	76 1	1519 2	Y	-0-	-0-
10	0	1878	-0-	1878 B	1878	91 1	1787 2	Y	-0-	-0-

BRIGHT		WELL #: 13		RRCID -> 217717		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862		
05	1612 N	1605	-0-	-7 B	-0-	75 1	1530 2	Y	-0-	-0-
06	1530 N	1429	-0-	-101 B	-0-	67 1	1361 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1612 N	1299	-0-	-313 B	-0-	59 1	1239 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
08	1612 N	1343	-0-	-269 B	-0-	62 1	1281 2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1427	-0-	-13 B	-0-	68 1	1352 2	Y	6 6	
						7 9				
10	0	1536	-0-	1536 B	1536	74 1	1456 2	Y	5 11	
						6 9				

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217718		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854		
05	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	45 1	923 2	Y	-0-	-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	51 1	1038 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	49 1	1029 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
08	961 X	742	-0-	-219 B	-0-	34 1	705 2	Y	3 3	
						3 9				
09	1080 X	782	-0-	-298 B	-0-	37 1	745 2	Y	-0-	3
10	0	818	-0-	818 B	818	39 1	773 2	Y	5 8	
						6 9				

MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762		
05	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	64 1	1298 2	Y	-0-	-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	61 1	1236 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	61 1	1280 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
08	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	61 1	1275 2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	60 1	1192 2	Y	10 10	
						11 9				
10	0	1329	-0-	1329 B	1329	63 1	1248 2	Y	16 26	
						18 9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	62	1	1250	2	Y	1 8	-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1	9	1567	2	Y	7 1 8	6
08	1581 N	1530	-0-	-51 B	-0-	8	9	1454	2	Y	5	11
09	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	70	1	1418	2	Y	3	14
10	0	1522	-0-	1522 B	1522	6	9	1434	2	Y	14	28
						73	1					
						15	9					

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330												
05	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	128	1	2607	2	Y	-0-	-0-
06	2550 X	2285	-0-	-265 B	-0-	107	1	2176	2	Y	2 8	-0-
07	2635 X	2151	-0-	-484 B	-0-	2	9	2052	2	Y	1 8	-0-
08	2728 X	2240	-0-	-488 B	-0-	98	1	2135	2	Y	2	2
09	2640 X	2120	-0-	-520 B	-0-	1	9	2010	2	Y	8	10
10	0	2399	-0-	2399 B	2399	103	1	2277	2	Y	5	15
						2	9					
						116	1					
						6	9					

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250												
05	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	103	1	2099	2	Y	-0-	-0-
06	2250 N	2162	-0-	-88 B	-0-	102	1	2058	2	Y	2 8	-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2	9	2482	2	Y	2 8	-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	118	1	2211	2	Y	2	2
09	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2	9	2100	2	Y	9	11
10	0	2055	-0-	2055 B	2055	107	1	1952	2	Y	4	15
						105	1					
						10	9					
						99	1					
						4	9					

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802												
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	32	1	655	2	N	-0-	-0-
06	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	28	1	573	2	N	1 8	-0-
07	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	1	9	495	2	N	-0-	-0-
08	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	24	1	587	2	N	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	28	1	593	2	N	7	7
10	0	582	-0-	582 B	582	30	1	554	2	N	-0-	7
						8	9					
						28	1					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	899 N	658	-0-	-241 B	-0-	31	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	41	1	839	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	50	1	1048	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1029	2	Y	4			4
						4	9							
10	0	1078	-0-	1078 B	1078	52	1	1026	2	Y	-0-			4

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878														

05	1271 N	1014	-0-	-257 B	-0-	47	1	967	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	55	1	1114	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1	1220	2	Y	3	1 8		2
						3	9							
08	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	57	1	1178	2	Y	2			4
						2	9							
09	1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	54	1	1073	2	Y	3			7
						3	9							
10	0	1259	-0-	1259 B	1259	61	1	1196	2	Y	2			9
						2	9							

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434														

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

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754														

05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	104	1	2121	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1584	-0-	-216 B	-0-	74	1	1509	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	90	1	1887	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2232 N	1933	-0-	-299 B	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-			-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	92	1	1846	2	Y	3			3
						3	9							
10	0	2069	-0-	2069 B	2069	100	1	1969	2	Y	-0-			3

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380														

05	1953 N	1898	-0-	-55 B	-0-	89	1	1809	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1702	-0-	-38 B	-0-	80	1	1620	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
07	1860 N	1717	-0-	-143 B	-0-	78	1	1638	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	82	1	1710	2	Y	1			1
						1	9							
09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	87	1	1730	2	Y	11			12
						12	9							
10	0	1795	-0-	1795 B	1795	87	1	1705	2	Y	3			15
						3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	218780	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11794 -	12100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	140	1	2867	2	Y	-0-			-0-
06	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	153	1	3100	2	Y	3	3 8		-0-
07	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	186	1	3899	2	Y	3	3 8		-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-	153	1	3178	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3244	-0-	-26 B	-0-	154	1	3082	2	Y	7			7
10	0	2949	-0-	2949 B	2949	142	1	2800	2	Y	6			13

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	218781	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11634 -	11852		
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2 B	-0-	53	1	1084	2	Y	1	1 8		-0-
07	1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	54	1	1142	2	Y	1	1 8		-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	61	1	1258	2	Y	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	55	1	1101	2	Y	3			3
10	0	1109	-0-	1109 B	1109	54	1	1053	2	Y	2			5

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	219360	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11612 -	11418		
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1111	-0-	-119 B	-0-	52	1	1058	2	Y	1	1 8		-0-
07	1302 N	1112	-0-	-190 B	-0-	51	1	1060	2	Y	1	1 8		-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	61	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10	0	860	-0-	860 B	860	42	1	818	2	Y	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219486	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11616 -	11856		
05	713 N	636	-0-	-77 B	-0-	30	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1 8		-0-
07	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	36	1	764	2	Y	1	1 8		-0-
08	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	27	1	568	2	Y	-0-			-0-
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-			-0-
10	0	648	-0-	648 B	648	31	1	617	2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		4	RRCID ->	219503	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12102 -	12176		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	38	1	782	2	Y	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	35	1	709	2	Y	1	1 8		-0-
07	930 N	775	-0-	-155 B	-0-	35	1	739	2	Y	1	1 8		-0-
08	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	36	1	752	2	Y	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	36	1	725	2	Y	-0-			-0-
10	0	802	-0-	802 B	802	39	1	763	2	Y	-0-			-0-

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	47	1	963	2	Y	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	50	1	1023	2	Y	1	1 8		-0-
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	45	1	939	2	Y	1	1 8		-0-
08	1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	44	1	922	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	979	-0-	-101 B	-0-	47	1	932	2	Y	-0-			-0-
10	0	1068	-0-	1068 B	1068	52	1	1016	2	Y	-0-			-0-

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

05	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	38	1	763	2	Y	1	1 8		-0-
07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1 8		-0-
08	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	39	1	811	2	Y	4			4
09	810 N	807	-0-	-3 B	-0-	38	1	769	2	Y	-0-			4
10	0	892	-0-	892 B	892	43	1	848	2	Y	1			5

 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

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

 DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

05	1860 N	1766	-0-	-94 B	-0-	82	1	1684	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	82	1	1656	2	Y	2	2 8		-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	80	1	1670	2	Y	2	1 8		1
08	1767 N	1692	-0-	-75 B	-0-	78	1	1614	2	Y	-0-			1
09	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	89	1	1780	2	Y	5			6
10	0	1782	-0-	1782 B	1782	86	1	1692	2	Y	4			10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
NEWSOME -A-		WELL #: 10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	930 N	586	-0-	-344 B	-0-	27	1	559	2	Y	-0-
06	900 N	742	-0-	-158 B	-0-	35	1	706	2	Y	-0-
						1	9				
07	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	41	1	869	2	Y	-0-
						1	9				
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	50	1	1000	2	Y	-0-
10	0	1043	-0-	1043 B	1043	50	1	993	2	Y	-0-
NEWSOME -A-		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070			
05	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	43	1	875	2	Y	-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-
						1	9				
07	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	107	1	2249	2	Y	85
						96	9				
08	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	144	1	2988	2	Y	86
						1	9				
09	1614 X	1614	-0-	-0- B	-0-	77	1	1536	2	Y	87
						1	9				
10	0	1594	-0-	1594 B	1594	77	1	1514	2	Y	90
						3	9				
NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998			
05	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	20	1	405	2	Y	-0-
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	24	1	487	2	Y	-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	29	1	605	2	Y	1
						1	9				
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	36	1	744	2	Y	1
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	23	1	466	2	Y	3
						2	9				
10	0	643	-0-	643 B	643	31	1	608	2	Y	7
						4	9				
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240			
05	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	92	1	1884	2	Y	-0-
06	1950 N	1775	-0-	-175 B	-0-	83	1	1690	2	Y	-0-
						2	9				
07	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	89	1	1866	2	Y	4
						6	9				
08	1984 N	1709	-0-	-275 B	-0-	79	1	1630	2	Y	4
09	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	85	1	1709	2	Y	8
						4	9				
10	0	1707	-0-	1707 B	1707	83	1	1624	2	Y	8
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	57	1	1154	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	53	1	1067	2	N	1	1	8		-0-
07	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	49	1	1037	2	N	1	1	8		-0-
08	1209 N	1121	-0-	-88 B	-0-	52	1	1069	2	N	-0-				-0-
09	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	46	1	916	2	N	28				28
10	0	777	-0-	777 B	777	38	1	739	2	N	-0-				28

 NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	17	1	338	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	14	1	292	2	Y	-0-				-0-
07	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	123	1	2569	2	Y	2	2	8		-0-
08	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	126	1	2615	2	Y	-0-				-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	90	1	1803	2	Y	31				31
10	0	1596	-0-	1596 B	1596	77	1	1519	2	Y	-0-				31

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	76	1	1544	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1159	-0-	-251 B	-0-	54	1	1104	2	N	1	1	8		-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	70	1	1477	2	N	1	1	8		-0-
08	1612 N	1540	-0-	-72 B	-0-	70	1	1461	2	N	8				8
09	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	68	1	1366	2	N	4				12
10	0	1153	-0-	1153 B	1153	56	1	1096	2	N	1				13

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

05	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	108	1	2213	2	Y	-0-				-0-
06	2190 N	2185	-0-	-5 B	-0-	103	1	2080	2	Y	2	2	8		-0-
07	2294 N	2163	-0-	-131 B	-0-	98	1	2064	2	Y	1	1	8		-0-
08	2325 N	2246	-0-	-79 B	-0-	103	1	2142	2	Y	1				1
09	2190 N	2066	-0-	-124 B	-0-	98	1	1954	2	Y	13				14
10	0	2238	-0-	2238 B	2238	108	1	2127	2	Y	3				17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	222444	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12163	PERF.11972 -	12156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2015 N	1721	-0-	-294 B	-0-	80	1	1641	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1627	-0-	-173 B	-0-	76	1	1550	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1736 N	1222	-0-	-514 B	-0-	56	1	1165	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1736 N	1342	-0-	-394 B	-0-	62	1	1279	2	Y	1		1
						1	9						
09	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	121	1	2419	2	Y	12		13
						13	9						
10	0	2487	-0-	2487 B	2487	120	1	2363	2	Y	4		17
						4	9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		3	RRCID ->	222456	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11870 -	12118	
05	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	57	1	1173	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1189	-0-	-11 B	-0-	56	1	1132	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1302 N	1260	-0-	-42 B	-0-	57	1	1202	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-		-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	59	1	1175	2	Y	-0-		-0-
10	0	1274	-0-	1274 B	1274	61	1	1204	2	Y	8		8
						9	9						

PERRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222509	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11826 -	11970	
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-		-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	67	1	1357	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1488 N	1366	-0-	-122 B	-0-	62	1	1303	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1457 N	1066	-0-	-391 B	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-		-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	68	1	1351	2	Y	21		21
						23	9						
10	0	1916	-0-	1916 B	1916	93	1	1822	2	Y	1		22
						1	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222510	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11560 -	11780	
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-		-0-
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	33	1	683	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	678	-0-	-12 B	-0-	32	1	646	2	Y	-0-		-0-
10	0	720	-0-	720 B	720	35	1	685	2	Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222671	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12272 -	12536	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1705 N	594	-0-	-1111 B	-0-	28	1	566	2	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1251	-0-	-639 B	-0-	59	1	1191	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	86	1	1799	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	86	1	1789	2	Y	2		2
							2	9						
09		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	91	1	1811	2	Y	9		11
							10	9						
10		0	2073	-0-	2073 B	2073	100	1	1970	2	Y	3		14
							3	9						

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004														
05		2170 N	1933	-0-	-237 B	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1823	-0-	-67 B	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		1953 N	1792	-0-	-161 B	-0-	81	1	1705	2	Y	5	1 8	4
							6	9						
08		1922 N	1777	-0-	-145 B	-0-	82	1	1692	2	Y	3		7
							3	9						
09		1830 N	1738	-0-	-92 B	-0-	81	1	1615	2	Y	38		45
							42	9						
10		0	1802	-0-	1802 B	1802	86	1	1698	2	Y	16		61
							18	9						

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018														
05		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1408	-0-	-32 B	-0-	66	1	1341	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1550 N	1181	-0-	-369 B	-0-	54	1	1126	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	62	1	1284	2	Y	1		1
							1	9						
09		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	101	1	2014	2	Y	10		11
							11	9						
10		0	1283	-0-	1283 B	1283	62	1	1219	2	Y	2		13
							2	9						

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132														
05		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	44	1	889	2	Y	-0-		-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-		-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-		-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	49	1	972	2	Y	-0-		-0-
10		0	1134	-0-	1134 B	1134	55	1	1079	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		10	RRCID ->	223753	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12146 -	12370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	76 1	1544 2	Y	-0-		-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	72 1	1461 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	72 1	1507 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
08		1612 N	1510	-0-	-102 B	-0-	69 1	1435 2	Y	5		5
							6 9					
09		1530 N	1442	-0-	-88 B	-0-	68 1	1351 2	Y	21		26
							23 9					
10		0	1423	-0-	1423 B	1423	68 1	1347 2	Y	7		33
							8 9					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	223815	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12032 -	12286

05		1643 N	1542	-0-	-101 B	-0-	72 1	1470 2	Y	-0-		-0-
06		1500 N	1449	-0-	-51 B	-0-	68 1	1381 2	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1433	-0-	-179 B	-0-	65 1	1368 2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1401	-0-	-149 B	-0-	64 1	1337 2	Y	-0-		-0-
09		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	71 1	1415 2	Y	-0-		-0-
10		0	1570	-0-	1570 B	1570	76 1	1494 2	Y	-0-		-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	223957	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12148 -	12420

05		1736 X	1326	-0-	-410 B	-0-	62 1	1264 2	Y	-0-		-0-
06		3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	181 1	3669 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
07		3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	147 1	3082 2	Y	7	2 8	5
							8 9					
08		3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	155 1	3217 2	Y	-0-		5
09		3840 X	3409	-0-	-431 B	-0-	161 1	3216 2	Y	29		34
							32 9					
10		0	3112	-0-	3112 B	3112	150 1	2953 2	Y	8		42
							9 9					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	223981	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	12156	PERF.11708 -	11966

05		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	92 1	1882 2	Y	-0-		-0-
06		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	83 1	1677 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
07		1891 N	1706	-0-	-185 B	-0-	78 1	1627 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
08		1984 N	1676	-0-	-308 B	-0-	77 1	1599 2	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1654	-0-	-116 B	-0-	79 1	1573 2	Y	2		2
							2 9					
10		0	1854	-0-	1854 B	1854	90 1	1764 2	Y	-0-		2

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		8	RRCID ->	224003	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	12183	PERF.11758 -	12026

05		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	61 1	1245 2	Y	-0-		-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	57 1	1165 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	61 1	1269 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
08		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	60 1	1253 2	Y	-0-		-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	61 1	1225 2	Y	-0-		-0-
10		0	1356	-0-	1356 B	1356	65 1	1281 2	Y	9		9
							10 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		6	RRCID ->	224032	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11886 -	12148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	2040	-0-	-223 B	-0-	95	1	1945	2	Y	-0-		-0-
06	1950 N	1914	-0-	-36 B	-0-	90	1	1822	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2077 N	1861	-0-	-216 B	-0-	85	1	1773	2	Y	3	1 8	2
						3	9						
08	2046 N	1856	-0-	-190 B	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-		2
09	1920 N	1813	-0-	-107 B	-0-	86	1	1716	2	Y	10		12
						11	9						
10	0	1930	-0-	1930 B	1930	93	1	1831	2	Y	5		17
						6	9						

PERRY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	224339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11794 -	11948
05	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	84	1	1706	2	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	78	1	1590	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	1829 N	1789	-0-	-40 B	-0-	81	1	1707	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1798 N	1765	-0-	-33 B	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	1613	-0-	-67 B	-0-	76	1	1511	2	Y	24		24
						26	9						
10	0	1730	-0-	1730 B	1730	84	1	1645	2	Y	1		25
						1	9						

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	224350	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11970 -	12138
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1588	-0-	-62 B	-0-	75	1	1512	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1798 N	1649	-0-	-149 B	-0-	75	1	1568	2	Y	5	1 8	4
						6	9						
08	1798 X	1379	-0-	-419 B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-		4
09	1740 X	1476	-0-	-264 B	-0-	70	1	1403	2	Y	3		7
						3	9						
10	0	1457	-0-	1457 B	1457	70	1	1387	2	Y	-0-		7

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	17	RRCID ->	224386	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11860 -	12046
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BRIGHT				WELL #:	14	RRCID ->	224410	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11864 -	12056
05	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	35	1	706	2	Y	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	33	1	677	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-		-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	35	1	729	2	Y	-0-		-0-
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	35	1	698	2	Y	-0-		-0-
10	0	747	-0-	747 B	747	36	1	711	2	Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1088	-0-	-22 B	-0-	51	1	1036	2	Y	1	1	8			-0-
07	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	49	1	1017	2	Y	1	1	8			-0-
08	1178 N	1114	-0-	-64 B	-0-	51	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	1054	-0-	-26 B	-0-	50	1	1002	2	Y	2					2
10	0	994	-0-	994 B	994	48	1	946	2	Y	-0-					2

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

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

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

05	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	49	1	987	2	Y	1	1	8			-0-
07	1116 N	1098	-0-	-18 B	-0-	50	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-
08	1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	51	1	1010	2	Y	2					2
10	0	1120	-0-	1120 B	1120	54	1	1066	2	Y	-0-					2

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

05	3100 X	1868	-0-	-1232 B	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	1563	-0-	-1557 B	-0-	73	1	1489	2	Y	1	1	8			-0-
07	3224 X	1642	-0-	-1582 B	-0-	74	1	1562	2	Y	5	1	8			4
08	2573 X	1707	-0-	-866 B	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					4
09	2160 X	1607	-0-	-553 B	-0-	76	1	1528	2	Y	3					7
10	0	1353	-0-	1353 B	1353	65	1	1288	2	Y	-0-					7

 NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

05	992 N	682	-0-	-310 B	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
07	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	55	1	1146	2	Y	1	1	8			-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1260 N	1211	-0-	-49 B	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	0	1243	-0-	1243 B	1243	60	1	1183	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-			-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	960	-0-	-435 B	-0-	44	1	916	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1133	-0-	-107 B	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	967	-0-	-113 B	-0-	46	1	921	2	Y	-0-			-0-
10		0	1253	-0-	1253 B	1253	61	1	1192	2	Y	-0-			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018															
05		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	904	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	855	-0-	-45 B	-0-	40	1	814	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		961 N	911	-0-	-50 B	-0-	41	1	869	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		961 N	922	-0-	-39 B	-0-	42	1	880	2	Y	-0-			-0-
09		870 N	845	-0-	-25 B	-0-	40	1	802	2	Y	3			3
							3	9							
10		0	923	-0-	923 B	923	45	1	876	2	Y	2			5
							2	9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098															
05		1302 N	763	-0-	-539 B	-0-	36	1	727	2	Y	-0-			-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	51	1	1034	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1	1334	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	58	1	1197	2	Y	5			5
							6	9							
09		1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	49	1	971	2	Y	14			19
							15	9							
10		0	1066	-0-	1066 B	1066	51	1	1008	2	Y	6			25
							7	9							

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014															
05		1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1578	-0-	-222 B	-0-	74	1	1503	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1891 N	1606	-0-	-285 B	-0-	73	1	1532	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-			-0-
09		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	82	1	1648	2	Y	2			2
							2	9							
10		0	1691	-0-	1691 B	1691	82	1	1608	2	Y	1			3
							1	9							

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014															
05		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	70	1	1434	2	N	-0-			-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1379	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	70	1	1478	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	72	1	1499	2	N	-0-			-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	70	1	1401	2	N	49			49
							54	9							
10		0	1428	-0-	1428 B	1428	69	1	1359	2	N	-0-			49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2635 X	1959	-0-	-676 B	-0-	91	1	1868	2	Y	-0-
06		2550 X	1784	-0-	-766 B	-0-	84	1	1698	2	Y	-0-
							2	9				
07		2635 X	1523	-0-	-1112 B	-0-	69	1	1450	2	Y	3
							4	9				
08		2294 X	1535	-0-	-759 B	-0-	70	1	1462	2	Y	6
							3	9				
09		2160 X	1629	-0-	-531 B	-0-	76	1	1513	2	Y	42
							40	9				
10		0	1603	-0-	1603 B	1603	77	1	1511	2	Y	56
							15	9				

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914												
05		961 N	792	-0-	-169 B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	894	2	Y	-0-
							1	9				
07		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	42	1	874	2	Y	-0-
							1	9				
08		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-
09		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	44	1	878	2	Y	8
							9	9				
10		0	1098	-0-	1098 B	1098	53	1	1044	2	Y	9
							1	9				

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192												
05		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	115	1	2347	2	Y	-0-
06		2190 N	1983	-0-	-207 B	-0-	93	1	1888	2	Y	-0-
							2	9				
07		2387 N	2065	-0-	-322 B	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-
							1	9				
08		2449 N	2106	-0-	-343 B	-0-	97	1	2007	2	Y	2
							2	9				
09		1980 N	1968	-0-	-12 B	-0-	93	1	1866	2	Y	10
							9	9				
10		0	2050	-0-	2050 B	2050	99	1	1947	2	Y	14
							4	9				

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772												
05		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	-0-
06		780 N	757	-0-	-23 B	-0-	36	1	720	2	Y	-0-
							1	9				
07		899 N	887	-0-	-12 B	-0-	40	1	846	2	Y	-0-
							1	9				
08		899 N	897	-0-	-2 B	-0-	41	1	856	2	Y	-0-
09		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	40	1	791	2	Y	-0-
10		0	884	-0-	884 B	884	43	1	841	2	Y	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	149	1	3052	2	Y	-0-		-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	142	1	2875	2	Y	3	3 8	-0-
07	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	146	1	3066	2	Y	2	2 8	-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	160	1	3318	2	Y	2		2
09	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	174	1	3484	2	Y	23		25
10	0	2841	-0-	2841 B	2841	137	1	2700	2	Y	4		29

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	39	1	799	2	N	-0-		-0-
06	750 N	563	-0-	-187 B	-0-	26	1	536	2	N	1	1 8	-0-
07	837 N	414	-0-	-423 B	-0-	19	1	395	2	N	-0-		-0-
08	837 N	496	-0-	-341 B	-0-	22	1	457	2	N	15		15
09	570 N	460	-0-	-110 B	-0-	22	1	435	2	N	3		18
10	0	944	-0-	944 B	944	45	1	891	2	N	7		25

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

05	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	106	1	2171	2	Y	-0-		-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	94	1	1896	2	Y	2	2 8	-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	80	1	1674	2	Y	1	1 8	-0-
08	2263 X	1952	-0-	-311 B	-0-	90	1	1862	2	Y	-0-		-0-
09	2190 X	1673	-0-	-517 B	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-		-0-
10	0	1845	-0-	1845 B	1845	89	1	1753	2	Y	3		3

 WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

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

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

05	1457 N	394	-0-	-1063 B	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	986	-0-	-394 B	-0-	46	1	939	2	Y	1	1 8	-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	68	1	1426	2	Y	4	1 8	3
08	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-		3
09	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	78	1	1569	2	Y	4		7
10	0	1714	-0-	1714 B	1714	83	1	1631	2	Y	-0-		7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BARNES, DA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141 B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-
08	1488 N	1472	-0-	-16 B	-0-	68	1	1404	2	Y	-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	90	1	1796	2	Y	-0-
10	0	2145	-0-	2145 B	2145	104	1	2041	2	Y	-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 12		RRCID -> 227323		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982			
05	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	57	1	1156	2	Y	-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	54	1	1091	2	Y	-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	60	1	1252	2	Y	3
08	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	45	1	926	2	Y	3
09	1140 N	564	-0-	-576 B	-0-	27	1	531	2	Y	8
10	0	612	-0-	612 B	612	30	1	581	2	Y	9

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 227673		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114			
05	2077 N	1970	-0-	-107 B	-0-	92	1	1878	2	Y	-0-
06	1920 N	1670	-0-	-250 B	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-
07	1922 N	1840	-0-	-82 B	-0-	84	1	1755	2	Y	-0-
08	1984 N	1706	-0-	-278 B	-0-	78	1	1618	2	Y	9
09	1680 N	1632	-0-	-48 B	-0-	77	1	1538	2	Y	24
10	0	1680	-0-	1680 B	1680	81	1	1588	2	Y	34

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 227697		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156			
05	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-
06	1530 N	1524	-0-	-6 B	-0-	72	1	1451	2	Y	-0-
07	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	70	1	1465	2	Y	-0-
08	1612 N	1475	-0-	-137 B	-0-	68	1	1406	2	Y	1
09	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	69	1	1378	2	Y	20
10	0	1508	-0-	1508 B	1508	72	1	1424	2	Y	31

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 227711		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876			
05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	935	2	Y	-0-
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	44	1	887	2	Y	-0-
07	992 N	932	-0-	-60 B	-0-	42	1	889	2	Y	-0-
08	992 N	912	-0-	-80 B	-0-	42	1	870	2	Y	-0-
09	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	41	1	817	2	Y	7
10	0	938	-0-	938 B	938	45	1	893	2	Y	7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	227900	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11538 -	11746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	1029	-0-	-25 B	-0-	48	1	981	2	N	-0-		-0-
06	870 N	809	-0-	-61 B	-0-	38	1	770	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	992 N	881	-0-	-111 B	-0-	40	1	840	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1023 N	861	-0-	-162 B	-0-	40	1	821	2	N	-0-		-0-
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	41	1	826	2	N	18		18
						20	9						
10	0	895	-0-	895 B	895	43	1	852	2	N	-0-		18

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228149	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12062 -	12374	
05	2542 N	2162	-0-	-380 B	-0-	101	1	2061	2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	2023	-0-	-17 B	-0-	95	1	1928	2	Y	-0-		-0-
07	2294 N	2019	-0-	-275 B	-0-	92	1	1927	2	Y	-0-		-0-
08	2294 X	2060	-0-	-234 B	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-		-0-
09	2220 X	2000	-0-	-220 B	-0-	95	1	1905	2	Y	-0-		-0-
10	0	2172	-0-	2172 B	2172	105	1	2067	2	Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	228151	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12304 -	12542	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	228156	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11880 -	12164	
05	2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	96	1	1951	2	Y	-0-		-0-
06	2100 X	1875	-0-	-225 B	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-		-0-
07	2170 X	1975	-0-	-195 B	-0-	90	1	1885	2	Y	-0-		-0-
08	2170 X	1887	-0-	-283 B	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-		-0-
09	2070 X	1771	-0-	-299 B	-0-	84	1	1687	2	Y	-0-		-0-
10	0	1909	-0-	1909 B	1909	92	1	1817	2	Y	-0-		-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		7	RRCID ->	228766	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12008 -	12238	
05	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1023 N	963	-0-	-60 B	-0-	44	1	913	2	Y	5		5
						6	9						
09	960 N	781	-0-	-179 B	-0-	37	1	736	2	Y	7		12
						8	9						
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		12

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2449 N	2251	-0-	-198 B	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2340 N	2118	-0-	-222 B	-0-	99	1	2017	2	Y	2	2	8			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	96	1	2004	2	Y	3	1	8			2
08	2418 X	2047	-0-	-371 B	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					2
09	2190 X	1857	-0-	-333 B	-0-	88	1	1758	2	Y	10					12
10	0	1938	-0-	1938 B	1938	93	1	1838	2	Y	6					18

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

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

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	1	1	8			-0-
07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	38	1	793	2	N	1	1	8			-0-
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	43	1	886	2	N	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
10	0	727	-0-	727 B	727	35	1	681	2	N	10					10

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	44	1	882	2	Y	1	1	8			-0-
07	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	40	1	841	2	Y	1	1	8			-0-
08	992 N	790	-0-	-202 B	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	42	1	840	2	Y	3					3
10	0	950	-0-	950 B	950	46	1	902	2	Y	2					5

 WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	36	1	725	2	Y	1	1	8			-0-
07	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	34	1	714	2	Y	4					4
09	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					4
10	0	722	-0-	722 B	722	34	1	674	2	Y	13					17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

 NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

05	868 N	496	-0-	-372 B	-0-	23	1	473 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	36	1	724 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	35	1	726 2	Y	3	1 8		2
						3	9						
08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	40	1	832 2	Y	-0-			2
09	750 N	602	-0-	-148 B	-0-	28	1	568 2	Y	5			7
						6	9						
10	0	1066	-0-	1066 B	1066	51	1	1013 2	Y	2			9
						2	9						

 WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

05	2077 N	1811	-0-	-266 B	-0-	85	1	1726 2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	79	1	1593 2	Y	2	2 8		-0-
						2	9						
07	1829 N	1777	-0-	-52 B	-0-	81	1	1695 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
08	1798 N	1680	-0-	-118 B	-0-	77	1	1603 2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1665	-0-	-15 B	-0-	78	1	1553 2	Y	31			31
						34	9						
10	0	1715	-0-	1715 B	1715	82	1	1611 2	Y	20			51
						22	9						

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

05	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	58	1	1182 2	Y	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	48	1	981 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
07	1333 N	1149	-0-	-184 B	-0-	52	1	1096 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9						
08	1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	51	1	1052 2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	54	1	1082 2	Y	4			4
						4	9						
10	0	1236	-0-	1236 B	1236	60	1	1176 2	Y	-0-			4

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1612 N	1518	-0-	-94 B	-0-	71	1	1447	2	Y	-0-			-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	80	1	1618	2	Y	2	2	8	-0-
									2	9					
07		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	79	1	1653	2	Y	4	1	8	3
									4	9					
08		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	77	1	1598	2	Y	2			5
									2	9					
09		1710 N	1623	-0-	-87 B	-0-	76	1	1527	2	Y	18			23
									20	9					
10		0	1671	-0-	1671 B	1671	81	1	1590	2	Y	-0-			23

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914															
05		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	43	1	880	2	Y	-0-			-0-
06		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	806	2	Y	1	1	8	-0-
									1	9					
07		930 N	826	-0-	-104 B	-0-	38	1	787	2	Y	1	1	8	-0-
									1	9					
08		930 N	900	-0-	-30 B	-0-	41	1	855	2	Y	4			4
									4	9					
09		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	41	1	812	2	Y	-0-			4
									42	1					
10		0	860	-0-	860 B	860	42	1	817	2	Y	1			5
									1	9					

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214															
05		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	28	1	565	2	Y	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	30	1	601	2	Y	-0-			-0-
07		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	34	1	711	2	Y	-0-			-0-
08		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	32	1	665	2	Y	-0-			-0-
09		630 N	356	-0-	-274 B	-0-	17	1	339	2	Y	-0-			-0-
10		0	535	-0-	535 B	535	26	1	509	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898															
05		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	27	1	553	2	Y	-0-			-0-
06		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	46	1	928	2	Y	1	1	8	-0-
									1	9					
07		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	39	1	816	2	Y	1	1	8	-0-
									1	9					
08		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	41	1	854	2	Y	-0-			-0-
09		990 N	777	-0-	-213 B	-0-	37	1	738	2	Y	2			2
									2	9					
10		0	785	-0-	785 B	785	38	1	743	2	Y	4			6
									4	9					

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	33	1	680	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	459	-0-	-231 B	-0-	22	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	31	1	611	2	Y	2			2
						2	9							
10	0	656	-0-	656 B	656	32	1	621	2	Y	3			5
						3	9							

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

05	1829 N	1570	-0-	-259 B	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1409	-0-	-241 B	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1643 N	1439	-0-	-204 B	-0-	65	1	1373	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	66	1	1327	2	Y	17			17
						19	9							
10	0	1253	-0-	1253 B	1253	60	1	1187	2	Y	5			22
						6	9							

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

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

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	25	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	23	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	22	1	470	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	24	1	489	2	Y	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	23	1	464	2	Y	-0-			-0-
10	0	487	-0-	487 B	487	24	1	463	2	Y	-0-			-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

05	1426 N	1181	-0-	-245 B	-0-	55	1	1126	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1319	-0-	-91 B	-0-	62	1	1256	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1364 N	1227	-0-	-137 B	-0-	56	1	1170	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	58	1	1198	2	Y	1			1
						1	9							
09	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	107	1	2140	2	Y	22			23
						24	9							
10	0	2144	-0-	2144 B	2144	103	1	2022	2	Y	17			40
						19	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-		-0-	
06	1200 N	1128	-0-	-72 B	-0-	53	1	1074	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	56	1	1173	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
08	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-		-0-	
09	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1172	-0-	1172 B	1172	57	1	1115	2	Y	-0-		-0-	

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076														
05	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	77	1	1562	2	Y	-0-		-0-	
06	1680 N	1608	-0-	-72 B	-0-	76	1	1532	2	Y	-0-		-0-	
07	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-		-0-	
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	77	1	1600	2	Y	-0-		-0-	
09	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	78	1	1562	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1740	-0-	1740 B	1740	84	1	1656	2	Y	-0-		-0-	

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002														
05	1085 N	707	-0-	-378 B	-0-	33	1	674	2	Y	-0-		-0-	
06	1170 N	555	-0-	-615 B	-0-	26	1	528	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	52	1	1090	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-		-0-	
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	35	1	706	2	Y	2		2	
						2	9							
10	0	598	-0-	598 B	598	29	1	566	2	Y	3		5	
						3	9							

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548														
05	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					Y	-0-		-0-	
06	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					Y	-0-		-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 233867			COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11660	PERF.11274 - 11544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		930 N	892	-0-	-38 B	-0-	42 1	850 2	Y	-0-			-0-
06		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	45 1	903 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	51 1	1060 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	46 1	948 2	Y	-0-			-0-
09		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	46 1	925 2	Y	-0-			-0-
10		0	1013	-0-	1013 B	1013	48 1	953 2	Y	11			11
							12 9						

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		14	RRCID -> 233871			COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 12378	PERF.11900 - 12242	
05		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	84 1	1722 2	Y	-0-			-0-
06		1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	76 1	1535 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		1860 N	1775	-0-	-85 B	-0-	81 1	1693 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	85 1	1767 2	Y	-0-			-0-
09		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	86 1	1714 2	Y	2			2
							2 9						
10		0	1870	-0-	1870 B	1870	90 1	1780 2	Y	-0-			2

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 234098			COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12935	PERF.12498 - 12756	
05		1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	75 1	1541 2	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1537	-0-	-83 B	-0-	72 1	1465 2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	75 1	1576 2	Y	-0-			-0-
08		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	83 1	1720 2	Y	-0-			-0-
09		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	82 1	1643 2	Y	-0-			-0-
10		0	1718	-0-	1718 B	1718	83 1	1635 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 234110			COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12835	PERF.12382 - 12620	
05		1519 N	740	-0-	-779 B	-0-	35 1	705 2	Y	-0-			-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	68 1	1371 2	Y	-0-			-0-
07		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	67 1	1407 2	Y	-0-			-0-
08		1364 X	895	-0-	-469 B	-0-	41 1	854 2	Y	-0-			-0-
09		1440 X	928	-0-	-512 B	-0-	44 1	884 2	Y	-0-			-0-
10		0	1027	-0-	1027 B	1027	50 1	977 2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 234500			COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11960	PERF.11590 - 11810	
05		1054 N	453	-0-	-601 B	-0-	21 1	432 2	N	-0-			-0-
06		540 N	366	-0-	-174 B	-0-	17 1	349 2	N	-0-			-0-
07		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	33 1	699 2	N	-0-			-0-
08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	39 1	804 2	N	-0-			-0-
09		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	54 1	1075 2	N	8			8
							9 9						
10		0	1300	-0-	1300 B	1300	63 1	1237 2	N	-0-			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 234961		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11598 - 11814	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1333 N	1096	-0-	-237 B	-0-	51	1	1045	2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	988	-0-	-92 B	-0-	46	1	941	2	Y	1 8	-0-
07	1116 N	724	-0-	-392 B	-0-	33	1	689	2	Y	2	2
08	1085 N	684	-0-	-401 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-	2
09	990 N	650	-0-	-340 B	-0-	31	1	619	2	Y	-0-	2
10	0	502	-0-	502 B	502	24	1	478	2	Y	-0-	2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 235398		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11534 - 11792	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	3541	-0-	3541 B	3541	166	1	3372	2	Y	3 8	-0-
07	14B2 EXT	1366	-0-	1366 B	4907	62	1	1300	2	Y	4 1 8	3
08	6085 X	1178	-0-	-4907 B	-0-	54	1	1123	2	Y	1	4
09	3540 X	872	-0-	-2668 B	-0-	42	1	830	2	Y	-0-	4
10	0	772	-0-	772 B	772	37	1	735	2	Y	-0-	4

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 235438		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11430 - 11630	
05	1581 N	1329	-0-	-252 B	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-	-0-
06	1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1 8	-0-
07	1333 N	922	-0-	-411 B	-0-	42	1	877	2	Y	3 1 8	2
08	1333 N	1167	-0-	-166 B	-0-	54	1	1112	2	Y	1	3
09	1230 N	1146	-0-	-84 B	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-	3
10	0	1202	-0-	1202 B	1202	58	1	1144	2	Y	-0-	3

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 235741		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12226 - 12470	
05	2573 X	2177	-0-	-396 B	-0-	102	1	2075	2	Y	-0-	-0-
06	2490 X	2042	-0-	-448 B	-0-	96	1	1946	2	Y	-0-	-0-
07	2573 X	2077	-0-	-496 B	-0-	95	1	1982	2	Y	-0-	-0-
08	2170 N	1747	-0-	-423 B	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-	-0-
09	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-	-0-
10	0	2453	-0-	2453 B	2453	119	1	2334	2	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12276 - 12526	
05	2790 X	2668	-0-	-122 B	-0-	125	1	2543	2	Y	-0-	-0-
06	2670 X	2509	-0-	-161 B	-0-	118	1	2391	2	Y	-0-	-0-
07	2821 X	2601	-0-	-220 B	-0-	118	1	2483	2	Y	-0-	-0-
08	2666 X	2623	-0-	-43 B	-0-	121	1	2502	2	Y	-0-	-0-
09	2580 X	2173	-0-	-407 B	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-	-0-
10	0	2697	-0-	2697 B	2697	130	1	2567	2	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12224 - 12488	
05	2666 X	2178	-0-	-488 B	-0-	102	1	2076	2	Y	-0-	-0-
06	2490 X	2300	-0-	-190 B	-0-	108	1	2192	2	Y	-0-	-0-
07	2387 X	2347	-0-	-40 B	-0-	107	1	2240	2	Y	-0-	-0-
08	2170 X	2140	-0-	-30 B	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-	-0-
09	2310 X	1998	-0-	-312 B	-0-	95	1	1903	2	Y	-0-	-0-
10	0	2249	-0-	2249 B	2249	109	1	2140	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		17	RRCID -> 235767			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ODOM, JR GU 1		WELL #:		13	RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376				
05		1147 N	535	-0-	-612 B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	571	-0-	-539 B	-0-	27	1	543	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1333 N	582	-0-	-751 B	-0-	26	1	555	2	Y	1			1
							1	9							
08		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	26	1	536	2	Y	-0-			1
09		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	77	1	1539	2	Y	14			15
							15	9							
10		0	1382	-0-	1382 B	1382	67	1	1312	2	Y	3			18
							3	9							

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646				
05		744 N	728	-0-	-16 B	-0-	34	1	694	2	Y	-0-			-0-
06		750 N	691	-0-	-59 B	-0-	32	1	658	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	32	1	668	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	603	-0-	-110 B	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
09		690 N	595	-0-	-95 B	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
10		0	642	-0-	642 B	642	31	1	603	2	Y	7			7
							8	9							

WARREN, SM GUL		WELL #:		8	RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092				
05		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	48	1	971	2	Y	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	46	1	959	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	47	1	972	2	Y	-0-			-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	48	1	959	2	Y	10			10
							11	9							
10		0	985	-0-	985 B	985	48	1	937	2	Y	-0-			10

PERRY GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 236889			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452				
05		2790 X	1415	-0-	-1375 B	-0-	66	1	1349	2	Y	-0-			-0-
06		2400 X	435	-0-	-1965 B	-0-	20	1	415	2	Y	-0-			-0-
07		3100 X	1040	-0-	-2060 B	-0-	47	1	992	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	217	1	4501	2	Y	-0-			-0-
09		3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	183	1	3652	2	Y	57			57
							63	9							
10		0	3631	-0-	3631 B	3631	175	1	3453	2	Y	3			60
							3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
ODOM, JR GU 1		WELL #:		17	RRCID ->	236968	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12517	PERF.11976 -	12312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	194	1	3966	2	Y	-0-		-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	165	1	3346	2	Y	3	3 8	-0-
07	3596 X	3366	-0-	-230 B	-0-	153	1	3205	2	Y	7	2 8	5
08	4154 X	3250	-0-	-904 B	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-		5
09	4020 X	2842	-0-	-1178 B	-0-	134	1	2682	2	Y	24		29
10	0	2301	-0-	2301 B	2301	111	1	2182	2	Y	7		36

WARREN, SM GU1		WELL #:		14	RRCID ->	239556	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11704 -	11988	
05	1240 N	597	-0-	-643 B	-0-	28	1	569	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	767	-0-	-493 B	-0-	36	1	730	2	Y	1	1 8	-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	58	1	1226	2	Y	1	1 8	-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-		-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	55	1	1106	2	Y	2		2
10	0	1194	-0-	1194 B	1194	55	1	1085	2	Y	49		51

WARREN, SM GU1		WELL #:		15	RRCID ->	239568	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12137	PERF.11720 -	12016	
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1380	2	Y	-0-		-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1 8	-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	65	1	1368	2	Y	1	1 8	-0-
08	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	65	1	1339	2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1301	-0-	-79 B	-0-	62	1	1237	2	Y	2		2
10	0	1481	-0-	1481 B	1481	68	1	1347	2	Y	60		62

WARREN, SM GU1		WELL #:		10	RRCID ->	240002	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11576 -	11823	
05	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1274	-0-	-46 B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1 8	-0-
07	1395 N	1379	-0-	-16 B	-0-	63	1	1315	2	Y	1	1 8	-0-
08	1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	63	1	1266	2	Y	13		13
10	0	1255	-0-	1255 B	1255	61	1	1194	2	Y	-0-		13

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	240199	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12038 -	12300	
05	3131 X	2917	-0-	-214 B	-0-	136	1	2781	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2863	-0-	-167 B	-0-	135	1	2728	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2612	-0-	-550 B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2385	-0-	-560 B	-0-	110	1	2275	2	N	-0-		-0-
09	2850 X	2313	-0-	-537 B	-0-	110	1	2203	2	N	-0-		-0-
10	0	2647	-0-	2647 B	2647	128	1	2519	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2015 N	1674	-0-	-341 B	-0-	78 1	1596 2	Y		-0-			-0-
06	1710 N	1489	-0-	-221 B	-0-	70 1	1418 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
07	1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	74 1	1556 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
08	1674 N	1273	-0-	-401 B	-0-	58 1	1213 2	Y		2			2
						2 9							
09	1500 N	1462	-0-	-38 B	-0-	69 1	1382 2	Y		10			12
						11 9							
10	0	1563	-0-	1563 B	1563	75 1	1485 2	Y		3			15
						3 9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660													
05	2449 X	2178	-0-	-271 B	-0-	102 1	2076 2	Y		-0-			-0-
06	2370 X	2121	-0-	-249 B	-0-	100 1	2021 2	Y		-0-			-0-
07	2325 X	2234	-0-	-91 B	-0-	102 1	2132 2	Y		-0-			-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	103 1	2133 2	Y		-0-			-0-
09	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	102 1	2035 2	Y		-0-			-0-
10	0	2214	-0-	2214 B	2214	107 1	2107 2	Y		-0-			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800													
05	2666 X	2621	-0-	-45 B	-0-	122 1	2499 2	Y		-0-			-0-
06	3000 X	2115	-0-	-885 B	-0-	99 1	2016 2	Y		-0-			-0-
07	3100 X	2059	-0-	-1041 B	-0-	94 1	1965 2	Y		-0-			-0-
08	3100 X	2021	-0-	-1079 B	-0-	93 1	1928 2	Y		-0-			-0-
09	2550 X	2115	-0-	-435 B	-0-	101 1	2014 2	Y		-0-			-0-
10	0	1580	-0-	1580 B	1580	75 1	1483 2	Y		20			20
						22 9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388													
05	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	167 1	3405 2	Y		-0-			-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	147 1	2987 2	Y		3	3 8		-0-
						3 9							
07	3162 X	3039	-0-	-123 B	-0-	138 1	2898 2	Y		3	2 8		1
						3 9							
08	4185 X	2760	-0-	-1425 B	-0-	127 1	2630 2	Y		3			4
						3 9							
09	3840 X	2503	-0-	-1337 B	-0-	118 1	2367 2	Y		16			20
						18 9							
10	0	2398	-0-	2398 B	2398	116 1	2276 2	Y		5			25
						6 9							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530													
05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	98 1	1993 2	Y		-0-			-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	91 1	1839 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
07	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	91 1	1900 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
08	2077 N	1937	-0-	-140 B	-0-	89 1	1845 2	Y		3			3
						3 9							
09	1920 N	1816	-0-	-104 B	-0-	86 1	1717 2	Y		12			15
						13 9							
10	0	1814	-0-	1814 B	1814	88 1	1723 2	Y		3			18
						3 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
FORTUNE RESOURCES LLC				278755													
RAY, L. C.		WELL #:		2	RRCID -> 213076			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	377	2	2	9	N	2				105
06		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	382	2	4	9	N	4				109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3				112
08		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	331	2	10	9	N	9				121
09		0	358	-0-	358	B	358	354	2	4	9	N	4				125
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	358					N	NO RPT				125

DENSON, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 231803			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606						
05		1054 N	917	-0-	-137	B	-0-	914	2	3	9	N	3				80
06		804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	802	2	2	9	N	2				82
07		823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	820	2	3	9	N	3				85
08		856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	852	2	4	9	N	4				89
09		0	913	-0-	913	B	913	912	2	1	9	N	1				90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	913					N	NO RPT				90

ARMSTRONG DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 235941			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386						
05		1147 N	1064	-0-	-83	B	-0-	1061	2	3	9	N	3				55
06		1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	7	9	N	6				61
07		1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	4	9	N	4				65
08		1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1074	2	4	9	N	4				69
09		0	1060	-0-	1060	B	1060	1057	2	3	9	N	3				72
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1060					N	NO RPT				72

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID -> 229765			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792						
TRAVIS GAS UNIT				3 T													
05		982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			Y	-0-				-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2			Y	-0-				-0-
07		930 N	899	-0-	-31	B	-0-	899	2			Y	-0-				-0-
08		1833 N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	2			Y	-0-				-0-
09		1140 N	1035	-0-	-105	B	-0-	1035	2			Y	-0-				-0-
10		0	1077	-0-	1077	B	1077	1077	2			Y	-0-				-0-

TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID -> 231246			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707						
05		341 N	101	-0-	-240	B	-0-	101	2			Y	-0-				30
06		330 N	102	-0-	-228	B	-0-	102	2			Y	-0-				30
07		186 N	131	-0-	-55	B	-0-	131	2			Y	-0-				30
08		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			Y	-0-				30
09		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			Y	-0-				30
10		0	223	-0-	223	B	223	223	2			Y	-0-				30

TRAVIS A GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 242956			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859						
05		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			Y	-0-				20
06		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-				20
07		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			Y	-0-				20
08		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			Y	-0-				20
09		14 N	9	-0-	-5	B	-0-	9	2			Y	-0-				20
10		0	10	-0-	10	B	10	10	2			Y	-0-				20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
JAMEX, INC.				429659										
BURTON				WELL #:	2H	RRCID ->	282974	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12013	- 17649	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		11873 X	9541	-0-	-2332 B	-0-	249 1	9109 2	N		166	3 8		327
							183 9							
06		10590 X	9074	-0-	-1516 B	-0-	374 1	8612 2	N		80	329 1	8 8	70
							88 9							
07		10943 X	9476	-0-	-1467 B	-0-	82 1	9357 2	N		34			104
							37 9							
08		10819 X	9151	-0-	-1668 B	-0-	156 1	8929 2	N		60			164
							66 9							
09		9810 X	8349	-0-	-1461 B	-0-	302 1	8005 2	N		38			202
							42 9							
10		9548 X	9003	-0-	-545 B	-0-	263 1	8441 2	N		272	350 1		124
							299 9							

CECIL MARTIN GAS UNIT														
					WELL #:	1H	RRCID ->	283801	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12505	- 18524

05		17714 X	17714	-0-	-0- B	-0-	964 1	16603 2	N		134	165 1	4 8	99
							147 9							
06		16936 X	16936	-0-	-0- B	-0-	1079 1	15726 2	N		119	14 8		204
							131 9							
07		17424 X	17424	-0-	-0- B	-0-	598 1	16745 2	N		74	178 1		100
							81 9							
08		17046 X	17046	-0-	-0- B	-0-	712 1	16257 2	N		70			170
							77 9							
09		15591 X	15591	-0-	-0- B	-0-	944 1	14584 2	N		57			227
							63 9							
*10		15319 X	15319	-0-	-0- B	-0-	841 1	14425 2	N		48	166 1		109
							53 9							

JOHNSON GAS UNIT														
					WELL #:	2H	RRCID ->	284807	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12054	- 18968

05		13454 X	7875	-0-	-5579 B	-0-	427 1	7345 2	N		94	177 1	4 8	110
							103 9							
06		13020 X	12566	-0-	-454 B	-0-	790 1	11516 2	N		236	164 1	15 8	167
							260 9							
07		13144 X	12769	-0-	-375 B	-0-	440 1	12312 2	N		15			182
							17 9							
08		12872 X	12872	-0-	-0- B	-0-	538 1	12292 2	N		38			220
							42 9							
09		12570 X	12252	-0-	-318 B	-0-	742 1	11471 2	N		35			255
							39 9							
10		12989 X	12103	-0-	-886 B	-0-	666 1	11419 2	N		16	176 1		95
							18 9							

WILKINSON GAS UNIT														
					WELL #:	1H	RRCID ->	284970	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12497	- 19021

05		52576 X	46326	-0-	-6250 B	-0-	2537 1	43688 2	N		92	173 1	4 8	154
							101 9							
06		48480 X	42954	-0-	-5526 B	-0-	2755 1	40138 2	N		55	15 8		194
							61 9							
07		48236 X	40616	-0-	-7620 B	-0-	1399 1	39186 2	N		28			222
							31 9							
08		47926 X	39415	-0-	-8511 B	-0-	1653 1	37734 2	N		25			247
							28 9							
09		45570 X	40258	-0-	-5312 B	-0-	2447 1	37801 2	N		9			256
							10 9							
10		46314 X	40737	-0-	-5577 B	-0-	2237 1	38354 2	N		133	179 1	1 8	209
							146 9							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SMITH	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
STEELE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285460	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11749	PERF.	12086	- 18029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		15469 X	12449	-0-	-3020 B	-0-	669	1	11530	2	N	227	177 1 3 8 227
							250	9					
06		14946 X	14946	-0-	-0- B	-0-	940	1	13702	2	N	276	343 1 18 8 142
							304	9					
07		14694 X	8974	-0-	-5720 B	-0-	308	1	8616	2	N	45	187
							50	9					
08		13640 X	11818	-0-	-1822 B	-0-	495	1	11303	2	N	18	205
							20	9					
09		14940 X	10611	-0-	-4329 B	-0-	642	1	9923	2	N	42	247
							46	9					
10		15438 X	10921	-0-	-4517 B	-0-	596	1	10215	2	N	100	169 1 1 8 177
							110	9					

JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286028	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOOLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287439	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	12592	- 18883
05		44082 X	37332	-0-	-6750 B	-0-	2048	1	35276	2	N	7	7 8 127
							8	9					
06		40920 X	33633	-0-	-7287 B	-0-	2158	1	31449	2	N	24	24 8 127
							26	9					
07		41075 X	35825	-0-	-5250 B	-0-	1235	1	34590	2	N	-0-	127
08		39432 X	35277	-0-	-4155 B	-0-	1480	1	33797	2	N	-0-	127
09		36990 X	32661	-0-	-4329 B	-0-	1986	1	30675	2	N	-0-	127
10		37324 X	31936	-0-	-5388 B	-0-	1760	1	30175	2	N	1	1 8 127
							1	9					

HINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287577	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	12542	- 18529
05		56110 X	54240	-0-	-1870 B	-0-	2975	1	51242	2	N	21	5 8 205
							23	9					
06		54330 X	50905	-0-	-3425 B	-0-	3267	1	47610	2	N	25	178 1 22 8 30
							28	9					
07		56141 X	48885	-0-	-7256 B	-0-	1685	1	47191	2	N	8	38
							9	9					
08		56141 X	50126	-0-	-6015 B	-0-	2102	1	47985	2	N	35	73
							39	9					
09		53520 X	47402	-0-	-6118 B	-0-	2881	1	44517	2	N	4	77
							4	9					
10		54250 X	47039	-0-	-7211 B	-0-	2592	1	44446	2	N	1	1 8 77
							1	9					

MYERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293557	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	12760	- 14690
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08		1218 X	NO RPT	-0-	-1218 B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		12180 X	NO RPT	-0-	-12180 B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		12586 X	NO RPT	-0-	-12586 B	-0-					N	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487																
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190																
05		2356 N	2063	-0-	-293 B	-0-	2063	2			N	-0-				18
06		2010 N	1994	-0-	-16 B	-0-	1994	2			N	-0-				18
07		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1983	2	6	9	N	5	5	8		18
08		2077 N	2051	-0-	-26 B	-0-	2040	2	11	9	N	10				28
09		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-				140
*10		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2039	2	2	9	N	2				30

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907																
05		290997 X	209835	-0-	-81162 B	-0-	205197	2	4638	9	Y	4216	4110	1		318
06		281610 X	181714	-0-	-99896 B	-0-	177819	2	3895	9	Y	3541	3611	1		248
07		290997 X	167999	-0-	-122998 B	-0-	164498	2	3501	9	Y	3183	3234	1		197
08		255750 X	155843	-0-	-99907 B	-0-	152478	2	3365	9	Y	3059	2975	1		281
09		0	139515	-0-	139515 B	139515	136516	2	2999	9	Y	2726	2850	1		157
10		0	136324	-0-	136324 B	275839	133479	2	2845	9	Y	2586	2588	1		155

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396																
05		563425 X	367181	-0-	-196244 B	-0-	365059	2	2122	9	Y	1929	1905	1		145
06		545250 X	317355	-0-	-227895 B	-0-	315589	2	1766	9	Y	1605	1638	1		112
07		524024 X	296319	-0-	-227705 B	-0-	294688	2	1631	9	Y	1483	1503	1		92
08		479973 X	274599	-0-	-205374 B	-0-	273019	2	1580	9	Y	1436	1396	1		132
09		0	245787	-0-	245787 B	245787	244314	2	1473	9	Y	1339	1394	1		77
10		0	243290	-0-	243290 B	489077	241807	2	1483	9	Y	1348	1344	1		81

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238																
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-				-0-
06		480 N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
07		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			Y	-0-				-0-
08		496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
09		0	481	-0-	481 B	481	481	2			Y	-0-				-0-
10		0	377	-0-	377 B	858	377	2			Y	-0-				-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 203990		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 206052		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580								
05	14B2 EXT	144	-0-	144 B	144	3 1	111 2	N	27							27
06	14B2 EXT	79	-0-	79 B	223	30 9	70 2	N	5							32
07	T. A.	174	-0-	174 B	397	6 9	93 2	N	72							104
08	430 X	33	-0-	-397 B	-0-	2 1	30 2	N	2							106
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	79 9										106
10	0	235	-0-	235 B	235	1 1	148 2	N	75							181
						83 9										

HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540								
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-767			Y	-0-							-0-
06	60 N	26	-0-	-34 B	-767	1 1	25 2	Y	-0-							-0-
07	124 N	16	-0-	-108 B	-767	16 2		Y	-0-							-0-
08	0 N	76	-0-	76 B	-691	2 1	74 2	Y	-0-							-0-
09	0	147	-0-	147 B	-544	4 1	143 2	Y	-0-							-0-
10	0	137	-0-	137 B	-407	3 1	134 2	Y	-0-							-0-

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	211	-0-	211 B	211	8 1	203 2	Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31 B	242	1 1	30 2	Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	247	5 2		Y	-0-							-0-
09	0	9	-0-	9 B	256	9 2		Y	-0-							-0-
10	0	7	-0-	7 B	263	7 2		Y	-0-							-0-

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570								
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11956 - 12112					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12520 - 13163	
05	2511 X	2503	-0-	-8 B	-0-	76 1	2419 2	Y	7	7 1	2
06	2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-	75 1	2355 2	Y	16	10 1	8
07	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	18 9	2560 2	Y	17	16 1	9
08	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	85 1	2426 2	Y	18	19 1	8
09	0	2508	-0-	2508 B	2508	20 9	2408 2	Y	16	16 1	8
10	0	2601	-0-	2601 B	5109	82 1	2504 2	Y	17	17 1	8
						18 9					
						78 1					
						19 9					

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12230 - 16354	
05	10166 X	10166	-0-	-0- B	-0-	307 1	9731 2	Y	116	124 1	24
06	9931 X	9931	-0-	-0- B	-0-	128 9	9510 2	Y	105	78 1	51
07	10418 X	10418	-0-	-0- B	-0-	305 1	9959 2	Y	115	105 1	61
08	10542 X	10542	-0-	-0- B	-0-	116 9	10063 2	Y	124	132 1	53
09	0	10437	-0-	10437 B	10437	332 1	9975 2	Y	111	110 1	54
10	0	10817	-0-	10817 B	21254	127 9	10364 2	Y	118	115 1	57
						340 1					
						136 9					
						122 9					
						323 1					
						130 9					

CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12182 - 17721	
05	16306 X	16306	-0-	-0- B	-0-	494 1	15668 2	Y	131	143 1	27
06	15567 X	15567	-0-	-0- B	-0-	144 9	14942 2	Y	133	96 1	64
07	15867 X	15867	-0-	-0- B	-0-	479 1	15207 2	Y	138	129 1	73
08	15390 X	15390	-0-	-0- B	-0-	146 9	14731 2	Y	143	155 1	61
09	0	14805	-0-	14805 B	14805	508 1	14184 2	Y	125	124 1	62
10	0	15681	-0-	15681 B	30486	152 9	15063 2	Y	135	131 1	66
						502 1					
						157 9					
						483 1					
						138 9					
						469 1					
						149 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CHILES G U B-1			WELL #:		4H	RRCID ->	272645	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12265 - 15900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		16322 X	16322	-0-	-0- B	-0-	493 1	15653 2	15653 2	Y	160	170 1		34
06		15226 X	15226	-0-	-0- B	-0-	176 9	14602 2	14602 2	Y	142	108 1		68
07		16052 X	16052	-0-	-0- B	-0-	468 1	15384 2	15384 2	Y	140	134 1	1 8	73
08		15352 X	15352	-0-	-0- B	-0-	156 9	14685 2	14685 2	Y	152	160 1		65
09		0	14819	-0-	14819 B	14819	514 1	14190 2	14190 2	Y	133	133 1		65
10		0	16560	-0-	16560 B	31379	154 9	15899 2	15899 2	Y	151	143 1		73
							500 1							
							167 9							
							483 1							
							146 9							
							495 1							
							166 9							

CHILES G U B-1			WELL #:		6H	RRCID ->	272646	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12224 - 15429		
05		15123 X	15123	-0-	-0- B	-0-	458 1	14520 2	14520 2	Y	132	140 1		28
06		12209 X	12209	-0-	-0- B	-0-	145 9	11677 2	11677 2	Y	144	102 1		70
07		16836 X	16836	-0-	-0- B	-0-	374 1	16123 2	16123 2	Y	159	145 1		84
08		14610 X	14610	-0-	-0- B	-0-	158 9	13961 2	13961 2	Y	157	174 1		67
09		0	13735	-0-	13735 B	13735	538 1	13140 2	13140 2	Y	134	135 1		66
10		0	13743	-0-	13743 B	27478	175 9	13182 2	13182 2	Y	136	136 1		66
							476 1							
							173 9							
							448 1							
							147 9							
							411 1							
							150 9							

CHILES G U B-1			WELL #:		7H	RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359 - 14175		
05		11752 X	11752	-0-	-0- B	-0-	350 1	11123 2	11123 2	Y	254	269 1		53
06		10045 X	10045	-0-	-0- B	-0-	279 9	9502 2	9502 2	Y	216	164 1		105
07		10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	305 1	9665 2	9665 2	Y	178	188 1		95
08		11472 X	11472	-0-	-0- B	-0-	238 9	10849 2	10849 2	Y	230	229 1		96
09		0	10988	-0-	10988 B	10988	323 1	10412 2	10412 2	Y	201	197 1		100
10		0	10515	-0-	10515 B	21503	196 9	9989 2	9989 2	Y	195	199 1		96
							370 1							
							253 9							
							355 1							
							221 9							
							311 1							
							215 9							

CHILES			WELL #:		6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308 - 16831		
05		11898 X	11898	-0-	-0- B	-0-	359 1	11387 2	11387 2	Y	138	147 1		29
06		11151 X	11151	-0-	-0- B	-0-	152 9	10685 2	10685 2	Y	112	87 1		54
07		11345 X	11345	-0-	-0- B	-0-	343 1	10858 2	10858 2	Y	114	108 1		60
08		11222 X	10842	-0-	-380 B	-0-	123 9	10361 2	10361 2	Y	116	127 1		49
09		0	10070	-0-	10070 B	10070	362 1	9634 2	9634 2	Y	98	99 1		48
10		0	11424	-0-	11424 B	21494	125 9	10959 2	10959 2	Y	113	106 1		55
							353 1							
							128 9							
							328 1							
							108 9							
							341 1							
							124 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BURNS		WELL #:		3HR	RRCID ->	284859	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11872	- 17185		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		19592 X	18367	-0-	-1225 B	-0-	447	1	17327	2	Y	539	527 1	89
							593	9						
06		19349 X	19349	-0-	-0- B	-0-	757	1	18107	2	Y	441	429 1	101
							485	9						
07		19592 X	17794	-0-	-1798 B	-0-	436	1	16875	2	Y	439	443 1	97
							483	9						
08		19685 X	13998	-0-	-5687 B	-0-	351	1	13233	2	Y	376	389 1	84
							414	9						
09		0	16127	-0-	16127 B	16127	398	1	15299	2	Y	391	364 1	111
							430	9						
10		0	14696	-0-	14696 B	30823	346	1	13885	2	Y	423	462 1	72
							465	9						

PBGW		WELL #:		1H	RRCID ->	285946	COMPL. DATE	11/13/2019	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11755	- 19255		
05		24118 X	20398	-0-	-3720 B	-0-	498	1	19283	2	Y	561	548 1	93
							617	9						
06		22260 X	19049	-0-	-3211 B	-0-	743	1	17763	2	Y	494	475 1	112
							543	9						
07		22258 X	19085	-0-	-3173 B	-0-	467	1	18090	2	Y	480	485 1	107
							528	9						
08		20832 X	20208	-0-	-624 B	-0-	508	1	19157	2	Y	494	490 1	111
							543	9						
09		0	19152	-0-	19152 B	19152	473	1	18160	2	Y	472	449 1	134
							519	9						
10		0	18961	-0-	18961 B	38113	448	1	17955	2	Y	507	556 1	85
							558	9						

MONTANO		WELL #:		1H	RRCID ->	288985	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12203	- 17995		
05		65007 X	59992	-0-	-5015 B	-0-	1823	1	57838	2	Y	301	350 1	64
							331	9						
06		61710 X	52392	-0-	-9318 B	-0-	1619	1	50481	2	Y	265	203 1	126
							292	9						
07		61969 X	53202	-0-	-8767 B	-0-	1710	1	51228	2	Y	240	262 1	104
							264	9						
08		52080 X	51457	-0-	-623 B	-0-	1685	1	49442	2	Y	300	241 1	163
							330	9						
09		0	48741	-0-	48741 B	48741	1599	1	46934	2	Y	189	257 1	95
							208	9						
10		0	45989	-0-	45989 B	94730	1382	1	44348	2	Y	235	215 1	115
							259	9						

MONTANO		WELL #:		2H	RRCID ->	291429	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL DEPTH	12285	PERF.12513	- 18456		
05		131068 X	90079	-0-	-40989 B	-0-	2725	1	86486	2	Y	789	935 1	170
							868	9						
06		116430 X	88964	-0-	-27466 B	-0-	2741	1	85478	2	Y	677	525 1	322
							745	9						
07		102331 X	87627	-0-	-14704 B	-0-	2809	1	84163	2	Y	595	659 1	258
							655	9						
08		94860 X	81987	-0-	-12873 B	-0-	2685	1	78776	2	Y	478	477 1	259
							526	9						
09		0	73442	-0-	73442 B	73442	2404	1	70567	2	Y	428	471 1	216
							471	9						
10		0	75205	-0-	75205 B	148647	2253	1	72316	2	Y	578	510 1	284
							636	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:	2	RRCID ->	163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11257 - 11470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11		WELL #:	1	RRCID ->	193887	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11190 - 11376					
05	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	8	1	531	2	Y	-0-					21
06	720 N	566	-0-	-154 B	-0-	10	1	556	2	Y	-0-					21
07	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					21
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	16	1	554	2	Y	-0-					21
09	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					21
10	0	507	-0-	507 B	507	15	1	492	2	Y	-0-					21

OVERTON GU 8		WELL #:	1	RRCID ->	198381	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11080 - 11090					
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					1
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					1
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					1
08	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					1
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					1
10	0	208	-0-	208 B	208	6	1	202	2	Y	-0-					1

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:	3	RRCID ->	200990	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11240 - 11450					
05	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	83	1	1853	2	Y	-0-					-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	81	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	88	1	1948	2	Y	-0-					-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	99	1	2208	2	Y	-0-					-0-
10	0	1139	-0-	1139 B	1139	49	1	1090	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:	4	RRCID ->	201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11256 - 11520					
05	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	629	-0-	-61 B	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	534	-0-	-96 B	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	0	637	-0-	637 B	637	27	1	610	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15		WELL #:	3	RRCID ->	203675	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11136 - 11396					
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	11	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	0	236	-0-	236 B	236	7	1	229	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 2		WELL #:	2	RRCID ->	203925	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11222 - 11398					
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	205	-0-	-95 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	235	-0-	235 B	235	10	1	225	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	41	1	918	2	Y	5			168
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	38	1	848	2	Y	7			175
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	39	1	868	2	Y	10			185
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	40	1	892	2	Y	6			191
09	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	35	1	776	2	Y	-0-			191
10	0	944	-0-	944 B	944	40	1	898	2	Y	5			196

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

05	5456 X	5177	-0-	-279	-0-	5177	2			N	-0-			99
06	5280 X	4545	-0-	-735	-0-	4545	2			N	-0-			99
07	5456 X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			N	-0-			99
08	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	4828	2			N	-0-			99
09	0	5169	-0-	5169	5169	5169	2			N	-0-			99
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

05	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	1443	2	4	9	N	4			119
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			119
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			119
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1			120
09	0	2654	-0-	2654	2654	2654	2			N	-0-			120
10	0	1833	-0-	1833	4487	1833	2			N	-0-			120

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-			167
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			167
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	N	-0-			167
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	N	-0-			167
09	0	274	-0-	274	274	274	1	267	2	N	-0-			167
10	0	284	-0-	284	558	7	1	277	2	N	-0-			167

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//	67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
XTO ENERGY INC.			945936													
OVERTON GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12034 - 12066					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OVERTON GU 3			WELL #:	1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12087 - 12106					
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		78	1	1744	2	Y	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		77	1	1719	2	Y	-0-			-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		71	1	1584	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1218	-0-	-363	-0-		52	1	1166	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1118	-0-	-412	-0-		48	1	1070	2	Y	-0-			-0-
10	0		1136	-0-	1136	1136		49	1	1087	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 6			WELL #:	1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11985 - 12026					
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-		266	1	5901	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	5484	-0-	-276	-0-		236	1	5248	2	Y	-0-			-0-
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-		262	1	5815	2	Y	-0-			-0-
08	6169	X	5944	-0-	-225	-0-		256	1	5688	2	Y	-0-			-0-
09	5970	X	4742	-0-	-1228	-0-		204	1	4538	2	Y	-0-			-0-
10	0		6109	-0-	6109	6109		263	1	5846	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 4			WELL #:	1	RRCID ->	068306	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11945 - 11981					
05	7998	X	6542	-0-	-1456	-0-		103	1	6439	2	Y	-0-			-0-
06	7740	X	6538	-0-	-1202	-0-		111	1	6427	2	Y	-0-			-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-		152	1	6815	2	Y	-0-			-0-
08	7440	X	5028	-0-	-2412	-0-		140	1	4888	2	Y	-0-			-0-
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-		192	1	7138	2	Y	-0-			-0-
10	0		6894	-0-	6894	6894		200	1	6694	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 7			WELL #:	1	RRCID ->	068427	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11973 - 12023					
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-		20	1	1283	2	Y	-0-			60
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-		21	1	1235	2	Y	-0-			60
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-		27	1	1197	2	Y	-0-			60
08	1302	N	236	-0-	-1066	-0-		7	1	229	2	Y	-0-			60
09	1260	N	637	-0-	-623	-0-		17	1	620	2	Y	-0-			60
10	0		549	-0-	549	549		16	1	533	2	Y	-0-			60

OVERTON GU 11			WELL #:	1	RRCID ->	072883	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11987 - 12011					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OVERTON GU 12			WELL #:	1	RRCID ->	073115	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11985 - 12029					
05	2883	X	2627	-0-	-256	-0-		41	1	2586	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2712	-0-	-78	-0-		46	1	2666	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-		59	1	2665	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2716	-0-	-105	-0-		76	1	2640	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2673	-0-	-27	-0-		70	1	2603	2	Y	-0-			-0-
10	0		2654	-0-	2654	2654		77	1	2577	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6293 X	6244	-0-	-49	-0-	98 1	6146 2	Y	-0-		90	
06	6090 X	5694	-0-	-396	-0-	96 1	5598 2	Y	-0-		90	
07	6293 X	5956	-0-	-337	-0-	130 1	5826 2	Y	-0-		90	
08	6293 X	4903	-0-	-1390	-0-	136 1	4767 2	Y	-0-		90	
09	6090 X	6079	-0-	-11	-0-	159 1	5920 2	Y	-0-		90	
10	0	5324	-0-	5324	5324	155 1	5169 2	Y	-0-		90	

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006				
05	8928 X	8629	-0-	-299	-0-	136 1	8493 2	Y	-0-		3	
06	8640 X	6869	-0-	-1771	-0-	116 1	6753 2	Y	-0-		3	
07	8587 X	5942	-0-	-2645	-0-	130 1	5812 2	Y	-0-		3	
08	8618 X	8465	-0-	-153	-0-	236 1	8229 2	Y	-0-		3	
09	8340 X	6805	-0-	-1535	-0-	178 1	6627 2	Y	-0-		3	
10	0	8018	-0-	8018	8018	233 1	7785 2	Y	-0-		3	

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950				
05	3906 X	3135	-0-	-771	-0-	49 1	3086 2	Y	-0-		-0-	
06	3780 X	3219	-0-	-561	-0-	54 1	3165 2	Y	-0-		-0-	
07	3906 X	1831	-0-	-2075	-0-	40 1	1791 2	Y	-0-		-0-	
08	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	89 1	3102 2	Y	-0-		-0-	
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	90 1	3330 2	Y	-0-		-0-	
10	0	3226	-0-	3226	3226	94 1	3132 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046				
05	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	204 1	4542 2	Y	-0-		-0-	
06	4860 X	4692	-0-	-168	-0-	202 1	4490 2	Y	-0-		-0-	
07	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	202 1	4483 2	Y	-0-		-0-	
08	4929 X	4889	-0-	-40	-0-	211 1	4678 2	Y	-0-		-0-	
09	4680 X	4518	-0-	-162	-0-	195 1	4323 2	Y	-0-		-0-	
10	0	5304	-0-	5304	5304	228 1	5076 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930				
05	3100 X	2518	-0-	-582	-0-	40 1	2478 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 X	2338	-0-	-662	-0-	40 1	2298 2	Y	-0-		-0-	
07	3100 X	2400	-0-	-700	-0-	52 1	2348 2	Y	-0-		-0-	
08	2821 X	2042	-0-	-779	-0-	57 1	1985 2	Y	-0-		-0-	
09	2610 X	558	-0-	-2052	-0-	15 1	543 2	Y	-0-		-0-	
10	0	275	-0-	275	275	8 1	267 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105				
05	8029 X	7342	-0-	-687	-0-	316 1	7026 2	Y	-0-		-0-	
06	7770 X	6430	-0-	-1340	-0-	277 1	6153 2	Y	-0-		-0-	
07	8029 X	7012	-0-	-1017	-0-	302 1	6710 2	Y	-0-		-0-	
08	7750 X	7066	-0-	-684	-0-	304 1	6762 2	Y	-0-		-0-	
09	7110 X	6692	-0-	-418	-0-	288 1	6404 2	Y	-0-		-0-	
10	0	6963	-0-	6963	6963	300 1	6663 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920		
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	13	1	786	2	Y	-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	Y	-0-
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	20	1	695	2	Y	-0-
09	840 N	614	-0-	-226	-0-	16	1	598	2	Y	-0-
10	0	371	-0-	371	371	11	1	360	2	Y	-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-
10	0	140	-0-	140	140	4	1	136	2	Y	-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369		
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	30
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	109
						122	9				
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	132
						28	9				
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	25
						88	9				
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	54
						34	9				
10	0	675	-0-	675	675	42	1	593	2	Y	81
						40	9				

GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
06	14B2 EXT	79	-0-	79	79	2	1	22	2	N	132
						55	9				
07	14B2 EXT	592	-0-	592	671	35	1	515	2	N	164
						42	9				
08	14B2 EXT	650	-0-	650	1321	42	1	584	2	N	180
						24	9				
09	0	681	-0-	681	2002	44	1	628	2	N	181
						9	9				
10	0	787	-0-	787	2789	50	1	715	2	N	188
						22	9				

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID ->	291346	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	8548 - 8568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		1	RRCID ->	206348	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9666 - 9760
JACKSONVILLE		WELL #:		1								
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		67851 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150	
05		14B2 EXT	243	-0-	243	276	6	1	237	2	Y	-0-	27
06		14B2 EXT	255	-0-	255	531	9	1	213	2	Y	30	57
07		990 X	459	-0-	-531	-0-	11	1	418	2	Y	27	84
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	9	413	2	Y	45	129
09		0	348	-0-	348	348	50	9	290	2	Y	45	174
10		0	455	-0-	455	803	11	1	422	2	Y	20	194
							22	9					

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080			
05		1426 N	1235	-0-	-191	-0-	31	1	1202	2	Y	2	2	1	-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	2	9	1282	2	Y	2	1	1	1
07		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	54	1	1229	2	Y	2	2	1	1
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	2	9	1336	2	Y	-0-	1	1	-0-
09		0	1380	-0-	1380	1380	35	1	1343	2	Y	2	1	1	1
10		0	1312	-0-	1312	2692	35	1	1278	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

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

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	710	-0-	710	1056	18	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	741	-0-	741	1797	30	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	3125 X	1328	-0-	-1797	-0-	33	1	1293	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	55	1	2092	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	2220	-0-	2220	2220	56	1	2158	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
10	0	2047	-0-	2047	4267	50	1	1991	2	Y	5	5	1			1
						6	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

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

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

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

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 1	49 2	N	6			132
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 9	55 2	N	10			142
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	2 1	44 2	N	7	1 8		148
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 9	62 2	N	6			154
09	0	80	-0-	80	80	8 9	71 2	N	6			160
10	0	49	-0-	49	129	7 9	41 2	N	6	2 8		164
						1 1						
						7 9						

PALESTINE (PETTIT 10,390)		68565 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
UOSI OPERATING, INC.		875336										
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	626 2	30 9	Y	27			89
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	601 2	35 9	Y	32			121
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	660 2	35 9	Y	32			153
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	746 2	45 9	Y	41			194
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	746 2	39 9	Y	35	178 1		51
10	0	730	-0-	730	730	688 2	42 9	Y	38			89

HOWARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055324	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10449 - 10459
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022

PALESTINE (RODESSA)		68565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
UOSI OPERATING, INC.		875336												
BOYLING, LELA K.		WELL #: 1		RRCID -> 077709		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9774 - 9778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022														

PALESTINE (RODESSA 9800)		68565 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
UOSI OPERATING, INC.		875336												
DAVENPORT, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 9836				
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1862	2	131	9	N	119	194	1	127
06	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	1857	2	131	9	N	119	180	1	66
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1896	2	133	9	N	121			187
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1876	2	132	9	N	120	191	1	116
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1876	2	157	9	N	143	196	1	63
10	0	2014	-0-	2014	2014	1901	2	113	9	N	103			166

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624												
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2299 - 2306				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 2318 - 2328				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128

BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2325 - 2333				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2322 - 2332				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624									
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2	N	-0-		-0-
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2	N	-0-		-0-
07	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2	N	-0-		-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
10	0	748	-0-	748	748	748	2	N	-0-		-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338			
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
10	0	1520	-0-	1520	1520	1520	2	N	-0-		-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340			
TILLER "A"		WELL #: 7									
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-		-0-

TILLER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341			
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-		-0-

PANOLA														
//CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001														
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE

05		403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
06		300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
07		341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	210	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	204	-0-	204	414	204	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	629	215	2		Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340														
05		465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
06		360 N	195	-0-	-165	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
07		403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	247	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	240	-0-	240	487	240	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	253	-0-	253	740	253	2		Y	-0-			-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345														
05		341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
07		279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	169	-0-	169	343	169	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	178	-0-	178	521	178	2		Y	-0-			-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318														
05		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		0	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
*10		123 N	63	-0-	-60	-0-	63	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310														
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

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

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

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

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

05	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858	2	N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2	N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2	N	-0-			-0-
08	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-			-0-
09	0	768	-0-	768	-0-	768	2	N	-0-			-0-
*10	1452 N	684	-0-	-768	-0-	684	2	N	-0-			-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2	N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			-0-
09	0	293	-0-	293	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*10	554 N	261	-0-	-293	-0-	261	2	N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-		88	2		N	-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-
09		0	85	-0-	85	85		85	2		N	-0-
*10		161 N	76	-0-	-85	-0-		76	2		N	-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298												
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-
07		93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2		N	-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-
09		0	73	-0-	73	73		73	2		N	-0-
*10		138 N	65	-0-	-73	-0-		65	2		N	-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330												
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-		140	2		N	-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-		135	2		N	-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-		138	2		N	-0-
09		0	138	-0-	138	138		138	2		N	-0-
*10		261 N	123	-0-	-138	-0-		123	2		N	-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-		156	2		N	-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-
09		0	159	-0-	159	159		159	2		N	-0-
*10		301 N	142	-0-	-159	-0-		142	2		N	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
05		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2		N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-	2		N	-0-
08		62 N	2	-0-	-60	-0-		2	2		N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626												
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-		177	2		N	-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-
09		0	229	-0-	229	229		229	2		N	-0-
*10		433 N	204	-0-	-229	-0-		204	2		N	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818					
DEADWOOD JV SWD		WELL #:		3	RRCID -> 250965	COMPL. DATE 11/19/2016	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2616	- 2725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SPONTE OPERATING, INC.				810277					
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID -> 226657	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3518	- 3642
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA GRONE		WELL #:		2	RRCID -> 244902	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3464	- 3626
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PARSONS (RODESSA-HILL)				69455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE		
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.				676004					
PARSONS, R.L.		WELL #:		1	RRCID -> 080528	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 8265	- 8270
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PAXTON (HILL)				69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
FINKLEA, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID -> 068988	COMPL. DATE 06/29/1976	TOTAL DEPTH 5119	PERF. 5098	- 5106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		55
CX OPERATING LLC				195798					
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 097486	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 5095	- 5101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		46

PAXTON (HILL)		//CONT.//		69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CX OPERATING LLC		//CONT.//		195798									
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 3803 - 3809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAXTON (JAMES LIME)				69855 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
JIREH		WELL #:		2	RRCID ->	223942	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 5735 - 9300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-			52
06	660 N	385	-0-	-275	-0-		374 3	11 9	N	10			62
07	651 N	158	-0-	-493	-0-		157 3	1 9	N	1			63
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			63
09	0	196	-0-	196	196		196 3		N	-0-			63
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	41				N	NO RPT			63

PAXTON (PALUXY)				69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
SHOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	073713	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 3148 - 3154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 3		N	-0-			10
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 3		N	-0-			10
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 3		N	-0-			10
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3		N	-0-			10
09	0	601	-0-	601	601		601 3		N	-0-			10
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	198				N	NO RPT			10

BOWLES ENERGY, INC.				084097				CNTY: SHELBY					
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 3119 - 3126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-			44
06	300 N	239	-0-	-61	-0-		239 2		N	-0-			44
07	310 N	248	-0-	-62	-0-		248 2		N	-0-			44
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2		N	-0-			44
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N	-0-			44
10	0	315	-0-	315	315		315 2		N	-0-			44

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF. 3187 - 3193		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-		19 2		N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 2		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2		2 2		N	-0-			-0-

HOLSEY, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	073710	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3069 - 3079		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050 2		N	-0-			47
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-		1104 2		N	-0-			47
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-		1057 2		N	-0-			47
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143 2		N	-0-			47
09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-		1077 2		N	-0-			47
10	0	1128	-0-	1128	1128		1128 2		N	-0-			47

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. MASSEY		//CONT.// //CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 073711	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 4001	PERF. 3096	-	3102							
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					8
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-					8
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					8
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					8
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					8
10	0	619	-0-	619	-0-	619	2			N	-0-					8
RICHARDSON, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 073712	COMPL. DATE 03/18/1977	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3134	-	3140							
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					20
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					20
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					20
08	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					20
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					20
10	0	684	-0-	684	-0-	684	2			N	-0-					20
KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH 3427	PERF. 3068	-	3073							
05	14B DENY	597	-0-	597	1142	597	2			N	-0-					116
06	14B DENY	1292	-0-	1292	2434	1292	2			N	-0-					116
07	14B DENY	1911	-0-	1911	4345	290	1	1621	2	N	-0-					116
08	14B DENY	1154	-0-	1154	5499	290	1	864	2	N	-0-					116
09	14B DENY	1091	-0-	1091	6590	1091	2			N	-0-					116
10	0	600	-0-	600	7190	26	1	574	2	N	-0-					116
PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632	COMPL. DATE 03/15/1981	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 3084	-	3094							
05	14B DENY	280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					20
06	14B DENY	471	-0-	471	751	471	2			N	-0-					20
07	14B DENY	615	-0-	615	1366	93	1	522	2	N	-0-					20
08	14B DENY	446	-0-	446	1812	93	1	353	2	N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1812					N	-0-					20
10	0	67	-0-	67	1879	3	1	64	2	N	-0-					20
ROWE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104961	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3121	-	3128							
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0	259	-0-	259	-0-	259	2			N	-0-					-0-
MOTLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193604	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3019	-	3032							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					113
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PETTIT)
HARLETON OIL & GAS INC.
KIRBY, AMBER

69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
357165
WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			47
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543 3	6 9	N	5			52
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	590 3	32 9	N	29			81
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			81
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			81
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	580 3	26 9	N	24			105

PAXTON (TRAVIS PEAK)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
RIVERS UNIT

69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
020467
WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

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

LATIMER

WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC
SOAPE, JOE EST.

681327
WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

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

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)
BOWLES ENERGY, INC.
PARKER-CARROLL

69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
084097
WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		//CONT.//		69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
CX OPERATING LLC				195798									
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
BURGESS				WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9384 - 9392
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1699	2	26	9	N	24		122
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	861	2	20	9	N	18		140
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1558	2	10	9	N	9		149
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1008	2	28	9	N	25	148 1	26
09	0	839	-0-	839	-0-	832	2	7	9	N	6		32
*10	1687 N	848	-0-	-839	-0-	834	2	14	9	N	13		45

CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	10204 - 10880
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	76	2	10	9	N	9		131
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14	2	24	9	N	22		153
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10		163
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	78	2	8	9	N	7		170
09	0	71	-0-	71	-0-	41	2	30	9	N	27		197
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	173 1	24

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	NON-ASSOCIATED								
KEYSTONE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8754 - 9896
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KEYSTONE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8704 - 9720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931	NON-ASSOCIATED								
TINDALL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	9114 - 11125
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	904	1	4659	2	Y	-0-		-0-
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	912	1	4290	2	Y	-0-		-0-
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	677	1	4549	2	Y	-0-		-0-
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	599	1	4216	2	Y	-0-		-0-
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	635	1	4146	2	Y	-0-		-0-
10	0	3441	-0-	3441	-0-	3441	1	2978	2	Y	-0-		-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	311	1	2	2	Y	-0-			182
06	420 N	289	-0-	-131	-0-	277	1	12	2	Y	-0-			182
07	713 N	129	-0-	-584	-0-	17	1	112	2	Y	-0-			182
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	2	Y	-0-			182
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	37	1	240	2	Y	-0-			182
10	0	128	-0-	128	128	17	1	111	2	Y	-0-			182

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

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

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

05	186 N	165	-0-	-21	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	160	-0-	-243	-0-	30	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	44	-0-	-166	-0-	8	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	0	120	-0-	120	120	23	1	97	2	Y	-0-			-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

05	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	71	1	416	2	N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	55	1	283	2	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	56	1	224	2	N	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	50	1	333	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	101	1	405	2	N	-0-		-0-
10	0	513	-0-	513	B	513	105	1	408	2	N	-0-		-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

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

PENN-GRIFFITH (PETTIT)		70495 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
URSUS OIL AND GAS		879300								
DEMONSTRAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108989		COMPL. DATE 01/02/1984		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	755 3	48 9	N	44	118
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1160 3	50 9	N	45	163
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	965 3	44 9	N	40	203
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-	203
09	1200 N	771	-0-	-429	-0-	760 3	11 9	N	10	213
10	0	777	-0-	777	-0-	770 3	7 9	N	6	219

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
CAPITAL PETROLEUM POOL		130394								
		WELL #: 1		RRCID -> 109192		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007										

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		850992								
STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 249712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ELMS OIL COMPANY		250120								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ALEXANDER		250120								
		WELL #: 1		RRCID -> 092524		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177		
05	2914 X	2608	-0-	-306	-0-	2593 2	15 9	N	14	115
06	2670 X	2460	-0-	-210	-0-	2448 2	12 9	N	11	126
07	2759 X	2494	-0-	-265	-0-	2483 2	11 9	N	10	136
08	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	2686 2	6 9	N	5	141
09	0	2647	-0-	2647	-0-	2643 2	4 9	N	4	145
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	43		N	NO RPT	145

PRESTRIEDGE		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
		250120								
		WELL #: 1		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211		
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2357 2	22 9	N	20	188
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2226 2	26 9	N	24	56
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2257 2	28 9	N	25	81
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2149 2	35 9	N	32	113
09	0	2132	-0-	2132	-0-	2115 2	17 9	N	15	128
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2132		N	NO RPT	128

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
BRALY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707 2	3 9	N	3		44
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	668 2	19 9	N	17		61
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677 2	6 9	N	5		66
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	645 2	11 9	N	10		76
09	0	642	-0-	642	642	634 2	8 9	N	7		83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT		83

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		51
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		51
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		51
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		51
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		51
10	0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-		51

TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518			
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		38
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	N	2		40
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	168 2	6 9	N	5		45
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		45
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1864 2	23 9	N	21		66
10	0	1748	-0-	1748	1748	1738 2	10 9	N	9		75

TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630			
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	6 2	15 9	Y	14		184
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 2	43 9	Y	39	193 1	30
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4 2	19 9	Y	17		47
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	6 2	11 9	Y	10		57
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	6 2	39 9	Y	35		92
10	0	41	-0-	41	41	8 2	33 9	Y	30		122

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9062 -	9330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-			112
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			112
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			129

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8969 -	9067		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			109

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8936 -	9031		
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4 9		N	4			29
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			29
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			29
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	20	2	8 9		N	7			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			44
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		BARRON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098200	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8863 -	9108
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WINNINGHAM, GARLAND		WELL #:		1A	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF. 8744 -	8994
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER		WELL #:		1	RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8839 -	8852		
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			47
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			47
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-			47
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			47
09	0	283	-0-	283	-0-	283	2			N	-0-			47
10	0	120	-0-	120	-0-	403	120	2		N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35					187
06	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1916	2	24	9	N	22					209
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2502	2	22	9	N	20	189	1			40
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2441	2	24	9	N	22					62
09	0	1856	-0-	1856	-0-	1856	2	22	9	N	20					82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1856				N	NO RPT					82

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3400	-0-	300	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3443	-0-	343	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	0	2844	-0-	2844	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	1534				N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

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

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

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

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

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

OIL AND GAS DIVISION

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

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

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2					119
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2					119
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2					119
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2					119
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							119
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2					24
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2					24
07	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2					24
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	302	2		3	9		27
09	0		332	-0-	332	-0-	332	2					27
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-							27

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)		71599 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
CONQUEST ENERGY, INC.		172237								
SMITH, A.		WELL #:	1	RRCID ->	164088	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7086 PERF. 6816 - 6820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD)		71599 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
C5 MIDSTREAM, LLC		121211								
WILLIAMS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	293143	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	6338 PERF. 5906 - 5978	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)		71599 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CONQUEST ENERGY, INC.		172237								
CASSITY, J.		WELL #:	1	RRCID ->	148806	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	7158 PERF. 6894 - 6906	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
RHEATA RESOURCES, LLC		704807								
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	7983 PERF. 7892 - 7900	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6570 - 6576	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		54
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		54
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		54
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-		54
09	0	21	-0-	21	21	21 2	N	-0-		54
*10	76 N	55	-0-	-21	-0-	55 2	N	-0-		54

LARGO OIL COMPANY		486640		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826 PERF. 6552 - 6557	
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2506 2	23 9	N	21	198
06	1800 X	1134	-0-	-666	-0-	1134 2		N	-0-	49
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-	49
08	1860 X	1777	-0-	-83	-0-	1774 2	3 9	N	3	52
09	0	1624	-0-	1624	1624	1624 2		N	-0-	52
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	52

OIL AND GAS DIVISION

PONE (PETTIT, LO. -G-)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	465 1	1827 2	N		22	186 1		80
06	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	405 1	1568 2	N		28			108
07	2449 N	2246	-0-	-203	-0-	450 1	1774 2	N		20			128
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	465 1	1881 2	N		25			153
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	435 1	1788 2	N		52			205
10	0	2059	-0-	2059	2059	450 1	1574 2	N		32			237
						24 9							
						31 9							
						22 9							
						28 9							
						57 9							
						35 9							

PONE (TRAVIS PEAK)													
SYDRI OPERATING, LLC													
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	18 1	442 2	N		9			114
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	21 1	531 2	N		246	156 1		204
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	20 1	533 2	N		41	2 5		91
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	26 1	640 2	N		50	2 5		139
09	0	285	-0-	285	285	9 1	251 2	N		23			162
10	0	54	-0-	54	339	2 1	50 2	N		2			164
						10 9							
						25 9							
						2 1							
						2 9							

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC													
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)													
GREEN RIVER RESOURCES INC.													
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N		-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	146 2	22 9	N		20	20 1		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N		-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	12 2	22 9	N		20	20 1		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		N		-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N		-0-			-0-

CADY													
WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y		-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	292 2	44 9	Y		40	40 1		-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		Y		-0-			-0-
08	248 N	67	-0-	-181	-0-	23 2	44 9	Y		40	40 1		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2		Y		-0-			-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
 CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	11	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PURT, W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10367 - 10398

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10419 - 10454

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

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

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

05	DLQ G-10	19	-0-	19	55	7	1	12	9	Y	11	10	1			181
06	70 N	15	-0-	-55	-0-	7	1	8	9	Y	7	7	1			181
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	Y	7	6	1			182
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	9	Y	5	5	1			182
09	0	44	-0-	44	44	7	1	37	9	Y	34	2	1			214
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	29					Y	NO RPT					214

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	554	2	85	9	N	77	169
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	390	2	83	9	N	75	74
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	71	2	89	9	N	81	155
08	651 N	351	-0-	-300	-0-	273	2	78	9	N	71	52
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	320	2	83	9	N	75	127
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	259	2	58	9	N	53	180

QUITMAN, SOUTHEAST (LOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	15	1	4	9	N	4	754
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	15	1	4	9	N	4	758
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-	758
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1	759
09	0	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-	759
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			759

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
HEIDLEBERG EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10881	11691	-0-	810	810	54	1	10699	2	N	853	436
						938	9					
06	12607	11797	-0-	-810	-0-	52	1	10797	2	N	862	551
						948	9					
07	14107	12494	-0-	-1613	-0-	43	1	11443	2	N	916	529
						1008	9					
08	15133 R	15133	-0-	-0-	-0-	47	1	13974	2	N	1011	411
						1112	9					
09	12571 R	12571	-0-	-0-	-0-	42	1	11477	2	N	956	432
						1052	9					
10	0	9118	-0-	9118	9118	24	1	8324	2	N	700	377
						770	9					

RAINTREE (COTTON VALLEY)										74265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.										090870				
CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 206604	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 15568	PERF.14696 - 15351
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 211923	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 15537	PERF.15337 - 15401
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.										090870				
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 087374	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 16428	PERF. 9082 - 9104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 090583	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 13746	PERF.10422 - 12104
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-	
09	0	101	-0-	101	101	101	2		N	-0-			-0-	
10	0	101	-0-	101	202	101	2		N	-0-			-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 4	RRCID -> 218691	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 15750	PERF.10642 - 11499
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			7	
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			7	
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			7	
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2		Y	-0-			7	
09	0	588	-0-	588	588	588	2		Y	-0-			7	
10	0	622	-0-	622	1210	622	2		Y	-0-			7	

CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 218719	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 15537	PERF.10989 - 13362
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
09	0	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			-0-	
10	0	51	-0-	51	101	51	2		Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2		N	-0-		15
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		15
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		15
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2		N	-0-		15
09	0	902	-0-	902	902	902	2		N	-0-		15
10	0	1120	-0-	1120	2022	1120	2		N	-0-		15

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705				
05	992 X	641	-0-	-351	-0-	641	2		N	-0-		66
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		N	-0-		66
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-		66
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-		66
09	0	582	-0-	582	582	582	2		N	-0-		66
10	0	603	-0-	603	1185	603	2		N	-0-		66

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020				
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	101	51	2		Y	-0-		-0-

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047				
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-		8
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-		8
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		8
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		8
09	0	1679	-0-	1679	1679	1679	2		N	-0-		8
10	0	1752	-0-	1752	3431	1752	2		N	-0-		8

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872				
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-		-0-
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-		-0-
07	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-		-0-
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-		-0-
09	0	2558	-0-	2558	2558	2558	2		N	-0-		-0-
10	0	2622	-0-	2622	5180	2622	2		N	-0-		-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882				
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-		-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		Y	-0-		-0-
07	2263 N	1793	-0-	-470	-0-	1793	2		Y	-0-		-0-
08	2697 N	2034	-0-	-663	-0-	2034	2		Y	-0-		-0-
09	0	1950	-0-	1950	1950	1950	2		Y	-0-		-0-
10	0	1874	-0-	1874	3824	1874	2		Y	-0-		-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382				
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-		10
06	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	2320	2		Y	-0-		10
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-		10
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		Y	-0-		10
09	0	2933	-0-	2933	2933	2933	2		Y	-0-		10
10	0	3095	-0-	3095	6028	3095	2		Y	-0-		10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786 2		Y	-0-	11
06	960 N	818	-0-	-142	-0-	818 2		Y	-0-	11
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-	11
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-	11
09	0	823	-0-	823	823	823 2		Y	-0-	11
10	0	830	-0-	830	1653	830 2		Y	-0-	11

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426		
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-	5
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-	5
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-	5
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-	5
09	0	1722	-0-	1722	1722	1722 2		N	-0-	5
10	0	1764	-0-	1764	3486	1764 2		N	-0-	5

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052		
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823		
05	3162 X	2172	-0-	-990	-0-	2172 2		Y	-0-	12
06	2370 X	2266	-0-	-104	-0-	2266 2		Y	-0-	12
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		Y	-0-	12
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		Y	-0-	12
09	0	2066	-0-	2066	2066	2066 2		Y	-0-	12
10	0	1940	-0-	1940	4006	1940 2		Y	-0-	12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276		
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		Y	-0-	96
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		Y	-0-	96
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		Y	-0-	96
08	4030 X	3329	-0-	-701	-0-	3329 2		Y	-0-	96
09	0	3514	-0-	3514	3514	3514 2		Y	-0-	96
10	0	3571	-0-	3571	7085	3571 2		Y	-0-	96

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532		
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	3
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	3
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	3
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	3
09	0	160	-0-	160	160	160 2		N	-0-	3
10	0	172	-0-	172	332	172 2		N	-0-	3

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418		
05	248 X	104	-0-	-144	-0-	104 2		N	-0-	60
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	60
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-	60
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	60
09	0	103	-0-	103	103	103 2		N	-0-	60
10	0	125	-0-	125	228	125 2		N	-0-	60

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	Y	-0-			3
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	Y	-0-			3
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	Y	-0-			3
08		868 N	825	-0-	-43	-0-	825 2	Y	-0-			3
09		0	1628	-0-	1628	1628	1628 2	Y	-0-			3
10		0	2870	-0-	2870	4498	2870 2	Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428												
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
09		0	50	-0-	50	50	50 2	Y	-0-			-0-
10		0	51	-0-	51	101	51 2	Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780												
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-			-0-
08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-			-0-
09		0	1487	-0-	1487	1487	1487 2	N	-0-			-0-
10		0	1864	-0-	1864	3351	1864 2	N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338												
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			5
06		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	N	-0-			5
07		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2	N	-0-			5
08		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2	N	-0-			5
09		0	578	-0-	578	578	578 2	N	-0-			5
10		0	607	-0-	607	1185	607 2	N	-0-			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786												
05		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			12
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			12
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			12
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			12
09		0	100	-0-	100	100	100 2	Y	-0-			12
10		0	102	-0-	102	202	102 2	Y	-0-			12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983												
05		6014 X	5368	-0-	-646	-0-	5368 2	Y	-0-			27
06		5910 X	4758	-0-	-1152	-0-	4758 2	Y	-0-			27
07		6107 X	4301	-0-	-1806	-0-	4301 2	Y	-0-			27
08		5580 X	4249	-0-	-1331	-0-	4249 2	Y	-0-			27
09		0	4791	-0-	4791	4791	4791 2	Y	-0-			27
10		0	3939	-0-	3939	8730	3939 2	Y	-0-			27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154												
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-			8
06		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1495 2	N	-0-			8
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-			8
08		1488 N	1269	-0-	-219	-0-	1269 2	N	-0-			8
09		0	1313	-0-	1313	1313	1313 2	N	-0-			8
10		0	1336	-0-	1336	2649	1336 2	N	-0-			8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870									
SESSIONS, MABEL GU			WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11021 - 12270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		1705 N	1124	-0-	-581	-0-		1124	2	N	-0-	-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2	N	-0-	-0-
07		806 N	789	-0-	-17	-0-		789	2	N	-0-	-0-
08		1116 N	1004	-0-	-112	-0-		1004	2	N	-0-	-0-
09		0	933	-0-	933		933	933	2	N	-0-	-0-
10		0	841	-0-	841		1774	841	2	N	-0-	-0-

SESSIONS, BOB GU			WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.10430 - 12224	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	Y	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	Y	-0-	-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	Y	-0-	-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	Y	-0-	-0-
09		0	102	-0-	102		102	102	2	Y	-0-	-0-
10		0	102	-0-	102		204	102	2	Y	-0-	-0-

SESSIONS, RUBE GU			WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10830 - 12151	
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2	Y	-0-	-0-
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	2	Y	-0-	-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755	2	Y	-0-	-0-
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778	2	Y	-0-	-0-
09		0	1623	-0-	1623		1623	1623	2	Y	-0-	-0-
10		0	1810	-0-	1810		3433	1810	2	Y	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9988 - 10918	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RYAN, E. M. UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10625 - 11730	
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699	2	N	-0-	-0-
06		2340 N	1904	-0-	-436	-0-		1904	2	N	-0-	-0-
07		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2	N	-0-	-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2	N	-0-	-0-
09		0	1749	-0-	1749		1749	1749	2	N	-0-	-0-
10		0	1748	-0-	1748		3497	1748	2	N	-0-	-0-

CROSSMAN, JEROME			WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829		PERF.10638 - 11709	
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	2	N	-0-	-0-
06		720 N	680	-0-	-40	-0-		680	2	N	-0-	-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2	N	-0-	-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2	N	-0-	-0-
09		0	664	-0-	664		664	664	2	N	-0-	-0-
10		0	689	-0-	689		1353	689	2	N	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823		PERF.10010 - 10096	
05		93 N	51	-0-	-42	-0-		51	2	Y	-0-	-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2	Y	-0-	-0-
09		0	50	-0-	50		50	50	2	Y	-0-	-0-
10		0	51	-0-	51		101	51	2	Y	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	-0-	
09	0	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-	-0-	
10	0	51	-0-	51	101	51	2	Y	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722			
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-	33	
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	33	
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-	33	
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-	33	
09	0	1550	-0-	1550	1550	1550	2	N	-0-	33	
10	0	1514	-0-	1514	3064	1514	2	N	-0-	33	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702			
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
09	0	102	-0-	102	102	102	2	Y	-0-	-0-	
10	0	102	-0-	102	204	102	2	Y	-0-	-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697			
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25 9 N	23	222	
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3 9 N	3	225	
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	225	
08	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2	N	-0-	225	
09	0	1381	-0-	1381	1381	1381	2	N	-0-	225	
10	0	1421	-0-	1421	2802	1421	2	N	-0-	225	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814			
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-	3	
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-	3	
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-	3	
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-	3	
09	0	2515	-0-	2515	2515	2515	2	N	-0-	3	
10	0	2667	-0-	2667	5182	2667	2	N	-0-	3	

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302			
05	1984 N	451	-0-	-1533	-0-	451	2	Y	-0-	3	
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-	3	
07	1302 N	651	-0-	-651	-0-	651	2	Y	-0-	3	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-	3	
09	0	1517	-0-	1517	1517	1517	2	Y	-0-	3	
10	0	1807	-0-	1807	3324	1807	2	Y	-0-	3	

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747			
05	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2	N	-0-	20	
06	3120 X	3080	-0-	-40	-0-	3080	2	N	-0-	20	
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-	20	
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	20	
09	0	2922	-0-	2922	2922	2922	2	N	-0-	20	
10	0	2386	-0-	2386	5308	2386	2	N	-0-	20	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
KURTH		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		Y	-0-	10
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-	10
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-	10
08	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	1959 2		Y	-0-	10
09	0	1872	-0-	1872	1872	1872 2		Y	-0-	10
10	0	1822	-0-	1822	3694	1822 2		Y	-0-	10

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710		
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-	-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	446 2		Y	-0-	-0-
08	775 N	324	-0-	-451	-0-	324 2		Y	-0-	-0-
09	0	869	-0-	869	869	869 2		Y	-0-	-0-
10	0	409	-0-	409	1278	409 2		Y	-0-	-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759		
05	3999 X	3203	-0-	-796	-0-	3203 2		N	-0-	-0-
06	3870 X	3087	-0-	-783	-0-	3087 2		N	-0-	-0-
07	3596 X	3248	-0-	-348	-0-	3248 2		N	-0-	-0-
08	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 2		N	-0-	-0-
09	0	2990	-0-	2990	2990	2990 2		N	-0-	-0-
10	0	3135	-0-	3135	6125	3135 2		N	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747		
05	4278 X	4102	-0-	-176	-0-	4102 2		N	-0-	-0-
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		N	-0-	-0-
07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-	-0-
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-	-0-
09	0	4412	-0-	4412	4412	4412 2		N	-0-	-0-
10	0	4638	-0-	4638	9050	4638 2		N	-0-	-0-

SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078		
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-	15
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-	15
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-	15
08	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569 2		N	-0-	15
09	0	2419	-0-	2419	2419	2419 2		N	-0-	15
10	0	2533	-0-	2533	4952	2533 2		N	-0-	15

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788		
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-	-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-	-0-
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-	-0-
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-	-0-
09	0	3744	-0-	3744	3744	3744 2		N	-0-	-0-
10	0	3795	-0-	3795	7539	3795 2		N	-0-	-0-

KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858		
05	1147 X	775	-0-	-372	-0-	775 2		Y	-0-	12
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-	12
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-	12
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-	12
09	0	1153	-0-	1153	1153	1153 2		Y	-0-	12
10	0	878	-0-	878	2031	878 2		Y	-0-	12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
09	0	1556	-0-	1556	1556	1556	2		N	-0-			-0-
10	0	1623	-0-	1623	3179	1623	2		N	-0-			-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

05	3813 X	2413	-0-	-1400	-0-	2413	2		Y	-0-			12
06	3690 X	2524	-0-	-1166	-0-	2524	2		Y	-0-			12
07	3751 X	2622	-0-	-1129	-0-	2622	2		Y	-0-			12
08	2728 X	2588	-0-	-140	-0-	2588	2		Y	-0-			12
09	0	2385	-0-	2385	2385	2385	2		Y	-0-			12
10	0	2403	-0-	2403	4788	2403	2		Y	-0-			12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

05	3937 X	1582	-0-	-2355	-0-	1582	2		N	-0-			5
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3855	2	6 9	N	5			10
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-			10
08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-			10
09	0	2639	-0-	2639	2639	2639	2		N	-0-			10
10	0	4468	-0-	4468	7107	4468	2		N	-0-			10

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
09	0	723	-0-	723	723	723	2		Y	-0-			-0-
10	0	690	-0-	690	1413	690	2		Y	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-			7
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		Y	-0-			7
07	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2		Y	-0-			7
08	4030 X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2		Y	-0-			7
09	0	3763	-0-	3763	3763	3763	2		Y	-0-			7
10	0	3452	-0-	3452	7215	3452	2		Y	-0-			7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

05	2325 X	2039	-0-	-286	-0-	2039	2		Y	-0-			13
06	2220 X	1886	-0-	-334	-0-	1886	2		Y	-0-			13
07	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2		Y	-0-			13
08	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2		Y	-0-			13
09	0	2091	-0-	2091	2091	2091	2		Y	-0-			13
10	0	2203	-0-	2203	4294	2203	2		Y	-0-			13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4464 X	802	-0-	-3662	-0-	802	2		Y	-0-		12
06	4320 X	1000	-0-	-3320	-0-	1000	2		Y	-0-		12
07	4030 X	1441	-0-	-2589	-0-	1441	2		Y	-0-		12
08	3100 X	645	-0-	-2455	-0-	645	2		Y	-0-		12
09	0	1008	-0-	1008	1008	1008	2		Y	-0-		12
10	0	1370	-0-	1370	2378	1370	2		Y	-0-		12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715		
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
06	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	2020	2		N	-0-		-0-
07	2511 N	2161	-0-	-350	-0-	2161	2		N	-0-		-0-
08	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2		N	-0-		-0-
09	0	1938	-0-	1938	1938	1938	2		N	-0-		-0-
10	0	1814	-0-	1814	3752	1814	2		N	-0-		-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833		
05	3596 X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2		N	-0-		3
06	3300 X	2803	-0-	-497	-0-	2803	2		N	-0-		3
07	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2		N	-0-		3
08	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2		N	-0-		3
09	0	2937	-0-	2937	2937	2937	2		N	-0-		3
10	0	3540	-0-	3540	6477	3540	2		N	-0-		3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740		
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-		-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-		-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-		-0-
09	0	885	-0-	885	885	885	2		Y	-0-		-0-
10	0	930	-0-	930	1815	930	2		Y	-0-		-0-

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367		PERF.10906 - 12276		
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
09	0	116	-0-	116	116	116	2		Y	-0-		-0-
10	0	102	-0-	102	218	102	2		Y	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10306 - 11754		
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		Y	-0-		-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-		-0-
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		Y	-0-		-0-
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2		Y	-0-		-0-
09	0	2582	-0-	2582	2582	2582	2		Y	-0-		-0-
10	0	3361	-0-	3361	5943	3361	2		Y	-0-		-0-

BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122		
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-		27
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-		27
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		27
08	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2		N	-0-		27
09	0	1500	-0-	1500	1500	1500	2		N	-0-		27
10	0	1945	-0-	1945	3445	1945	2		N	-0-		27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5735 X	4888	-0-	-847	-0-	4888 2	N	-0-		28
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 2	N	-0-		28
07	6169 X	6138	-0-	-31	-0-	6138 2	N	-0-		28
08	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327 2	N	-0-		28
09	0	6598	-0-	6598	6598	6598 2	N	-0-		28
10	0	6249	-0-	6249	12847	6249 2	N	-0-		28

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896		
05	1333 N	467	-0-	-866	-0-	467 2	N	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
09	0	522	-0-	522	522	522 2	N	-0-		-0-
10	0	585	-0-	585	1107	585 2	N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373		
05	3100 N	3226	-0-	126	437	3226 2	Y	-0-		3
06	3000 N	2764	-0-	-236	201	2764 2	Y	-0-		3
07	3516 X	3315	-0-	-201	-0-	3315 2	Y	-0-		3
08	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	3297 2	Y	-0-		3
09	0	3065	-0-	3065	3065	3065 2	Y	-0-		3
10	0	3085	-0-	3085	6150	3085 2	Y	-0-		3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863		
05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 2	Y	-0-		75
06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 2	Y	-0-		75
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2	Y	-0-		75
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666 2	Y	-0-		75
09	0	6963	-0-	6963	6963	6963 2	Y	-0-		75
10	0	7121	-0-	7121	14084	7121 2	Y	-0-		75

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625		
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2	Y	-0-		12
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2	Y	-0-		12
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2	Y	-0-		12
08	5797 X	5390	-0-	-407	-0-	5390 2	Y	-0-		12
09	0	4926	-0-	4926	4926	4926 2	Y	-0-		12
10	0	5061	-0-	5061	9987	5061 2	Y	-0-		12

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482		
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	Y	-0-		12
06	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3008 2	Y	-0-		12
07	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042 2	Y	-0-		12
08	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	Y	-0-		12
09	0	2935	-0-	2935	2935	2935 2	Y	-0-		12
10	0	2916	-0-	2916	5851	2916 2	Y	-0-		12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
MAST GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	248480	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	16916	PERF. 9588 - 9906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057					CNTY: ANDERSON			
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	255214	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	19449	PERF.12060 - 14592
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAWLINS (900 WILCOX)				74886 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON			
TSAR ENERGY, LLC				872178								
MAY				WELL #:	7	RRCID ->	280954	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	1115	PERF. 934 - 936
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)				75325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10594 - 10664
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10803 - 10887
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			43
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068					CNTY: ANGELINA			
CAMERON MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11753	PERF.10658 - 11540
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1539	2	15	9	N	14	140
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	140
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11	151
08	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1104	2	3	9	N	3	154
09	0	778	-0-	778	-0-	778	2	12	9	N	11	165
*10	1661 N	883	-0-	-778	-0-	883	2			N	-0-	165

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710 - 19722	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	6789 X	6367	-0-	-422	-0-	810	1	47	5505	2	N	179 1	34
06	6810 X	6341	-0-	-469	-0-	52	9		790	1	N		34
07	7037 X	6650	-0-	-387	-0-	831	1	18	5799	2	N		52
08	7037 X	6389	-0-	-648	-0-	20	9	40	792	1	N		92
09	6660 X	6231	-0-	-429	-0-	44	9		810	1	N		92
10	0	6334	-0-	6334	-0-	816	1	-0-	5518	2	N		92

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
TOBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9711 - 10581	
05	5766 X	5196	-0-	-570	-0-	393	1	21	4780	2	Y	154 1	19
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	23	9		433	1	Y		19
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	472	1	41	5177	2	Y		60
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	45	9		410	1	Y		60
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	461	1	28	4952	2	Y		88
*10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	31	9	1	465	1	Y	1 8	88
						1	9						

ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11000	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2				Y		40
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2				Y		40
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	78	2	13 9			Y	35 1	17
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2				Y		17
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2				Y		17
10	0	87	-0-	87	-0-	87	2				Y		17

ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11181	PERF.10710 - 11268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			Y	11 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-

PANTHER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	237549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10349 - 11497	
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	425	1	50	4585	2	N		70
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	55	9		417	1	N		70
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	422	1	2	4541	2	N	29 1	43
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	2	9		444	1	N		43
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	390	1		4380	2	N		43
*10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	440	1	1	4326	2	N	1 8	43
						1	9						

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	13299 X	13292	-0-	-7	-0-	1013 1	12232 2	N	43		115
06	12870 X	12645	-0-	-225	-0-	47 9					
07	13113 X	13007	-0-	-106	-0-	961 1	11684 2	N	-0-		115
						1085 1	11918 2	N	4	103 1	15
						4 9					
08	13299 X	12098	-0-	-1201	-0-	909 1	11189 2	N	-0-		15
09	12870 X	12721	-0-	-149	-0-	1082 1	11639 2	N	-0-		15
*10	13299 X	12915	-0-	-384	-0-	1058 1	11855 2	N	2	2 8	15
						2 9					

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

05	6510 X	6311	-0-	-199	-0-	482 1	5819 2	N	9		23
						10 9					
06	6300 X	6020	-0-	-280	-0-	458 1	5562 2	N	-0-		23
07	6479 X	6141	-0-	-338	-0-	512 1	5628 2	N	1	19 1	5
						1 9					
08	6324 X	5687	-0-	-637	-0-	424 1	5263 2	N	-0-		5
09	6120 X	5980	-0-	-140	-0-	509 1	5471 2	N	-0-		5
10	0	6121	-0-	6121	-0-	501 1	5620 2	N	-0-		5

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		58
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		58
07	1581 N	659	-0-	-922	-0-	659 2		N	-0-		58
08	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331 2		N	-0-		58
09	0	1349	-0-	1349	-0-	1349 2		N	-0-		58
10	0	991	-0-	991	-0-	2340 2		N	-0-		58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
09	0	108	-0-	108	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	108		N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	226573	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10056 - 10128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	228835	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9810 - 10171			

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	RRCID ->	237264	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A			
TOBY GAS UNIT 1		WELL #:		1											

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

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9590 - 11360			

05	7657 X	7194	-0-	-463	-0-	547	1	6600	2	Y	43	64	1		46
06	7410 X	6706	-0-	-704	-0-	47	9	509	1	Y	23				69
07	7626 X	7137	-0-	-489	-0-	25	9	591	1	Y	52	71	1	1 8	49
08	6882 X	6309	-0-	-573	-0-	57	9	474	1	Y	-0-				49
09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	620	1	6648	2	Y	71				120
*10	6882 X	6756	-0-	-126	-0-	78	9	555	1	Y	1	1	8		120
						1	9								

CHEETAH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245987	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9522 - 9732			

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

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	250885	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF.	9593 - 9958			

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

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664													
05		279 N	112	-0-	-167	-0-	86	1	26	2	N	-0-	85
06		210 N	170	-0-	-40	-0-	141	1	29	2	N	-0-	85
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	498	1	56	2	N	-0-	85
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	499	1	23	2	N	-0-	85
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	446	1	48	2	N	-0-	85
*10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	499	1	123	2	N	-0-	85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 C. W. RESOURCES, INC. 121085
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7269	2	14	9	N	13		222
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6233	2	14	9	N	13		235
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4432	2	18	9	N	16	176 1	75
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4816	2	11	9	N	10		85
09	0	6316	-0-	6316	6316	6316	2			N	-0-		85
10	0	4625	-0-	4625	10941	4608	2	17	9	N	15		100

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

05	2759 X	1434	-0-	-1325	-0-	1426	2	8	9	N	7		162
06	2550 X	2420	-0-	-130	-0-	2398	2	22	9	N	20		182
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2821	2	3	9	N	3		185
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-		185
09	0	2471	-0-	2471	2471	2471	2			N	-0-		185
10	0	2594	-0-	2594	5065	2594	2			N	-0-		185

PALMER PETROLEUM INC. 636222
 ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

05	2356 N	162	-0-	-2194	-0-	6	1	150	2	N	5		70
06	2130 N	1929	-0-	-201	-0-	60	1	1869	2	N	-0-		70
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	10		80
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2160	2	N	22		102
09	0	1225	-0-	1225	1225	30	1	1173	2	N	20		122
10	0	2045	-0-	2045	3270	62	1	1949	2	N	31	2 8	151

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
 84 ENERGY LLC 856467
 RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1183 S	1183	-0-	-0- B	-0-	1056	2	127	9	N	115	168 1	169
06	839 S	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-		169
07	1039 S	155	-0-	-884 B	-0-	155	2			N	-0-		169
08	1160 S	234	-0-	-926 B	-0-	234	2			N	-0-		169
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	828 S	72	-0-	-756 B	-0-	72	2			N	-0-		169
10	155 S	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		169

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

05	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
06	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
07	12 S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
08	12 S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-		-0-
*10	10 S	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")
TC OIL AND GAS, LLC
HALE, ORA T.

75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
840303
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT)
NEC OPERATING, LLC
SESSION, D. J.

75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
100325
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

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

REKLAW GU 3

WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06		0	4746	-0-	4746	4746	4746	2			Y	-0-					-0-
07		0	4923	-0-	4923	9669	4923	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1670	-0-	1670	11339	1670	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	13031	1692	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13031					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1

WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1

WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

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

WADE GU 1

WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9303 - 10188					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
NEC OPERATING, LLC		100325													
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 8261 - 8287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7824 - 7828					
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-				-0-
06	0	1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-				-0-
07	0	1084	-0-	1084	2144	1084	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1735	-0-	1735	3879	1735	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	617	-0-	617	4496	617	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4496					Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 7797 - 7804					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7785 - 7955					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 286157		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 7948 - 7956					
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		75839 625 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9043 - 9590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-		-0-
06	0	840	-0-	840	840	840	2		Y	-0-		-0-
07	0	2434	-0-	2434	3274	2434	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2191	-0-	2191	5465	2191	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2081	-0-	2081	7546	2081	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7546				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9188 - 9638		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9254 - 9420		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9303 - 9755		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9442 - 9786		
05	3100 N	3391	-0-	291	291	3391	2		Y	-0-		-0-
06	0	2180	-0-	2180	2471	2180	2		Y	-0-		-0-
07	0	3316	-0-	3316	5787	3316	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3398	-0-	3398	9185	3398	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3479	-0-	3479	12664	3479	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12664				Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151		PERF. 9190 - 9750		
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-		-0-
06	0	1530	-0-	1530	1530	1530	2		Y	-0-		-0-
07	0	2124	-0-	2124	3654	2124	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	5019	1365	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1486	-0-	1486	6505	1486	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6505				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8814 - 9694		
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-		-0-
06	0	885	-0-	885	885	885	2		Y	-0-		-0-
07	0	726	-0-	726	1611	726	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	893	-0-	893	2504	893	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1039	-0-	1039	3543	1039	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3543				Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	175537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9092 - 10002
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	Y	-0-			-0-
06	0	1177	-0-	1177	1177	2	Y	-0-			-0-
07	0	1218	-0-	1218	2395	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	885	-0-	885	3280	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	4355	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4355		Y	NO RPT			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	1A	RRCID ->	177751	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9019 - 9570
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, V GU1		WELL #:	2	RRCID ->	180224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9008 - 9454
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	Y	-0-			-0-
06	0	2261	-0-	2261	2261	2	Y	-0-			-0-
07	0	2197	-0-	2197	4458	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2669	-0-	2669	7127	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2094	-0-	2094	9221	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9221		Y	NO RPT			-0-
JAMES, S. GU		WELL #:	1	RRCID ->	180489	COMPL. DATE	11/25/2000	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9045 - 10142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	44	-0-	44	44	2	Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44		Y	NO RPT			-0-
JAMES, S. GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	183054	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9251 - 9813
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	Y	-0-			-0-
06	0	77	-0-	77	77	2	Y	-0-			-0-
07	0	176	-0-	176	253	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	29	-0-	29	282	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	183212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8960 - 9224
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	Y	-0-			-0-
06	0	1805	-0-	1805	1805	2	Y	-0-			-0-
07	0	1724	-0-	1724	3529	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1710	-0-	1710	5239	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1509	-0-	1509	6748	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6748		Y	NO RPT			-0-
MARY KATE G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	183932	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9012 - 9808
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NEC OPERATING, LLC		//CONT.// 100325								
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	52	-0-	52	75	52 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343		
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-
06	0	2190	-0-	2190	2190	2190 2	Y	-0-		-0-
07	0	2779	-0-	2779	4969	2779 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2787	-0-	2787	7756	2787 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2483	-0-	2483	10239	2483 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10239		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190		
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
06	0	938	-0-	938	938	938 2	Y	-0-		-0-
07	0	129	-0-	129	1067	129 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	325	-0-	325	1392	325 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	159	-0-	159	1551	159 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1551		Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657		
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-		-0-
06	0	1032	-0-	1032	1032	1032 2	Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1032		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	290	-0-	290	1322	290 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	1448	126 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448		Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	917	-0-	917	917	917 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	306	-0-	306	1223	306 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1223		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.//	100325										
		WELL #:	6	RRCID ->	186841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8926 - 9372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
06		0	961	-0-	961	961	961 2		Y	-0-			-0-
07		0	930	-0-	930	1891	930 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	717	-0-	717	2608	717 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	3729	1121 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3729			Y	NO RPT			-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	187162	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	9040 - 10042		
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
06		0	1515	-0-	1515	1515	1515 2		Y	-0-			-0-
07		0	1618	-0-	1618	3133	1618 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	4771	1638 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	6555	1784 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6555			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	6	RRCID ->	187902	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9024 - 9826		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	243	-0-	243	243	243 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	195	-0-	195	438	195 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	438			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	4	RRCID ->	188961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9418 - 9928		
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-			-0-
06		0	623	-0-	623	623	623 2		Y	-0-			-0-
07		0	374	-0-	374	997	374 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	997			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	997			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #:	5	RRCID ->	189260	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9255 - 9628		
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	40	-0-	40	52	40 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	190117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9156 - 9936		
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-
06		0	686	-0-	686	686	686 2		Y	-0-			-0-
07		0	1446	-0-	1446	2132	1446 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	3154	1022 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	4576	1422 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4576			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	5	RRCID ->	190118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9026 - 9766		
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-			-0-
06		0	1257	-0-	1257	1257	1257 2		Y	-0-			-0-
07		0	1186	-0-	1186	2443	1186 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	3492	1049 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	4605	1113 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4605			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MARY KATE G.U. 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
		//CONT.//	100325										
		WELL #:	2	RRCID ->	190448	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
06		0	1088	-0-	1088	1088	1088 2		Y	-0-			-0-
07		0	989	-0-	989	2077	989 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	284	-0-	284	2361	284 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	555	-0-	555	2916	555 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2916			Y	NO RPT			-0-

MASSINGILL GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	191400	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7920 - 7992		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	6	RRCID ->	191671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9064 - 10070		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	191743	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8968 - 10102		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	191945	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	8896 - 9382		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	8	RRCID ->	192435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	8924 - 9805		
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-
06		0	1014	-0-	1014	1014	1014 2		Y	-0-			-0-
07		0	1014	-0-	1014	2028	1014 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	3311	1283 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	4518	1207 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4518			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	192559	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8908 - 9480		
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		Y	-0-			-0-
06		0	1918	-0-	1918	1918	1918 2		Y	-0-			-0-
07		0	2178	-0-	2178	4096	2178 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	5839	1743 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	7729	1890 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7729			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		//CONT.// 75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.// 100325										
		WELL #:	6	RRCID ->	192951	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8924 - 9525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		38 N	38	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
06		0	1333	-0-	1333	1333	2	Y	-0-			-0-
07		0	506	-0-	506	1839	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	290	-0-	290	2129	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2129		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2129		Y	NO RPT			-0-

WIPPRECHT GU 1		WELL #:	5 L	RRCID ->	192980	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9023 - 9644	
05		1635 N	1635	-0-	-0-	1635	2	Y	-0-			-0-
06		0	1218	-0-	1218	1218	2	Y	-0-			-0-
07		0	1430	-0-	1430	2648	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	4286	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1657	-0-	1657	5943	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5943		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	193075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	8996 - 9654	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	8	RRCID ->	193719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9036 - 9788	
05		1405 N	1405	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
06		0	1159	-0-	1159	1159	2	Y	-0-			-0-
07		0	1167	-0-	1167	2326	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	3629	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	919	-0-	919	4548	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4548		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	5	RRCID ->	194428	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8521 - 8534	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	7	RRCID ->	194839	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8864 - 9052	
05		1142 N	1142	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-			-0-
06		0	1042	-0-	1042	1042	2	Y	-0-			-0-
07		0	1152	-0-	1152	2194	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	3346	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	990	-0-	990	4336	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4336		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	9	RRCID ->	194841	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9046 - 9048	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	2187	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	767	-0-	767	2954	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2954		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358					
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		Y	-0-			-0-
06	0	1768	-0-	1768	1768	1768	2		Y	-0-			-0-
07	0	1817	-0-	1817	3585	1817	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1878	-0-	1878	5463	1878	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2317	-0-	2317	7780	2317	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7780				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343					
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
06	0	1405	-0-	1405	1405	1405	2		Y	-0-			-0-
07	0	1509	-0-	1509	2914	1509	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1722	-0-	1722	4636	1722	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1463	-0-	1463	6099	1463	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6099				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8904 - 9570					
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
06	0	537	-0-	537	537	537	2		Y	-0-			-0-
07	0	936	-0-	936	1473	936	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	300	-0-	300	1773	300	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1773				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1773				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8836 - 9788					
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2		Y	-0-			-0-
06	0	4510	-0-	4510	4510	4510	2		Y	-0-			-0-
07	0	4596	-0-	4596	9106	4596	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3438	-0-	3438	12544	3438	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3373	-0-	3373	15917	3373	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15917				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8885 - 9489					
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
06	0	942	-0-	942	942	942	2		Y	-0-			-0-
07	0	875	-0-	875	1817	875	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	918	-0-	918	2735	918	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1000	-0-	1000	3735	1000	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3735				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8933 - 9198					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39				Y	NO RPT			-0-
WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9012 - 9796					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	Y	-0-			-0-
06	0	1116	-0-	1116	1116	1116 2	Y	-0-			-0-
07	0	1341	-0-	1341	2457	1341 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	968	-0-	968	3425	968 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	786	-0-	786	4211	786 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4211		Y	NO RPT			-0-

LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	Y	-0-			-0-
06	0	508	-0-	508	508	508 2	Y	-0-			-0-
07	0	1340	-0-	1340	1848	1340 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2966	1118 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1298	-0-	1298	4264	1298 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4264		Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387			
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	Y	-0-			-0-
06	0	2401	-0-	2401	2401	2401 2	Y	-0-			-0-
07	0	2806	-0-	2806	5207	2806 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2484	-0-	2484	7691	2484 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2625	-0-	2625	10316	2625 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10316		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13	-0-	13	20	13 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	120	-0-	120	120	120 2	Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120		Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487			
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	Y	-0-			-0-
06	0	137	-0-	137	137	137 2	Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	137		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	137		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	137		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	137		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8871 - 9682	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	38	-0-	38	38 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	29	-0-	29	67 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67		Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9200 - 9776	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8973 - 9892	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			-0-
06	0	18	-0-	18	18 2		Y	-0-			-0-
07	0	69	-0-	69	87 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	56	-0-	56	143 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	22	-0-	22	165 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8929 - 9653	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	Y	-0-			-0-
06	0	1653	-0-	1653	1653 2		Y	-0-			-0-
07	0	1759	-0-	1759	3412 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2072	-0-	2072	5484 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1843	-0-	1843	7327 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7327		Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9001 - 9390	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
06	0	369	-0-	369	369 2		Y	-0-			-0-
07	0	16	-0-	16	385 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	385		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	385		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	385		Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8900 - 9615	
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	Y	-0-			-0-
06	0	1296	-0-	1296	1296 2		Y	-0-			-0-
07	0	1795	-0-	1795	3091 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1739	-0-	1739	4830 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1915	-0-	1915	6745 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6745		Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8898 - 9887	
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	Y	-0-			-0-
06	0	2311	-0-	2311	2311 2		Y	-0-			-0-
07	0	2404	-0-	2404	4715 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2802	-0-	2802	7517 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2186	-0-	2186	9703 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9703		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC LANIER, H. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #:	13	RRCID ->	224210	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9042 - 9788
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1447 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1720 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2854 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2094 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1871 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8539	Y	NO RPT			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	224390	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8905 - 9544
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	Y	-0-			-0-
06	0	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2	Y	-0-			-0-
07	0	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8539	Y	NO RPT			-0-
SOUTH FALCON CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	224816	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9902 - 9922
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, V GUL		WELL #:	9	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8933 - 9575
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	225476	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	9011 - 9435
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		62
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		62
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		62
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2	N	-0-		62
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2	N	-0-		62
10	0	969	-0-	969	969	969	2	N	-0-		62

TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465							
GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823		
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		106
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		106
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		106
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		106
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-		106
10	0	44	-0-	44	44	44	2	N	-0-		106

SM OPERATING COMPANY LLC				788993							
PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 238594		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328		
05	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121	1	N	-0-		28
06	3510 X	1393	-0-	-2117	-0-	1393	1	N	-0-		28
07	3658 X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	1	N	-0-		28
08	3658 X	666	-0-	-2992	-0-	666	1	N	-0-		28
09	0	6189	-0-	6189	6189	6189	1	N	-0-		28
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	3058			N	NO RPT		28

REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NEC OPERATING, LLC				100325							
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 198257		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID -> 198780		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			70
06	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-			70
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			70
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-			70
09	0	551	-0-	551	551	551	2			N	-0-			70
10	0	472	-0-	472	1023	472	2			N	-0-			70

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			35
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1497	2	57	9	N	52			271
06	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1437	2	61	9	N	55			326
07	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1477	2	56	9	N	51	166	1	211
08	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1465	2	51	9	N	46	158	1	99
09	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1400	2	63	9	N	57			156
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54	9	N	49	127	1	78

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

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

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA											
BRG LONE STAR LTD. 090870											
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2				N	-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2				N	-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2				N	-0-
08	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850 2				N	-0-
09	0	976	-0-	976	-0-	976 2				N	-0-
10	0	580	-0-	580	-0-	1556 2				N	-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734											
05	899 X	132	-0-	-767	-0-	132 2				N	5
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2				N	5
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2				N	5
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2				N	5
09	0	538	-0-	538	-0-	538 2				N	5
10	0	588	-0-	588	-0-	1126 2				N	5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142											
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2				Y	45
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2				Y	45
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2				Y	45
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2				Y	45
09	0	50	-0-	50	-0-	50 2				Y	45
10	0	51	-0-	51	-0-	101 2				Y	45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
CASS ENERGY LLC		139618														
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
MCKNIGHT, C. L.		551650														
BUSH HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BALDWIN, MOLLIE H.W.		551650														
WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080														
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SND OPERATING, L.L.C.		797127														
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866								
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18					51
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14					65
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	N	15					80
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					85
09	0	1925	-0-	1925	1925	1902	2	23	9	N	21					106
*10	3100 N	1713	-0-	-1387	538	1696	2	17	9	N	15					121
RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF		913955														
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					202
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
PEGASI OPERATING INC.		650623														
BRAMLETT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
MOSELEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243948		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER		WELL #: 4		RRCID -> 253910		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584								
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1030	2	N	-0-					22
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	126	1	1025	2	N	-0-					22
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	2	N	-0-					22
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					22
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	2	N	-0-					22
10	0	33	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	10	10	1			22
						11	9									

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 257097		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456								
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	N	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	72	1	796	2	N	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-					-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-					-0-
10	0	732	-0-	-0-	-0-	57	1	641	2	N	31	31	1			-0-
						34	9									

RODESSA (DEES YOUNG)		77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
KLO OIL & GAS, L.L.C.		470563														
BIBBY		WELL #: 3		RRCID -> 133320		COMPL. DATE 00/00/1936		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	858				N	166	162	1			28
06	14B DENY	30	-0-	30	-0-	888				N	24					52
07	932 X	44	-0-	-888	-0-		4	1	40	9	N	36				88
08	106 X	106	-0-	-0-	-0-		5	2	101	9	N	92	147	1		33
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	66	9	N	60				93
10	0	180	-0-	180	-0-	180	3	1	177	9	N	161	161	1		93

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525		WELL #:	1	RRCID ->	128544	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5626 - 5990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		0 W	51	-0-	51	821	40 1	11 9	N	10		55
06		0 W	36	-0-	36	857	30 1	6 9	N	5		60
07		0 W	36	-0-	36	893	30 1	6 9	N	5		65
08		0 W	36	-0-	36	929	30 1	6 9	N	5		70
09		0	36	-0-	36	965	30 1	6 9	N	5		75
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	965			N	NO RPT		75

WILLIS, R.P.				WELL #:	1	RRCID ->	174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5674 - 5694
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIS, R.P.				WELL #:	19	RRCID ->	180537	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5754 - 5786
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HALL, E.E.				WELL #:	1	RRCID ->	211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		42
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	40 1	6 9	N	5		47
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	40 1	7 9	N	6		53
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	N	1		54
09		0	35	-0-	35	35	35 1		N	-0-		54
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	35			N	NO RPT		54

LEWIS, D.A.				WELL #:	1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF. 481 - 6082
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		91
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	40 1	6 9	N	5		96
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	40 1	3 9	N	3		99
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		99
09		0	35	-0-	35	35	35 1		N	-0-		99
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	35			N	NO RPT		99

RODESSA (GLOYD)				77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531								
TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5772 - 5778
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODESSA (GLOYD) CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC SMITH, O.L.		//CONT.// 77807 280 //CONT.// 140531		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS				
WELL #:		1		RRCID ->	152423	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5793 - 5807	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMTEX ENERGY LLC BLANCHARD		690225		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
WELL #:		1		RRCID ->	119398	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5857 - 5914	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
WELL #:		1		RRCID ->	148933	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5791 - 5806	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

KLO OIL & GAS, L.L.C. TYSON		470563		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
WELL #:		1		RRCID ->	128786	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5814 - 5833	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LANCIE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
WELL #:		5		RRCID ->	016599	COMPL. DATE	11/19/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	210					N	19	75
06	14B DENY	30	-0-	30	240	5 1	25 9			N	23	98
07	241 X	1	-0-	-240	-0-	1 2				N	-0-	98
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	2 2	42 9			N	38	30
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	5 2	11 9		106 1	N	10	40
10	0	17	-0-	17	17	5 2	12 9			N	11	51

MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES		547940		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
WELL #:		1		RRCID ->	151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5674 - 5848	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080							
GEORGE UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5998 - 6010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5876 - 5940
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5770 - 5776
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POCO LLC		WELL #:		1	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5854 - 5902
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	372 4	46 9	N	42		140
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	360 4	39 9	N	35		175
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	372 4	30 9	N	27	170 1	32
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	36 4	6 9	N	5		37
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

RODESSA (HILL NORTH)		WELL #:		1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 - 5684
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		WELL #:		3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5746 - 5757
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	369		N	29	77 1	18
06	14B DENY	17	-0-	17	-0-	386	2 1	N	14		32
07	419 X	33	-0-	-386	-0-		3 2	N	27		59
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-		4 1	N	49	74 1	34
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2	N	-0-		34
10	0	5	-0-	5	-0-	5	3 2	N	2		36

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	124						N	-0-				150
06	14B DENY	16	-0-	16	140	3	1	13	9	N	12					162
07	157 X	17	-0-	-140	-0-	5	2	12	9	N	11	153	1			20
08	49 X	49	-0-	-0-	-0-	4	2	45	9	N	41					61
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	N	38					99
10	0	66	-0-	66	66	2	2	64	9	N	58	137	1			20

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	2			N	-0-					-0-

HLETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

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

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

05	465 N	434	-0-	-31	-0-	401	2	33	9	N	30					60
06	480 N	79	-0-	-401	-0-	68	2	11	9	N	10					70
07	496 N	99	-0-	-397	-0-	81	2	18	9	N	16					86
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					94
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	163	2	10	9	N	9					103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					115

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

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

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: CASS	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
PARKER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	147014	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5862 - 5870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-		43
06		450 N	68	-0-	-382	-0-	68 2		N	-0-		43
07		496 N	81	-0-	-415	-0-	81 2		N	-0-		43
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		43
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	163 2	17 9	N	15		58
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		74

PARKER, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	147042	COMPL. DATE	08/16/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5672 - 5682	
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	402 2	18 9	N	16		34
06		480 N	77	-0-	-403	-0-	69 2	8 9	N	7		41
07		496 N	92	-0-	-404	-0-	81 2	11 9	N	10		51
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	432 2	21 9	N	19		70
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	164 2	22 9	N	20		90
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		114

RODESSA (HILL 5800)				77807 560	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CASS	
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525								
WILLIS, R. P.		WELL #:		16	RRCID ->	016620	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5662 - 5672	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FARRIER, W. G.		WELL #:		8	RRCID ->	016625	COMPL. DATE	04/05/1937	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 5560 - 5670	
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		22
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		22
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	20 2	25 9	N	23		45
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	15 1	17 9	N	15		60
09		0	26	-0-	26	26	15 1	11 9	N	10		70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		70

SKINNER, ALLINE		WELL #:		1	RRCID ->	016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5562 - 5680	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STETSON PETROLEUM CORP.				819479								
NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	136841	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5674 - 5678	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479									
CLEMMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		253
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479															
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61	

STALLCUP				WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28	

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION									
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RODESSA (PETTIT LOWER)		//CONT.// 77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

CROMER		WELL #: 2		RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446			
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	13 1	131 2	N	-0-		-0-
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	8 1	66 2	N	-0-		-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	12 1	130 2	N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2	N	-0-		-0-
10	0	146	-0-	146	146	11 1	125 2	N	9	9 1	-0-
						10 9					

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
LATX OPERATIONS, LLC		489940									
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654			
PETTIT UNIT		WELL #: 2									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593			
HUNTINGTON		WELL #: 2 H									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1		1
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
PARDUE		WELL #:		1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5800 - 6340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
RAMBO, ELBERT		WELL #:		2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 5862 - 6733		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY ET AL "A"		WELL #:		2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6380 - 6513		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5712 - 6535		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
PEGASI OPERATING INC.		650623												
HAGGARD A UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 6728 - 6802		
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	135	2	14	9	Y	13		56
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2		58
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	Y	4		62
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1		63
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	77	2	2	9	Y	2		65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65

HAGGARD UNIT B		WELL #:		1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6912 - 6938		
05	3596	X	1538	-0-	-2058	-0-	1538	2			Y	-0-		93
06	3870	X	16	-0-	-3854	-0-	16	2			Y	-0-		93
07	4371	X	96	-0-	-4275	-0-	96	2			Y	-0-		93
08	4712	X	80	-0-	-4632	-0-	80	2			Y	-0-		93
09	4560	X	98	-0-	-4462	-0-	98	2			Y	-0-		93
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		93

RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC.		650623										
HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	115 X	56	-0-	-59	-0-	56 2		Y	-0-			111
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			111
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			111
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			111
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

XTO ENERGY INC.		945936										
BRADEN, C. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADEN, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, A. T. UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	91	7	1	80	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

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

XTO ENERGY INC. 945936
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

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

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS				
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		//CONT.//		293171									
TAYLOR, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	201578	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5824 - 5832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC				293172									
DANIELS-HOWE		WELL #:		4	RRCID ->	201503	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5816 - 5824	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000

DANIELS-HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	209348	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5710 - 5724	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			894

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
PEACOCK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
ALLDAY		WELL #:		1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 - 5894	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15		222
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1195	2	24	9	N	22		244
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1423	2	25	9	N	23		267
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1038	2	15	9	N	14	159 1	122
09	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2			N	-0-		140
10	0	1288	-0-	1288	2328	1259	2	29	9	N	26		166

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408									
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE		WELL #:		3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6627 - 6634	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)			78219 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
BRAMMER ENGINEERING, INC.			088595									
LYNCH, DAVID			WELL #: 1	RRCID -> 110790	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6540	-		6552		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	239 1	1052 2	N	12			92
06	1440 N	1180	-0-	-260	-0-	240 1	940 2	N	-0-			92
07	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	229 1	1053 2	N	28			120
08	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	193 1	879 2	N	15			135
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	200 1	1087 2	N	5			140
10	0	1554	-0-	1554	1554	239 1	1248 2	N	61	176 1		25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
BARBER, J. W.			WELL #: 3	RRCID -> 242230	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 11270	PERF.10624	-		11106		
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 3		N	-0-			88
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			88
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-			88
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 3		N	-0-			88
09	0	540	-0-	540	540	540 3		N	-0-			88
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	13			N	NO RPT			88

ARMOR RESOURCES LLC			031587									
BUCHANAN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 222659	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 11685	PERF.10764	-		11177		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.			537718									
TUEL GAS UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 062778	COMPL. DATE 07/03/1975	TOTAL DEPTH 10606	PERF. 9856	-		10518		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			14
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			14
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			14
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			14
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			14

RAY, W.E. GAS UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 068176	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 10699	PERF.10094	-		10509		
05	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1209 2	6 9	N	5			94
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1565 2	35 9	N	32			126
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-	107 1		19
08	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	1057 2		N	-0-			19
09	1290 N	977	-0-	-313	-0-	977 2		N	-0-			19
10	1333 N	922	-0-	-411	-0-	912 2	10 9	N	9			28

RAY GAS UNIT #2			WELL #: 1	RRCID -> 072475	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10182	-		10657		
05	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1349 2		N	-0-			131
06	1650 N	1404	-0-	-246	-0-	1404 2		N	-0-			131
07	1581 N	1300	-0-	-281	-0-	1300 2		N	-0-			131
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-	73 1		58
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1474 2	122 9	N	111			169
*10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1315 2	22 9	N	20			189

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1059 2	20 9	N	18				116
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133 2	2 9	N	2	92	1		26
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2	1 9	N	1				27
08	1085 N	893	-0-	-192	-0-	880 2	13 9	N	12				39
09	1140 N	933	-0-	-207	-0-	933 2		N	-0-				39
10	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916 2		N	-0-				39

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298													
05	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 2		N	-0-				40
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1021 2	2 9	N	2				42
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1186 2	26 9	N	24				66
08	1147 N	749	-0-	-398	-0-	749 2		N	-0-				66
09	1020 N	828	-0-	-192	-0-	828 2		N	-0-				66
10	1209 N	782	-0-	-427	-0-	782 2		N	-0-				66

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203													
05	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1425 2	20 9	N	18				42
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1437 2	17 9	N	15				57
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1431 2	15 9	N	14				71
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1300 2	17 9	N	15				86
09	1440 N	1224	-0-	-216	-0-	1199 2	25 9	N	23				109
10	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	1133 2	17 9	N	15				124

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475													
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		N	-0-				52
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2		N	-0-				52
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-				52
08	682 N	431	-0-	-251	-0-	405 2	26 9	N	24				76
09	630 N	392	-0-	-238	-0-	388 2	4 9	N	4				80
10	651 N	324	-0-	-327	-0-	318 2	6 9	N	5				85

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519													
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-				101
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2	2 9	N	2	66	1		37
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	665 2	25 9	N	23				60
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-				60
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	570 2		N	-0-				60
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	566 2	9 9	N	8				68

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
05	1240 N	695	-0-	-545	-0-	691 2	4 9	N	4				63
06	1080 N	696	-0-	-384	-0-	683 2	13 9	N	12				75
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1318 2	21 9	N	19				94
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1186 2	17 9	N	15				109
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1086 2	15 9	N	14				123
10	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	995 2	15 9	N	14				137

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
05	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1651 2	21 9	N	19				63
06	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1595 2	17 9	N	15				78
07	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1620 2	19 9	N	17				95
08	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1469 2	18 9	N	16	60	1		51
09	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1479 2	18 9	N	16				67
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1353 2	19 9	N	17				84

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1006	2	8	9	N	7	86
06		1080 N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-	86
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13	26
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	N	15	41
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14	55
10		1085 N	875	-0-	-210	-0-	862	2	13	9	N	12	67

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	N	4	36
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2238	2	46	9	N	42	78
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-	78
08		2325 N	1985	-0-	-340	-0-	1985	2			N	-0-	78
09		2250 N	1449	-0-	-801	-0-	1449	2			N	-0-	78
10		2201 N	1627	-0-	-574	-0-	1627	2			N	-0-	78

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15	121
06		1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1502	2	15	9	N	14	135
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1579	2	23	9	N	21	156
08		1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1427	2	18	9	N	16	172
09		1530 N	1490	-0-	-40	-0-	1469	2	21	9	N	19	191
10		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1408	2	18	9	N	16	207

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
05		2728 N	2529	-0-	-199	-0-	2519	2	10	9	N	9	28
06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	N	12	40
07		2604 N	2603	-0-	-1	-0-	2591	2	12	9	N	11	51
08		2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2376	2	31	9	N	28	79
09		2610 N	2298	-0-	-312	-0-	2298	2			N	-0-	79
10		2604 N	2233	-0-	-371	-0-	2219	2	14	9	N	13	92

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	2	12	9	N	11	51
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	N	33	84
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	2	29	9	N	26	110
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1662	2	24	9	N	22	132
09		2070 N	1505	-0-	-565	-0-	1488	2	17	9	N	15	147
10		1953 N	1369	-0-	-584	-0-	1337	2	32	9	N	29	82

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
05		1581 N	1315	-0-	-266	-0-	1301	2	14	9	N	13	79
06		1560 N	1032	-0-	-528	-0-	1024	2	8	9	N	7	86
07		1488 N	1070	-0-	-418	-0-	1062	2	8	9	N	7	93
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10	103
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11	114
*10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	N	11	125

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502													
05		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-	131
06		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-	131
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1407	2	68	9	N	62	19
08		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-	19
09		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-	19
10		1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-	19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1754	2	6	9	N	26
06		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1716	2	18	9	N	42
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1773	2	10	9	N	51
08		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1687	2	13	9	N	63
09		1740 N	1463	-0-	-277	-0-	1435	2	28	9	N	88
10		1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1554	2	9	9	N	96

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
05		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1126	2	35	9	N	51
06		1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1257	2	2	9	N	53
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	53
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1636	2	48	9	N	97
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	37
10		1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1468	2	24	9	N	59

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1037	2	36	9	N	142
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	41
07		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	41
08		1085 N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	41
09		1050 N	930	-0-	-120	-0-	890	2	40	9	N	77
10		1023 N	896	-0-	-127	-0-	893	2	3	9	N	80

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	27
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	42
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	N	59
08		1767 N	996	-0-	-771	-0-	990	2	6	9	N	64
09		1800 N	1523	-0-	-277	-0-	1519	2	4	9	N	68
*10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	N	74

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
05		1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1047	2	103	9	N	108
06		1590 N	1505	-0-	-85	-0-	1499	2	6	9	N	113
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	N	125
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	126
09		1500 N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			N	126
10		1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1309	2	1	9	N	127

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
05		1488 N	514	-0-	-974	-0-	514	2			N	19
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-		2			N	19
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		2			N	19
08		527 N	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	19
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	19
*10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	21

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
05		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	97
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1643	2	14	9	N	110
07		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	12
08		1705 N	1235	-0-	-470	-0-	1235	2			N	12
09		1680 N	1274	-0-	-406	-0-	1233	2	41	9	N	49
10		1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1226	2	10	9	N	58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1732 N	1732	-0-	-0-	1717 2	15 9	N		14		57
06		1740 N	1490	-0-	-250	1434 2	56 9	N		51	88 1	20
07		1674 N	1521	-0-	-153	1514 2	7 9	N		6		26
08		1736 N	1436	-0-	-300	1426 2	10 9	N		9		35
09		1500 N	1404	-0-	-96	1395 2	9 9	N		8		43
10		1519 N	1498	-0-	-21	1487 2	11 9	N		10		53

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
05		2047 N	2047	-0-	-0-	1975 2	72 9	N		65		162
06		1917 N	1917	-0-	-0-	1917 2		N		-0-		162
07		1962 N	1962	-0-	-0-	1928 2	34 9	N		31		193
08		1984 N	1755	-0-	-229	1710 2	45 9	N		41	171 1	63
09		1920 N	1615	-0-	-305	1575 2	40 9	N		36	43 1	56
10		1953 N	1804	-0-	-149	1780 2	24 9	N		22		78

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
05		1271 N	1096	-0-	-175	1092 2	4 9	N		4		105
06		1110 N	969	-0-	-141	957 2	12 9	N		11		116
07		938 N	938	-0-	-0-	929 2	9 9	N		8		124
08		1085 N	674	-0-	-411	673 2	1 9	N		1		125
09		960 N	719	-0-	-241	710 2	9 9	N		8		133
*10		960 N	960	-0-	-0-	940 2	20 9	N		18		151

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
05		1579 N	1579	-0-	-0-	1572 2	7 9	N		6	78 1	22
06		1549 N	1549	-0-	-0-	1548 2	1 9	N		1		23
07		2573 N	2573	-0-	-0-	2545 2	28 9	N		25		48
08		2658 N	2658	-0-	-0-	2621 2	37 9	N		34		82
09		2682 N	2682	-0-	-0-	2642 2	40 9	N		36		118
10		2139 N	2111	-0-	-28	2094 2	17 9	N		15		133

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
05		1767 N	1703	-0-	-64	1683 2	20 9	N		18		44
06		1770 N	1669	-0-	-101	1652 2	17 9	N		15		59
07		1730 N	1730	-0-	-0-	1710 2	20 9	N		18		77
08		1705 N	1571	-0-	-134	1554 2	17 9	N		15		92
09		1680 N	1114	-0-	-566	1101 2	13 9	N		12		104
10		1736 N	1325	-0-	-411	1310 2	15 9	N		14	101 1	17

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
05		2276 N	2276	-0-	-0-	2253 2	23 9	N		21		77
06		2310 N	2137	-0-	-173	2120 2	17 9	N		15		92
07		2232 N	2135	-0-	-97	2085 2	50 9	N		45		137
08		2263 N	1461	-0-	-802	1392 2	69 9	N		63	115 1	85
09		2130 N	2042	-0-	-88	2033 2	9 9	N		8		93
10		2139 N	1961	-0-	-178	1933 2	28 9	N		25		118

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
05		868 N	725	-0-	-143	718 2	7 9	N		6		108
06		840 N	723	-0-	-117	721 2	2 9	N		2		110
07		775 N	764	-0-	-11	764 2		N		-0-		110
08		713 N	643	-0-	-70	643 2		N		-0-	68 1	42
09		720 N	685	-0-	-35	674 2	11 9	N		10		52
10		775 N	580	-0-	-195	576 2	4 9	N		4		56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1526	2	78	9	N	71	100
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1280	2	23	9	N	21	121
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	N	35	156
08		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1394	2	31	9	N	28	20
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16	36
10		1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1224	2	30	9	N	27	63

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628													
05		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1287	2	21	9	N	19	117
06		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1247	2	8	9	N	7	124
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	22
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1097	2	13	9	N	12	34
09		1260 N	925	-0-	-335	-0-	914	2	11	9	N	10	44
10		1240 N	925	-0-	-315	-0-	912	2	13	9	N	12	56

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627													
05		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2040	2	2	9	N	2	34
06		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946	2			N	-0-	34
07		1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1852	2	51	9	N	46	80
08		2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1679	2	19	9	N	17	97
09		1950 N	1613	-0-	-337	-0-	1604	2	9	9	N	8	105
10		1891 N	1588	-0-	-303	-0-	1588	2			N	-0-	105

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584													
05		961 N	648	-0-	-313	-0-	630	2	18	9	N	16	59
06		900 N	706	-0-	-194	-0-	697	2	9	9	N	8	67
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	67
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	18
09		720 N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-	18
10		837 N	490	-0-	-347	-0-	489	2	1	9	N	1	19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625													
05		1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-	118
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	119
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6	32
08		961 N	783	-0-	-178	-0-	783	2			N	-0-	32
09		900 N	789	-0-	-111	-0-	789	2			N	-0-	32
10		899 N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-	32

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530													
05		2294 N	1846	-0-	-448	-0-	1846	2			N	-0-	72
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-	72
07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1803	2	53	9	N	48	120
08		1860 N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2			N	-0-	22
09		1710 N	1076	-0-	-634	-0-	1076	2			N	-0-	22
10		1860 N	1345	-0-	-515	-0-	1345	2			N	-0-	22

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578													
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-	31
06		2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			N	-0-	31
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2073	2	114	9	N	104	135
08		2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-	19
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2216	2	53	9	N	48	67
10		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1851	2			N	-0-	67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1111 2	15 9	N	14		36
06		1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1189 2	1 9	N	1		37
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		37
08		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1035 2	50 9	N	45	63 1	19
09		1200 N	856	-0-	-344	-0-	856 2		N	-0-		19
10		1209 N	668	-0-	-541	-0-	668 2		N	-0-		19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555 2	8 9	N	7	101 1	29
06		1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1232 2	1 9	N	1		30
07		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1379 2	6 9	N	5		35
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1576 2	29 9	N	26		61
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1380 2	11 9	N	10		71
*10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1389 2	12 9	N	11		82

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
05		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		N	-0-		50
06		600 N	461	-0-	-139	-0-	461 2		N	-0-		50
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		50
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	606 2	36 9	N	33		83
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		83
10		589 N	525	-0-	-64	-0-	525 2		N	-0-		83

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
05		1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579 2		N	-0-		71
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1458 2	46 9	N	42		113
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	73 1	40
08		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520 2		N	-0-		40
09		1500 N	1387	-0-	-113	-0-	1387 2		N	-0-		40
10		1643 N	1261	-0-	-382	-0-	1261 2		N	-0-		40

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
05		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1276 2	1 9	N	1		57
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1317 2	17 9	N	15		72
07		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102 2		N	-0-		72
08		1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1107 2	2 9	N	2		74
09		1320 N	906	-0-	-414	-0-	905 2	1 9	N	1		75
10		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1022 2	20 9	N	18		93

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
05		2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2114 2	40 9	N	36		84
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2110 2	28 9	N	25		109
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2121 2	26 9	N	24		133
08		2139 N	1939	-0-	-200	-0-	1939 2		N	-0-		133
09		2130 N	1866	-0-	-264	-0-	1866 2		N	-0-	116 1	17
10		2170 N	1899	-0-	-271	-0-	1887 2	12 9	N	11		28

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
05		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1338 2	35 9	N	32		105
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		105
07		1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1251 2	11 9	N	10		115
08		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1317 2	33 9	N	30		145
09		1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1068 2		N	-0-		145
10		1271 N	951	-0-	-320	-0-	951 2		N	-0-		145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-		36
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-		36
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	609 2	6	9	N	5		41
08		682 N	522	-0-	-160	-0-	519 2	3	9	N	3		44
09		660 N	491	-0-	-169	-0-	487 2	4	9	N	4		48
10		620 N	482	-0-	-138	-0-	478 2	4	9	N	4		52

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730													
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1616 2	56	9	N	51		66
06		1620 N	1335	-0-	-285	-0-	1310 2	25	9	N	23		89
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1736 2	14	9	N	13		102
08		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1624 2	31	9	N	28		130
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1610 2	36	9	N	33	150 1	13
10		1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1540 2	9	9	N	8		21

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
05		3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2666 2	62	9	N	56		140
06		3360 X	2568	-0-	-792	-0-	2568 2			N	-0-	117 1	23
07		3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2259 2	95	9	N	86		109
08		3069 X	2401	-0-	-668	-0-	2379 2	22	9	N	20		129
09		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3289 2	23	9	N	21		150
*10		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3260 2	61	9	N	55		205

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
05		899 N	892	-0-	-7	-0-	856 2	36	9	N	33		117
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998 2	70	9	N	64	91 1	90
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-		90
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1279 2	39	9	N	35		125
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1326 2	24	9	N	22		147
*10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1270 2	85	9	N	77		224

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
05		2170 N	1402	-0-	-768	-0-	1402 2			N	-0-		60
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1963 2	61	9	N	55		115
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-		115
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1702 2	81	9	N	74	171 1	18
09		2010 N	1747	-0-	-263	-0-	1747 2			N	-0-		18
10		2077 N	1798	-0-	-279	-0-	1722 2	76	9	N	69		87

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
05		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1707 2	36	9	N	33		175
06		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1663 2	2	9	N	2		177
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	-0-	162 1	15
08		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1489 2			N	-0-		15
09		1680 N	1426	-0-	-254	-0-	1398 2	28	9	N	25		40
10		1674 N	1330	-0-	-344	-0-	1282 2	48	9	N	44		84

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	901 2	20	9	N	18		105
06		930 N	878	-0-	-52	-0-	861 2	17	9	N	15		120
07		930 N	916	-0-	-14	-0-	892 2	24	9	N	22		142
08		930 N	808	-0-	-122	-0-	788 2	20	9	N	18		160
09		870 N	846	-0-	-24	-0-	824 2	22	9	N	20		180
10		930 N	855	-0-	-75	-0-	827 2	28	9	N	25		205

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1691 2	47 9	N	43			107
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1636 2	42 9	N	38			145
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689 2	6 9	N	5			150
08		1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1437 2		N	-0-	133 1		17
09		1680 N	1558	-0-	-122	-0-	1541 2	17 9	N	15			32
10		1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1504 2	86 9	N	78			110

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
*12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1229 2	11 9	N	10			38
*01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			38
*02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			38
*03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			38
*04		1350 N	1029	-0-	-321	-0-	1029 2		N	-0-			38
*05		1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183 2		N	-0-			38
*06		1350 N	1014	-0-	-336	-0-	1014 2		N	-0-			38
*07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			38
*08		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2		N	-0-			38
*09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			38
10		1302 N	1016	-0-	-286	-0-	1016 2		N	-0-			38

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792													
05		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430 2		N	-0-			60
06		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1390 2	11 9	N	10			70
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1429 2	21 9	N	19			89
08		1426 N	1213	-0-	-213	-0-	1202 2	11 9	N	10			99
09		1410 N	1165	-0-	-245	-0-	1165 2		N	-0-			99
10		1457 N	931	-0-	-526	-0-	928 2	3 9	N	3			102

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117													
05		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1505 2	25 9	N	23			122
06		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520 2		N	-0-			122
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1556 2	3 9	N	3			125
08		1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351 2		N	-0-	116 1		9
09		1530 N	1349	-0-	-181	-0-	1331 2	18 9	N	16			25
10		1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1307 2	28 9	N	25			50

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586													
05		2387 N	2340	-0-	-47	-0-	2290 2	50 9	N	45			137
06		2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2197 2	43 9	N	39			176
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2210 2	35 9	N	32	166 1		42
08		2325 N	1875	-0-	-450	-0-	1834 2	41 9	N	37			79
09		2250 N	1920	-0-	-330	-0-	1880 2	40 9	N	36			115
10		2232 N	1958	-0-	-274	-0-	1936 2	22 9	N	20			135

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520													
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1090 2	193 9	N	175	174 1	1 8	79
06		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013 2		N	-0-			79
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			79
08		1271 N	829	-0-	-442	-0-	829 2		N	-0-			79
09		0	875	-0-	875	875	875 2		N	-0-			79
10		0	1122	-0-	1122	1997	1122 2		N	-0-			79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		30
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		30
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		30
08		1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1181 2		N	-0-		30
09		0	1231	-0-	1231	1231	1231 2		N	-0-		30
10		0	1176	-0-	1176	2407	1176 2		N	-0-		30

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608												
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		27
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		27
07		1023 N	993	-0-	-30	-0-	993 2		N	-0-		27
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953 2		N	-0-		27
09		0	1005	-0-	1005	1005	969 2	36 9	N	33		60
10		0	1009	-0-	1009	2014	1003 2	6 9	N	5		65

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

84 ENERGY LLC 856467												
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636												
05		527 N	364	-0-	-163	-0-	343 2	21 9	N	19		38
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-		38
07		403 N	276	-0-	-127	-0-	273 2	3 9	N	3		41
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		41
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	387 2	9 9	N	8		49
*10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	451 2	7 9	N	6		55

URSUS OIL AND GAS 879300												
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972												
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-		225
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040 3	12 9	N	11		236
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		236
08		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-		236
09		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-		236
10		0	2435	-0-	2435	2435	2435 3		N	-0-		236

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144												
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		105
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3		N	-0-		105
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		105
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		105
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		105
10		0	55	-0-	55	55	55 3		N	-0-		105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VERADO ENERGY, INC. 884563												
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	130
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2		N	-0-	130
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-	130
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-	130
09		0	481	-0-	481	481	481	2		N	-0-	130
10		0	570	-0-	570	1051	569	2	1 9	N	1	130

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344												
05		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2		Y	-0-	9
06		570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2		Y	-0-	9
07		651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2		Y	-0-	9
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-	9
09		0	519	-0-	519	519	519	2		Y	-0-	9
10		0	505	-0-	505	1024	505	2		Y	-0-	9

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394												
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	235
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1 9	N	1	235
07		868 N	815	-0-	-53	-0-	814	2	1 9	N	1	235
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4 9	N	4	49
09		0	693	-0-	693	693	693	2		N	-0-	49
10		0	796	-0-	796	1489	763	2	33 9	N	30	79

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773												
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-	49
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-	49
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-	49
08		1178 N	698	-0-	-480	-0-	698	2		Y	-0-	49
09		0	628	-0-	628	628	614	2	14 9	Y	13	62
10		0	661	-0-	661	1289	646	2	15 9	Y	14	35

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754												
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-	8
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-	8
07		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		Y	-0-	8
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-	8
09		0	400	-0-	400	400	400	2		Y	-0-	8
10		0	411	-0-	411	811	411	2		Y	-0-	8

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534												
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3 9	N	3	173
06		900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2		N	-0-	173
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	173
08		1302 N	668	-0-	-634	-0-	668	2		N	-0-	173
09		0	457	-0-	457	457	457	2		N	-0-	173
10		0	712	-0-	712	1169	712	2		N	-0-	173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042												
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	67
06		1170 N	976	-0-	-194	-0-	976	2		N	-0-	67
07		1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1094	2	15 9	N	14	80
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8 9	N	7	87
09		0	999	-0-	999	999	999	2		N	-0-	87
10		0	889	-0-	889	1888	888	2	1 9	N	1	87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-			61
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-			61
07	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2		Y	-0-			61
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2		Y	-0-			61
09	0	999	-0-	999	999	976	2	23 9	Y	21			82
10	0	1085	-0-	1085	2084	1060	2	25 9	Y	23	70 1	1 8	34

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982			TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866				
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			37
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-			37
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-			37
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-			37
09	0	1436	-0-	1436	1436	1436	2		Y	-0-			37
10	0	1306	-0-	1306	2742	1306	2		Y	-0-			37

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510				
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1129	2	8 9	Y	7	1 8		32
06	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1071	2	1 9	Y	1	1 8		32
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-	32 1		-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1227	2	31 9	Y	28	26 1		2
09	0	1242	-0-	1242	1242	1231	2	11 9	Y	10			12
10	0	1653	-0-	1653	2895	1653	2		Y	-0-			12

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A				
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7 9	Y	6			24
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			24
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2		Y	-0-	13 1		11
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			11
09	0	288	-0-	288	288	288	2		Y	-0-			11
10	0	193	-0-	193	481	193	2		Y	-0-			11

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320				
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			32
06	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2		Y	-0-			32
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		Y	-0-			32
08	1519 N	1062	-0-	-457	-0-	1062	2		Y	-0-			32
09	0	955	-0-	955	955	955	2		Y	-0-			32
10	0	1000	-0-	1000	1955	1000	2		Y	-0-			32

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456				
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			36
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-			36
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			36
08	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	2		Y	-0-			36
09	0	546	-0-	546	546	534	2	12 9	Y	11			47
10	0	582	-0-	582	1128	569	2	13 9	Y	12	38 1		21

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308				
05	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2		Y	-0-			50
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			50
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1653	2	26 9	Y	24	1 8		73
08	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2		Y	-0-			73
09	0	871	-0-	871	871	871	2		Y	-0-			73
10	0	780	-0-	780	1651	780	2		Y	-0-			73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
		WELL #: 6		RRCID -> 189091	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10328	- 10086				
05	713 X	512	-0-	-201	-0-	509 2		3 9	Y	3		13
06	570 X	435	-0-	-135	-0-	435 2			Y	-0-		13
07	589 X	396	-0-	-193	-0-	396 2			Y	-0-	7 1	6
08	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1055 2		26 9	Y	24	22 1	8
09	0	402	-0-	402	402	399 2		3 9	Y	3		11
10	0	602	-0-	602	1004	602 2			Y	-0-		11

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 11228	PERF.10554	- 10754				
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-		26
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			Y	-0-		26
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			Y	-0-		26
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	544 2			Y	-0-		26
09	0	587	-0-	587	587	574 2		13 9	Y	12		38
10	0	638	-0-	638	1225	621 2		17 9	Y	15	39 1	14

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 10590	PERF.10114	- 10340				
05	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369 2			Y	-0-		46
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377 2			Y	-0-		46
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399 2			Y	-0-		46
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			Y	-0-		46
09	0	965	-0-	965	965	965 2			Y	-0-		46
10	0	1049	-0-	1049	2014	1049 2			Y	-0-		46

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 11193	PERF.10568	- 10726				
05	2666 X	1230	-0-	-1436	-0-	1230 2			Y	-0-		50
06	2580 X	1250	-0-	-1330	-0-	1250 2			Y	-0-		50
07	2666 X	1169	-0-	-1497	-0-	1169 2			Y	-0-		50
08	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081 2			Y	-0-		50
09	0	1049	-0-	1049	1049	1049 2			Y	-0-		50
10	0	979	-0-	979	2028	979 2			Y	-0-		50

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10488	- 10544				
05	1333 N	855	-0-	-478	-0-	848 2		7 9	Y	6		38
06	780 N	594	-0-	-186	-0-	594 2			Y	-0-		38
07	1426 N	904	-0-	-522	-0-	904 2			Y	-0-	28 1	10
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1618 2		42 9	Y	38	38 1	10
09	0	1277	-0-	1277	1277	1265 2		12 9	Y	11		21
10	0	1240	-0-	1240	2517	1240 2			Y	-0-		21

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10454	- 10078				
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	888 2		13 9	Y	12		33
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 2		1 9	Y	1		34
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			Y	-0-	21 1	13
08	899 N	724	-0-	-175	-0-	724 2			Y	-0-		13
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2			Y	-0-		13
10	0	792	-0-	792	792	791 2		1 9	Y	1		14

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10130	- 10477				
05	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1429 2		21 9	Y	19	1 8	50
06	1380 N	1041	-0-	-339	-0-	1039 2		2 9	Y	2	1 8	51
07	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	1077 2			Y	-0-	30 1	21
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			Y	-0-		21
09	0	1053	-0-	1053	1053	1053 2			Y	-0-		21
10	0	1452	-0-	1452	2505	1450 2		2 9	Y	2		23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472						
05		1740 X	1740	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	1	8			83
06		1860 X	1395	-0-	-465	1394	2	1	9	Y	1	1	8			83
07		1953 X	1372	-0-	-581	1372	2			Y	-0-	45	1			38
08		1314 N	1314	-0-	-0-	1283	2	31	9	Y	28	36	1			30
09		0	1452	-0-	1452	1439	2	13	9	Y	12					42
10		0	1071	-0-	1071	2523	2	1071	2	Y	-0-					42
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344						
05		1240 N	884	-0-	-356	871	2	13	9	Y	12					40
06		830 N	830	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					41
07		992 N	864	-0-	-128	864	2			Y	-0-	25	1			16
08		835 N	835	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					16
09		0	921	-0-	921	921	2			Y	-0-					16
10		0	1024	-0-	1024	1945	2	1	9	Y	1					17
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308						
05		2702 X	2702	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					77
06		3102 X	3102	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					77
07		3231 X	3231	-0-	-0-	3180	2	51	9	Y	46	2	8			121
08		3065 X	3065	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					121
09		3015 X	3015	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					121
10		0	3090	-0-	3090	3090	2			Y	-0-					121
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011				TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388						
05		1426 N	1426	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					49
06		1370 N	1370	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					49
07		1392 N	1392	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					49
08		1426 N	1365	-0-	-61	1365	2			Y	-0-					49
09		0	1313	-0-	1313	1313	2			Y	-0-					49
10		0	1345	-0-	1345	2658	2	1345	2	Y	-0-					49
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011				TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347						
05		1178 N	1100	-0-	-78	1100	2			Y	-0-					20
06		1170 N	1016	-0-	-154	1016	2			Y	-0-					20
07		1240 N	1158	-0-	-82	1158	2			Y	-0-					20
08		1085 N	973	-0-	-112	973	2			Y	-0-					20
09		0	1115	-0-	1115	1115	2			Y	-0-					20
10		0	1071	-0-	1071	2186	2	1071	2	Y	-0-					20
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322						
05		3100 N	5414	-0-	2314	2314	2	80	9	Y	73	2	8			101
06		3000 N	4191	-0-	1191	3505	2	9	9	Y	8	1	8			108
07		3100 N	3642	-0-	542	4047	2	1	9	Y	1	100	1	1	8	8
08		7214 X	3167	-0-	-4047	3167	2			Y	-0-					8
09		0	2129	-0-	2129	2129	2			Y	-0-					8
10		0	1505	-0-	1505	3634	2	2	9	Y	2					10
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480						
05		2883 X	2503	-0-	-380	2484	2	19	9	Y	17	1	8			104
06		2580 X	1585	-0-	-995	1584	2	1	9	Y	1	1	8			104
07		2668 X	2668	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-	78	1			26
08		3097 N	3097	-0-	-0-	3020	2	77	9	Y	70	64	1			32
09		0	2894	-0-	2894	2894	2	26	9	Y	24					56
10		0	2696	-0-	2696	5590	2	2696	2	Y	-0-					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-	12
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-	12
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	12
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	12
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	12
10	0	467	-0-	467	467	467	2			N	-0-	12

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664												
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	74
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	90
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1282	2	3	9	Y	3	93
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	93
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440												
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	12
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	12
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	12
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	12
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	12
10	0	231	-0-	231	231	231	2			N	-0-	12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593												
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-	-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-	-0-
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	-0-
10	0	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-	-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907												
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	549	2	40	9	Y	36	62
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	Y	8	70
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	70
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-	70
09	570 N	302	-0-	-268	-0-	284	2	18	9	Y	16	86
10	0	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-	86

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398												
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	25	1	1678	2	N	7	17
						8	9					
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578	2	N	-0-	17
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	24	1	1587	2	N	-0-	17
08	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	23	1	1533	2	N	-0-	17
09	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	20	1	1364	2	N	140	11
						154	9				146 1	
10	0	1641	-0-	1641	1641	24	1	1617	2	N	-0-	11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-	48
06		1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1088	2	10	9	Y	57
07		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	57
08		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1046	2	37	9	Y	1
09		1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	2			Y	1
10		0	1090	-0-	1090	-0-	1090	2			Y	1

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715												
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	30
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-	30
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-	30
08		372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-	30
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-	30
10		0	331	-0-	331	-0-	331	2		N	-0-	30

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521												
05		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-	21
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	21
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-	21
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-	21
09		420 N	250	-0-	-170	-0-	250	2		N	-0-	21
10		0	206	-0-	206	-0-	206	2		N	-0-	21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716												
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1332	2	Y	34
							1	9				
06		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	41	1	1328	2	Y	34
07		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	41	1	1308	2	Y	39
							6	9				
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	2	Y	8
							92	9				
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	Y	8
10		0	1647	-0-	1647	-0-	50	1	1597	2	Y	8

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150												
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	Y	17
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	17
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	Y	52
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	4
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	4
10		0	843	-0-	843	-0-	843	2			Y	4

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743												
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	574	2	24	9	N	12
06		1440 N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	12
07		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	12
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	12
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	12
10		0	458	-0-	458	-0-	458	2			N	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10189 - 10464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7	15
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6	21
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1138	2	15	9	N	14	35
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1006	2	12	9	N	11	46
09	990 N	780	-0-	-210	-0-	773	2	7	9	N	6	52
10	0	945	-0-	945	-0-	945	2	17	9	N	15	67

GUNN, J. R.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10861 - 10528
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1279	2	66	9	N	60	10
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1120	2	46	9	N	42	52
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	52
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	52
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	2	65	9	N	59	111
10	0	1030	-0-	1030	-0-	1024	2	6	9	N	5	116

SOWELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095680		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10457 - 10855		
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	N	14	97
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	635	2	35	9	N	32	129
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	487	2	35	9	N	32	9
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	558	2	62	9	N	56	65
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-	65
10	0	628	-0-	628	-0-	628	2			N	-0-	65

RUTLEDGE, O. L.		GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 096866		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11061		PERF.10448 - 10842
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4	19
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2	21
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16	37
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	37
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	Y	12	49
10	0	457	-0-	457	-0-	456	2	1	9	Y	1	47

HUMPHREYS, B.F. HEIRS		GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097208		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10653 - 10442
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2108	2	42	9	N	38	84
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18	102
07	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	2028	2	39	9	N	35	137
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34	171
09	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	1781	2	19	9	N	17	13
10	0	1926	-0-	1926	-0-	1900	2	26	9	N	24	37

LEARD #1		WELL #: 2		RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10226 - 10396		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		992 N	752	-0-	-240	-0-	22 1	713 2	Y	15	18 1			3
06		870 N	693	-0-	-177	-0-	17 9	672 2	Y	-0-				3
07		1116 N	960	-0-	-156	-0-	21 1	931 2	Y	-0-				3
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	29 1	723 2	Y	-0-				3
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	23 1	813 2	Y	-0-				3
10		0	647	-0-	647	647	25 1	627 2	Y	-0-				3
20							20 1							
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438														
05		2883 X	945	-0-	-1938	-0-	14 1	931 2	Y	-0-				4
06		2190 X	997	-0-	-1193	-0-	15 1	982 2	Y	-0-				4
07		1581 X	1068	-0-	-513	-0-	16 1	1052 2	Y	-0-				4
08		1116 X	1017	-0-	-99	-0-	16 1	1001 2	Y	-0-				4
09		1020 X	1001	-0-	-19	-0-	15 1	986 2	Y	-0-				4
10		0	882	-0-	882	882	13 1	859 2	Y	9				13
							10 9							
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853														
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	862 2	100 9	N	91	85 1			18
06		930 N	804	-0-	-126	-0-	804 2		N	-0-				18
07		930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-				18
08		961 N	785	-0-	-176	-0-	785 2		N	-0-				18
09		810 N	677	-0-	-133	-0-	677 2		N	-0-				18
10		0	785	-0-	785	785	785 2		N	-0-				18
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349														
05		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-				7
06		2700 X	2698	-0-	-2	-0-	2698 2		N	-0-				7
07		2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840 2		N	-0-				7
08		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-				7
09		2700 N	2599	-0-	-101	-0-	2599 2		N	-0-				7
10		0	2418	-0-	2418	2418	2418 2		N	-0-				7
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562														
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405 2	31 9	N	28				84
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1444 2	23 9	N	21				105
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1401 2	23 9	N	21				126
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-				126
09		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1526 2	4 9	N	4				130
10		0	1565	-0-	1565	1565	1550 2	15 9	N	14				144
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUNN, J.R. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 112897		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1776	2	4	9	N	9
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1776	2	26	9	N	33
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	33
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1754	2	58	9	N	86
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1699	2	18	9	N	102
10	0		1706	-0-	1706	1706	1632	2	74	9	N	9

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474			
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	625	2	12	9	Y	42
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	640	2	12	9	Y	53
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	633	2	8	9	Y	60
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	550	2	7	9	Y	66
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	645	2	9	9	Y	74
10	0		838	-0-	838	838	836	2	2	9	Y	76

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438			
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	7
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	7
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	7
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	7
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	607	2	132	9	N	127
10	0		632	-0-	632	632	632	2			N	127

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400			
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	54
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	54
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	54
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	54
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	54
10	0		1185	-0-	1185	1185	1185	2			Y	54

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444			
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2088	2	43	9	N	12
06	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	12
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	12
08	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	12
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	12
10	0		1862	-0-	1862	1862	1862	2			N	12

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708			
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	85
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1430	2	8	9	N	92
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	92
08	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1359	2	3	9	N	95
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1230	2	41	9	N	132
10	0		1471	-0-	1471	1471	1464	2	7	9	N	138

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089			
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2428	2	88	9	Y	12
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	12
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	12
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	12
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	12
10	0		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 2	-0-			8		
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	-0-			8		
07	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2	-0-			8		
08	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	964 2	77	77 1		8		
09	1110 N	912	-0-	-198	-0-	912 2	-0-			8		
10	0	884	-0-	884	-0-	884 2	-0-			8		

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879			
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		33		
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 2	N	-0-		33		
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2	N	-0-		33		
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 2	N	-0-		33		
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699 2	N	-0-		33		
10	0	703	-0-	703	-0-	703 2	N	-0-		33		

LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409			
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	19 1	1251 2	N	-0-	14		
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	19 1	1239 2	N	-0-	14		
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	18 1	1230 2	N	-0-	14		
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	17 1	1158 2	N	-0-	14		
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	17 1	1128 2	N	-0-	14		
10	0	1154	-0-	1154	-0-	17 1	1137 2	N	-0-	14		

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834			
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		13		
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2	N	-0-		13		
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-		13		
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		13		
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2	N	-0-		13		
10	0	259	-0-	259	-0-	179 2	80 9	N	73	86		

ARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 149354		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836			
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2	N	-0-		27		
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	543 2	N	-0-		27		
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		27		
08	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-		27		
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		27		
10	0	624	-0-	624	-0-	624 2	N	-0-		27		

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154495		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332			
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		26		
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923 2	6 9	N	5	31		
07	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	944 2	106 9	N	96	127		
08	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1135 2	2 9	N	2	14	115 1	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		14		
10	0	838	-0-	838	-0-	838 2	N	-0-		14		

LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456			
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	19 1	1283 2	N	-0-	13		
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	19 1	1236 2	N	-0-	13		
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	20 1	1321 2	N	-0-	13		
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	20 1	1305 2	N	-0-	13		
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	20 1	1334 2	N	-0-	13		
10	0	1267	-0-	1267	-0-	19 1	1248 2	N	-0-	13		

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1641 2	20 9		N	18		53
06	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1468 2	11 9		N	10		63
07	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1505 2	17 9		N	15		78
08	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1579 2	15 9		N	14		92
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1478 2	17 9		N	15		107
10	0	1612	-0-	1612	1612	1592 2	20 9		N	18		125

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424												
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-		40
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2			N	-0-		40
07	992 N	932	-0-	-60	-0-	932 2			N	-0-		40
08	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2			N	-0-		40
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2			N	-0-		40
10	0	912	-0-	912	912	912 2			N	-0-		40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492												
05	806 N	411	-0-	-395	-0-	6 1	405 2		N	-0-		57
06	570 N	423	-0-	-147	-0-	6 1	417 2		N	-0-		57
07	558 N	360	-0-	-198	-0-	5 1	355 2		N	-0-		57
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8 1	529 2		N	-0-		57
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	8 1	527 2		N	-0-		57
10	0	493	-0-	493	493	7 1	486 2		N	-0-		57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423												
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2112 2	46 9		N	42	179 1	17
06	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	2004 2			N	-0-		17
07	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080 2			N	-0-		17
08	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049 2			N	-0-		17
09	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	1788 2			N	-0-		17
10	0	2021	-0-	2021	2021	1991 2	30 9		N	27		44

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537												
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1094 2	33 9		N	30		185
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932 2	11 9		N	10	165 1	30
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-		30
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228 2	19 9		N	17		47
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247 2	12 9		N	11		58
10	0	1286	-0-	1286	1286	1271 2	15 9		N	14		72

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550												
05	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	1006 2			Y	-0-		28
06	1140 N	990	-0-	-150	-0-	990 2			Y	-0-		28
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			Y	-0-		28
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1572 2	56 9		Y	51	70 1	9
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			Y	-0-		9
10	0	937	-0-	937	937	937 2			Y	-0-		9

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584												
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-	24
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1066	2	2	9	Y	2
08	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1177	2	14	9	Y	13
10	0	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416												
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	922	2	85	9	Y	77
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-
10	0	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455												
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	476	2	37	9	N	34
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	428	2	124	9	N	113
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-
10	0	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659												
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	160	2	47	9	Y	43
09	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			Y	-0-
10	0	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	Y	74	88	1		16
						81	9								
06	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	33	1	1065	2	Y	-0-				16
07	1891 N	1523	-0-	-368	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-				16
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	56	1	1769	2	Y	-0-				16
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	Y	-0-				16
10	0	1900	-0-	1900	1900	58	1	1842	2	Y	-0-				16

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

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

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

05	651 N	258	-0-	-393	-0-	4	1	254	2	N	-0-				13
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	-0-				13
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	9	1	616	2	N	-0-				13
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	N	-0-				13
09	810 N	691	-0-	-119	-0-	10	1	681	2	N	-0-				13
10	0	600	-0-	600	600	9	1	591	2	N	-0-				13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

05	930 N	832	-0-	-98	-0-	820	2	12	9	N	11				173
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				173
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-				173
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	163	1		15
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	983	2	9	9	N	8				23
10	0	1037	-0-	1037	1037	1024	2	13	9	N	12				35

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2				2
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-				2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	Y	3				5
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	5	1		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
10	0	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-				-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189512		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10547 - 11084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	320 2	34 9	Y	31			39
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			39
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	475 2	83 9	Y	75			114
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 2	2 9	Y	2	108 1		8
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			8
10	0	289	-0-	289	289	289 2		Y	-0-			8

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10544 - 10811		
05	1054 N	991	-0-	-63	-0-	30 1	960 2	Y	1			34
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	18 1	567 2	Y	-0-			34
07	930 N	554	-0-	-376	-0-	17 1	533 2	Y	4			38
08	992 N	379	-0-	-613	-0-	12 1	366 2	Y	1	36 1		3
09	600 N	383	-0-	-217	-0-	12 1	371 2	Y	-0-			3
10	0	373	-0-	373	373	11 1	362 2	Y	-0-			3

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10051 - 10298		
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-			48
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1348 2	10 9	Y	9			57
07	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404 2		Y	-0-			57
08	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1340 2	37 9	Y	34	90 1		1
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2		Y	-0-			1
10	0	1373	-0-	1373	1373	1373 2		Y	-0-			1

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10880 - 10967		
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	40 2	3 9	Y	3	10 1		6
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	52 2	3 9	Y	3			9
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 2	2 9	Y	2			11
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2			13
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 2	4 9	Y	4			17
10	0	185	-0-	185	185	181 2	4 9	Y	4			21

SOWELL, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 203644		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10532 - 10902		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10425 - 10896		
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		Y	-0-			12
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 2		Y	-0-			12
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	Y	4			16
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-			16
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-			16
10	0	1053	-0-	1053	1053	1049 2	4 9	Y	4			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		682 N	454	-0-	-228	-0-	454 2			Y	-0-		26
06		660 N	400	-0-	-260	-0-	400 2			Y	-0-		26
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	480 2	6 9		Y	5		31
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			Y	-0-		31
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			Y	-0-		31
10		0	439	-0-	439	439	437 2	2 9		Y	2		33

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048													
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1624 2	4 9		Y	4		18
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554 2	1 9		Y	1		19
07		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1496 2	14 9		Y	13		32
08		1612 N	1250	-0-	-362	-0-	1250 2			Y	-0-		32
09		1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1408 2	13 9		Y	12		44
10		0	1359	-0-	1359	1359	1358 2	1 9		Y	1	42 1	3

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052													
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1043 2	6 9		Y	5		30
06		900 N	874	-0-	-26	-0-	871 2	3 9		Y	3		33
07		930 N	914	-0-	-16	-0-	874 2	40 9		Y	36		69
08		930 N	825	-0-	-105	-0-	825 2			Y	-0-		69
09		870 N	857	-0-	-13	-0-	829 2	28 9		Y	25		94
10		0	647	-0-	647	647	644 2	3 9		Y	3	90 1	7

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780													
05		775 N	706	-0-	-69	-0-	706 2			Y	-0-		33
06		750 N	585	-0-	-165	-0-	568 2	17 9		Y	15		48
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	758 2	40 9		Y	36	79 1	5
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	842 2	24 9		Y	22		27
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			Y	-0-		27
10		0	868	-0-	868	868	837 2	31 9		Y	28		55

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412													
05		2449 N	2187	-0-	-262	-0-	33 1	2154 2		Y	-0-		7
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	36 1	2309 2		Y	-0-		7
07		3100 N	3698	-0-	598	598	57 1	3641 2		Y	-0-		7
08		3100 N	3920	-0-	820	1418	61 1	3859 2		Y	-0-		7
09		3000 N	4091	-0-	1091	2509	63 1	4028 2		Y	-0-		7
10		0	3692	-0-	3692	6201	57 1	3614 2		Y	19		26

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300													
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2			N	-0-		130
06		2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774 2			N	-0-		130
07		3224 X	2915	-0-	-309	-0-	2915 2			N	-0-		130
08		3224 X	2878	-0-	-346	-0-	2854 2	24 9		N	22	137 1	15
09		3120 X	2770	-0-	-350	-0-	2770 2			N	-0-		15
10		0	2731	-0-	2731	2731	2731 2			N	-0-		15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEARD #1		WELL #: 8A		RRCID -> 271984		COMPL. DATE 11/23/2013			TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4526 2	102 9	N	93	166 1		12
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-			12
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4792 2	34 9	N	31			43
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-			43
09	4620 X	4399	-0-	-221	-0-	4399 2		N	-0-			43
10	0	4828	-0-	4828	4828	4672 2	156 9	N	142	175 1		10

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
KANGERGA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264			
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			24
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			24
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			24
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			24
09	0	657	-0-	657	657	576 2	81 9	N	74			98
*10	742 N	85	-0-	-657	-0-	85 2		N	-0-			98

RUFUS (PETTIT, UPPER)		78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
PRIOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039			
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1997 2	33 9	N	30			163
06	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1907 2	20 9	N	18	155 1		26
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1950 2	24 9	N	22			48
08	2015 N	1424	-0-	-591	-0-	1405 2	19 9	N	17			65
09	0	1500	-0-	1500	1500	1482 2	18 9	N	16			81
*10	2798 N	1298	-0-	-1500	-0-	1276 2	22 9	N	20			101

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		850992										
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSK, SE. (PETTIT)		78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SIMMONS, OCIE		WELL #: 2		RRCID -> 275825		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733			
05	14942 X	10234	-0-	-4708	-0-	10100 2	134 9	N	122			275
06	13440 X	11169	-0-	-2271	-0-	10885 2	284 9	N	258	351 1		182
07	13485 X	10842	-0-	-2643	-0-	10656 2	186 9	N	169	176 1		175
08	13485 X	10773	-0-	-2712	-0-	10564 2	209 9	N	190	177 1		188
09	12390 X	10797	-0-	-1593	-0-	10622 2	175 9	N	159	169 1		178
10	0	7300	-0-	7300	7300	7136 2	164 9	N	149			327

PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646			
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4784 2	68 9	N	62			300
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4843 2	146 9	N	133	179 1	4 8	250
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5070 2	141 9	N	128			378
08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5068 2	74 9	N	67	172 1		273
09	0	4946	-0-	4946	4946	4891 2	55 9	N	50			323
10	0	3675	-0-	3675	8621	3646 2	29 9	N	26	184 1		165

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.//		78959 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
SIMMONS, OCIE				WELL #:	1	RRCID ->	098315	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11371	PERF.	9775 - 9818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	89	1	3275	2	N	-0-	27	
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	N	-0-	27	
07	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	94	1	2898	2	N	-0-	27	
08	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	93	1	2589	2	N	-0-	27	
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	27	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	

PRIEST				WELL #:	1	RRCID ->	175679	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9467 - 9643
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	269963	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9638 - 9685
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-	163	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	163	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	163	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	7	170	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-	170	
10	0	94	-0-	94	-0-	94	1			N	-0-	170	

S S G L (NACATOSH)				79331 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MARION					
WEST, GARLAND O.				909664									
DAVIS, W. G.				WELL #:	1	RRCID ->	073989	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	2694	PERF.	1074 - 1079
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

S.W. BULLARD (RODESSA)				79342 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FLINT PIPELINE COMPANY				273921									
MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	126761	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9570 - 9579
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-	100	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-	100	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	100	
08	0	101	-0-	101	-0-	101	1			N	-0-	100	
09	0	100	-0-	100	-0-	201	100	1		N	-0-	100	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201				N	NO RPT	100	

MURPHY				WELL #:	2	RRCID ->	132267	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9486 - 9492	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	9	N	65	185	1	40
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	100	1	77	9	N	70			
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101	1	66	9	N	60			
08	0	100	-0-	100	-0-	100	1			N	-0-			
09	0	101	-0-	101	-0-	201	101	1		N	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201				N	NO RPT			

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995													

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	2	9 9	N	8			131
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10 9	N	9			140
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6 9	N	5	137 1		8
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1519	2	15 9	N	14			22
09	0	1094	-0-	1094	-0-	1094	2	15 9	N	14			36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1094			N	NO RPT			36

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

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

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	956	2	22 9	N	20			73
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23 9	N	21			94
07	930 N	697	-0-	-233	-0-	675	2	22 9	N	20			114
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22 9	N	20			134
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1062	2	22 9	N	20			154
10	0	1225	-0-	1225	-0-	1225	2	3 9	N	3			157

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016																

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

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

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

05	403	4818	-0-	4415	4415	4737	3	81	9	N	74					270
06	390	3985	-0-	3595	8010	3893	3	92	9	N	84	193	1			161
07	14473	3433	-0-	-11040	-0-	3352	3	81	9	N	74					235
08	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2585	3	31	9	N	28	189	1			74
09	5130 #	1235	-0-	-3895	-0-	1196	3	39	9	N	35					109
10	0	346	-0-	346	346	346	3			N	-0-					109

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

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

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019																

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
ALFORD, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 052464	COMPL. DATE	01/24/1972	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 6882 - 6894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 052465	COMPL. DATE	03/02/1972	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877 - 6888					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
POSTON, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 052497	COMPL. DATE	01/31/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004 - 7014					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1	RRCID -> 052511	COMPL. DATE	04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, E. C.		WELL #:		1	RRCID -> 060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6922 - 6935					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID -> 061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID -> 074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					47
09	0	37	-0-	37	37	3	2	34	9	N	31					47
10	0	2	-0-	2	39	2	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					45
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					45
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					45
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					45
09	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					45
10	0	19	-0-	19	22	19	2			Y	-0-					45

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
MASON		WELL #:		1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7018 - 7024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			89
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			89
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			89
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			89
09		0	3	-0-	3		3 2		N	-0-			89
10		0	2	-0-	2	5	2 2		N	-0-			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7044 - 7054	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 1	194 2	N	-0-			-0-
06		120 N	32	-0-	-88	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
07		155 N	15	-0-	-140	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
08		186 N	90	-0-	-96	-0-	1 1	89 2	N	-0-			-0-
09		0	48	-0-	48		1 1	47 2	N	-0-			-0-
10		0	114	-0-	114	162	1 1	113 2	N	-0-			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6936 - 6949	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 2	N	-0-			20
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			20
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			20
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			20
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7048 - 7065	
05		130 S	130	-0-	-0-	-0-	1 1	129 2	N	-0-			-0-
06		110 S	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 2	N	-0-			-0-
07		93 S	10	-0-	-83	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
08		124 S	60	-0-	-64	-0-	1 1	59 2	N	-0-			-0-
09		0	32	-0-	32		1 1	31 2	N	-0-			-0-
10		0	76	-0-	76	108	1 1	75 2	N	-0-			-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6900 - 6914	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			64
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			64
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			64
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			64
09		0	17	-0-	17		17 2		N	-0-			64
10		0	43	-0-	43	60	43 2		N	-0-			64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7001 - 7014	
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			37
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			37
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			37
08		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		Y	-0-			37
09		0	2	-0-	2		2 2		Y	-0-			37
10		0	12	-0-	12	14	12 2		Y	-0-			37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)		81774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 292794		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	33	-0-	33	33	5 1	20 2	N	7	7
06	0 W	61	-0-	61	94	8 9	21 2	N	33	15
07	0 W	15	-0-	15	109	4 1	2 2	N	11	2
*08	2077 X	33	-0-	-2044	-0-	36 9	27 2	N	3	4
*09	2010 X	48	-0-	-1962	-0-	1 1	22 2	N	22	4
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12 9	21 2	N	19	5
						3 9				
						2 1				
						24 9				
						2 1				
						21 9				

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
DREYFUS, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 174520		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 061625		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 204546		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		//CONT.//		82308 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
SESSIONS, BOB GU		WELL #:		5	RRCID ->	250032	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	6160 - 6170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)				82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	106394	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10410 - 10556
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	23
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	3	N	-0-	-0-	23
07	620	N	188	-0-	-432	-0-	188	3	N	-0-	-0-	23
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3	N	-0-	-0-	23
09	0		78	-0-	78	78	78	3	N	-0-	-0-	23
10	0		58	-0-	58	136	58	3	N	-0-	-0-	23

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211854	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10374 - 11488	
05	899	N	627	-0-	-272	-0-	123	1	504	2	N	-0-	12
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	115	1	467	2	N	-0-	12
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	159	1	683	2	N	-0-	12
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	2	N	-0-	12
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	2	N	-0-	12
10	0		501	-0-	501	501	104	1	397	2	N	-0-	12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	221333	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	10364 - 11576
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	225085	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	10460 - 11300	
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	2	Y	-0-	6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	2	Y	-0-	6
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	Y	-0-	6
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	74	1	312	2	Y	11	17
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	12	9					
10	0		323	-0-	323	323	53	1	213	2	Y	-0-	17
							67	1	256	2	Y	-0-	17

HOLT HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225195	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10138 - 11010	
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	212	1	866	2	N	-0-	9
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	189	1	770	2	N	-0-	9
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	195	1	837	2	N	-0-	9
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	12	21
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	13	9					
10	0		1181	-0-	1181	1181	218	1	868	2	N	-0-	21
							245	1	936	2	N	-0-	21

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	233344	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10841	- 12144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6944 X	6934	-0-	-10	-0-	1363	1	5571	2	Y	-0-		6
06	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1350	1	5507	2	Y	-0-		6
07	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	1337	1	5723	2	Y	-0-		6
08	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	1348	1	5694	2	Y	11		17
						12	9						
09	6600 X	6591	-0-	-9	-0-	1322	1	5269	2	Y	-0-		17
10	0	6502	-0-	6502	6502	1349	1	5153	2	Y	-0-		17

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10608	- 11883	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	234305	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859	- 12084	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.10262	- 10532	
MARSHALL-GRIFFITH													
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-		9
06	2460 N	1999	-0-	-461	-0-	1999	2			N	-0-		9
07	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			N	-0-		9
08	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	2071	2			N	-0-		9
09	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	1876	2			N	-0-		9
10	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			N	-0-		9

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371	- 11318	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		3
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-		3
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		3
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-		3
09	0	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-		3
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-		3

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		4	RRCID ->	222767	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10288	- 10514	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		19
06	420 N	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-		19
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		19
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		19
09	0	359	-0-	359	359	359	2			N	-0-		19
*10	804 N	445	-0-	-359	-0-	445	2			N	-0-		19

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

SHILOH (PETTIT, LOWER)		83249 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.		735140		WELL #: 1		RRCID -> 077641		COMPL. DATE 07/06/1966		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288		
BAREFIELD, ELMER												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

S & H RESOURCES, INC.		740286		WELL #: 1 T		RRCID -> 030371		COMPL. DATE 03/31/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294		
BRADY, JAMES G.												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER)		83249 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
LATX OPERATIONS, LLC		489940		WELL #: 1		RRCID -> 225736		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782		
WAYNE TIPPS SWD												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		WELL #: 1		RRCID -> 051175		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270		
KANGERGA, MICHAEL												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/27/2012										

KJ ENERGY, LLC		469901		WELL #: 1WD		RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340		
PINKERTON GAS UNIT												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 1 C		RRCID -> 187011		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227		
ANDERSON												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHILOH (RODESSA)		//CONT.//		83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
H D MAXWELL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	290055	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK)				83249 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452										
PRICE, HAROLD		WELL #:			RRCID ->	169013	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED														09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BRADY, JAMES G.														
		WELL #:		2	RRCID ->	158098	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED														07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022

SHILOH, EAST (BLOSSOM)				83250 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC				827573										
AKIN, SALLIE LEE		WELL #:		3	RRCID ->	016707	COMPL. DATE	09/26/1961	TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER)				83580 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE						
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420										
LEWIS B.E.		WELL #:			RRCID ->	081785	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED														01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) TOWER RESOURCES INC WILSON		84148 611 862857	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON											
		WELL #:	5 L	RRCID -> 112445	COMPL. DATE 08/13/1984	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 5416 - 5420									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE EASTEX G.U. #2		84742 480 189405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE											
		WELL #:	2-C	RRCID -> 152463	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8753 - 8758									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WHITEMAN ET AL		84742 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE											
		WELL #:	2	RRCID -> 136082	COMPL. DATE 08/08/1990	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 10194 - 10837									
05	682 N	133	-0-	-549	-0-	133	2	N	-0-							17
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-							17
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-							17
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-							17
09	0	1010	-0-	1010	1010	1010	2	N	-0-							17
10	0	1350	-0-	1350	2360	1350	2	N	-0-							17

WHITEMAN ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 185885	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 11115	PERF. 10420 - 10862									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 229501	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10325 - 11058									
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-							57
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-							57
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-							57
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-							57
09	0	456	-0-	456	456	456	2	N	-0-							57
10	0	159	-0-	159	615	159	2	N	-0-							57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.		189405														
		WELL #:	1	RRCID -> 081162	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9993 - 10454									
05	28287 X	2057	-0-	-26230	-0-	25	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	24	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	1829 X	1442	-0-	-387	-0-	16	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	0	1893	-0-	1893	1893	22	1	1871	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405										
WHITEMAN-DECKER				WELL #:	1	RRCID ->	082825	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10263 - 10373			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	084510	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10502	PERF.10350 - 10364			
05	1400 N	790	-0-	-610	1395		9	1	781	2	Y	-0-			-0-
06	2607 N	1212	-0-	-1395			13	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-			14	1	1240	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	706	-0-	-69			8	1	698	2	Y	-0-			-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-			15	1	1383	2	Y	-0-			-0-
10	0	1139	-0-	1139	1139		13	1	1126	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	084703	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9909 - 10344			
05	1322 N	343	-0-	-979	-0-		4	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-			3	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-			5	1	436	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	255	-0-	-86			3	1	252	2	Y	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-			6	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	0	193	-0-	193	193		2	1	191	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	084858	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9870 - 10248			
05	527 N	447	-0-	-80	-0-		5	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-			10	1	936	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	568	-0-	-52			6	1	562	2	Y	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-			13	1	1132	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	237	-0-	-723			3	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	0	1352	-0-	1352	1352		16	1	1336	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	089096	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	10932	PERF.10136 - 10342			
05	1400 N	1699	-0-	299	6247		20	1	1679	2	Y	-0-			-0-
06	8045 X	1798	-0-	-6247			19	1	1779	2	Y	-0-			-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-			31	1	2746	2	Y	-0-			-0-
08	2139 X	1477	-0-	-662			17	1	1460	2	Y	-0-			-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-			35	1	3297	2	Y	-0-			-0-
10	0	2028	-0-	2028	2028		24	1	2004	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	089222	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 9874 - 10485			
05	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-			1	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-			2	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-			2	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-			10	1	914	2	Y	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	145		2	1	143	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.				WELL #:	1	RRCID ->	093723	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	12222	PERF. 9846 - 10246			
05	1400 N	-0-	-0-	-1400	30						Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-			2	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-			5	1	510	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10445 - 10642		
05	1400 N	1628	-0-	228	3865	19 1	1609 2	Y	-0-	-0-		
06	3000 N	1477	-0-	-1523	2342	16 1	1461 2	Y	-0-	-0-		
07	3100 N	1504	-0-	-1596	746	17 1	1487 2	Y	-0-	-0-		
08	1966 N	1220	-0-	-746	-0-	14 1	1206 2	Y	-0-	-0-		
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	22 1	2080 2	Y	-0-	-0-		
10	0	1568	-0-	1568	1568	19 1	1549 2	Y	-0-	-0-		

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111		PERF.10520 - 10222		
05	12771 X	3985	-0-	-8786	-0-	47 1	3938 2	Y	-0-	-0-		
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	39 1	3597 2	Y	-0-	-0-		
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	44 1	3889 2	Y	-0-	-0-		
08	3224 X	2401	-0-	-823	-0-	27 1	2374 2	Y	-0-	-0-		
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	50 1	4652 2	Y	-0-	-0-		
10	0	3253	-0-	3253	3253	39 1	3214 2	Y	-0-	-0-		

DIXON, JOHN M.		WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9828 - 10284		
05	1400 N	1090	-0-	-310	1548	13 1	1077 2	Y	-0-	-0-		
06	2629 N	1081	-0-	-1548	-0-	12 1	1069 2	Y	-0-	-0-		
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	28 1	2487 2	Y	-0-	-0-		
08	1085 N	824	-0-	-261	-0-	9 1	815 2	Y	-0-	-0-		
09	3000 N	3276	-0-	276	276	35 1	3241 2	Y	-0-	-0-		
10	0	1087	-0-	1087	1363	13 1	1074 2	Y	-0-	-0-		

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9868 - 10845		
05	1400 N	1957	-0-	557	4203	23 1	1934 2	Y	-0-	-0-		
06	3000 N	1981	-0-	-1019	3184	21 1	1960 2	Y	-0-	-0-		
07	3100 N	2786	-0-	-314	2870	31 1	2755 2	Y	-0-	-0-		
08	3100 N	1571	-0-	-1529	1341	18 1	1553 2	Y	-0-	-0-		
09	3000 N	2434	-0-	-566	775	26 1	2408 2	Y	-0-	-0-		
10	0	1631	-0-	1631	2406	19 1	1612 2	Y	-0-	-0-		

DECKER, MARSHALL		WELL #: 1		RRCID -> 140673		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 5394 - 5580		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DIXON, JOHN M.		WELL #: 3		RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10118 - 10268		
05	638 N	154	-0-	-484	-0-	2 1	152 2	Y	-0-	-0-		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2 1	209 2	Y	-0-	-0-		
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 2	Y	-0-	-0-		
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	1 1	57 2	Y	-0-	-0-		
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	2 1	167 2	Y	-0-	-0-		
10	0	116	-0-	116	116	1 1	115 2	Y	-0-	-0-		

WHITMAN-DECKER		WELL #: 2		RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10111 - 10387		
05	499 N	-0-	-0-	-499	-0-			Y	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	252 2	Y	-0-	-0-		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4 1	413 2	Y	-0-	-0-		
10	0	126	-0-	126	126	1 1	125 2	Y	-0-	-0-		

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2-T		RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9963 - 10362			
05	1371 N	237	-0-	-1134	-0-		3 1	234 2	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		1 1	93 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-		1 1	46 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-		2 1	135 2	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		2 1	225 2	Y	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	97		1 1	96 2	Y	-0-			-0-
		DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 2-T		RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10250 - 10520	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 9842 - 10774	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9996 - 10466	
05	814 N	254	-0-	-560	-0-		3 1	251 2	Y	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-		3 1	249 2	Y	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-		4 1	347 2	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		2 1	202 2	Y	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-		6 1	589 2	Y	-0-			-0-
10	0	217	-0-	217	217		3 1	214 2	Y	-0-			-0-
		WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 11104		PERF. 9868 - 10870	
05	10518 X	2707	-0-	-7811	-0-		32 1	2675 2	Y	-0-			-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		29 1	2635 2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2363	-0-	-241	-0-		27 1	2336 2	Y	-0-			-0-
08	2604 X	1873	-0-	-731	-0-		21 1	1852 2	Y	-0-			-0-
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-		48 1	4447 2	Y	-0-			-0-
10	0	2540	-0-	2540	2540		30 1	2510 2	Y	-0-			-0-
		WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9864 - 10788	
05	1400 N	1668	-0-	268	3899		20 1	1648 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1376	-0-	-1624	2275		15 1	1361 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1944	-0-	-1156	1119		22 1	1922 2	Y	-0-			-0-
08	2191 N	1072	-0-	-1119	-0-		12 1	1060 2	Y	-0-			-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		28 1	2587 2	Y	-0-			-0-
10	0	1462	-0-	1462	1462		17 1	1445 2	Y	-0-			-0-
		DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9822 - 10906	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1400	N	372	-0-	-1028	792	4 1	368 2	Y	-0-		-0-
06	1588	N	796	-0-	-792	-0-	9 1	787 2	Y	-0-		-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6 1	567 2	Y	-0-		-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4 1	394 2	Y	-0-		-0-
09	720	N	90	-0-	-630	-0-	1 1	89 2	Y	-0-		-0-
10	0		860	-0-	860	860	10 1	850 2	Y	-0-		-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578				
05	861	N	55	-0-	-806	-0-	1 1	54 2	Y	-0-		-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3 1	251 2	Y	-0-		-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3 1	231 2	Y	-0-		-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3 1	290 2	Y	-0-		-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3 1	289 2	Y	-0-		-0-
10	0		139	-0-	139	139	2 1	137 2	Y	-0-		-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504				
05	1400	N	1717	-0-	317	4969	20 1	1697 2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	1676	-0-	-1324	3645	18 1	1658 2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	2350	-0-	-750	2895	26 1	2324 2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	1288	-0-	-1812	1083	14 1	1274 2	Y	-0-		-0-
09	3000	N	2246	-0-	-754	329	24 1	2222 2	Y	-0-		-0-
10	0		1829	-0-	1829	2158	22 1	1807 2	Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110				
05	8229	X	2584	-0-	-5645	-0-	31 1	2553 2	Y	-0-		-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	23 1	2077 2	Y	-0-		-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	23 1	2058 2	Y	-0-		-0-
08	2573	N	1891	-0-	-682	-0-	21 1	1870 2	Y	-0-		-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-		-0-
10	0		2469	-0-	2469	2469	29 1	2440 2	Y	-0-		-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318				
05	1400	N	839	-0-	-561	2083	10 1	829 2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	1630	-0-	-1370	713	18 1	1612 2	Y	-0-		-0-
07	1630	N	917	-0-	-713	-0-	10 1	907 2	Y	-0-		-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	10 1	849 2	Y	-0-		-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	15 1	1293 2	Y	-0-		-0-
10	0		1242	-0-	1242	1242	15 1	1227 2	Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435				
05	27	N	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-		-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	17 1	1541 2	Y	-0-		-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10 1	914 2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	11874	-0-	8774	8774	133 1	11741 2	Y	-0-		-0-
09	3000	N	1523	-0-	-1477	7297	16 1	1507 2	Y	-0-		-0-
10	0		1480	-0-	1480	8777	18 1	1462 2	Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	9914 - 11368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10015 - 11204			
05	1400 N	2777	-0-	1377	7034	33	1	2744	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2324	-0-	-676	6358	25	1	2299	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1747	-0-	-1353	5005	20	1	1727	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1534	-0-	-1566	3439	17	1	1517	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	439					Y	-0-				-0-
10	0	2288	-0-	2288	2727	27	1	2261	2	Y	-0-				-0-
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11318			
05	1400 N	418	-0-	-982	775	5	1	413	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	185	-0-	-775	-0-	2	1	183	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHITEMAN-DECKER		WELL #:		5	RRCID ->	242232	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11358			
05	1400 N	2634	-0-	1234	5246	31	1	2603	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	3016	-0-	16	5262	33	1	2983	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2499	-0-	-601	4661	28	1	2471	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1930	-0-	-1170	3491	22	1	1908	2	Y	-0-				-0-
09	3491 X	-0-	-0-	-3491	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	1672	-0-	1672	1672	20	1	1652	2	Y	-0-				-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	245288	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	9879 - 11372			
05	1400 N	2178	-0-	778	6105	26	1	2152	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2322	-0-	-678	5427	25	1	2297	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1827	-0-	-1273	4154	20	1	1807	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1732	-0-	-1368	2786	19	1	1713	2	Y	-0-				-0-
09	2786 N	-0-	-0-	-2786	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	2366	-0-	2366	2366	28	1	2338	2	Y	-0-				-0-
PARKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	246636	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	10142 - 10690			
05	17725 X	4839	-0-	-12886	-0-	58	1	4781	2	Y	-0-				-0-
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	2	Y	-0-				-0-
07	5053 X	4041	-0-	-1012	-0-	45	1	3996	2	Y	-0-				-0-
08	4836 X	3271	-0-	-1565	-0-	42	1	3229	2	Y	-0-				-0-
09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	62	1	5460	2	Y	-0-				-0-
10	0	5103	-0-	5103	5103	60	1	5043	2	Y	-0-				-0-
DIXON, JOHN M.		WELL #:		5	RRCID ->	248181	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9974 - 10745			
05	197 N	39	-0-	-158	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-				-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
06	19 N	-0-	19	-0-	-0-		19	2		Y	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	14	9	N	13					71
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13					84
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11					95
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	223	2	24	9	N	22					117
09	0	137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					117
10	0	345	-0-	345	482	345	2			N	-0-					117

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					155
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					155
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					155

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	3536	2	129	9	N	117	175	1			125
06	4560 X	3059	-0-	-1501	-0-	3022	2	37	9	N	34					159
07	4712 X	3564	-0-	-1148	-0-	3531	2	33	9	N	30					189
08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5010	2	66	9	N	60	152	1			97
09	0	4936	-0-	4936	4936	4890	2	46	9	N	42					139
10	0	4549	-0-	4549	9485	4463	2	86	9	N	78					217

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
GREGORY		WELL #:		3	RRCID -> 231252		COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 -	9361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2120	2	85	9	N	77			113
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1056	2	79	9	N	72	130	1	55
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18			73
08	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1248	2	85	9	N	77			150
09	0	1496	-0-	1496	1496	1383	2	113	9	N	103	136	1	117
10	0	1587	-0-	1587	3083	1496	2	91	9	N	83			200

GREGORY		WELL #:		4	RRCID -> 245192		COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9178 -	9400	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			211
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4			215
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	348	2	25	9	N	23	161	1	77
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1			78
09	0	782	-0-	782	782	651	2	131	9	N	119	140	1	57
10	0	631	-0-	631	1413	597	2	34	9	N	31			88

STARVILLE EAST (C.V. SAND)				85694 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH				
CRATON OPERATING LLC				186717										
WEAVER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID -> 227672		COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 -	11573	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)				86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID -> 234251		COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10820 -	10884	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILTON		WELL #:		3	RRCID -> 237432		COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11716 -	11788	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		5	RRCID -> 240127		COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12280 -	12462	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

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

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

05	14105 X	9821	-0-	-4284	B	-0-	550	1	9271	2	Y	-0-					34
06	13650 X	6009	-0-	-7641	B	-0-	493	1	5516	2	Y	-0-					34
07	14105 X	8578	-0-	-5527	B	-0-	552	1	8026	2	Y	-0-					34
08	15852 X	15852	-0-	-0-	B	-0-	863	1	14989	2	Y	-0-					34
09	14508 X	14508	-0-	-0-	B	-0-	798	1	13710	2	Y	-0-					34
10	0	8154	-0-	8154	B	8154	439	1	7715	2	Y	-0-					34

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY								
HIBBARD ENERGY, LP			383757														
SAMFORD		WELL #:	1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10084 - 10684						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	200843	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 11180						
05		992 N	886	-0-	-106 B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06		960 N	830	-0-	-130 B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
07		992 N	552	-0-	-440 B	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08		899 N	304	-0-	-595 B	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09		0	969	-0-	969 B	969	969	2			Y	-0-					-0-
10		0	730	-0-	730 B	1699	730	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	202225	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9900 - 10492						
05		279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09		0	377	-0-	377 B	377	377	2			N	-0-					-0-
10		0	381	-0-	381 B	758	381	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	202754	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10012 - 10670						
05		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08		1457 N	1195	-0-	-262 B	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
09		0	1652	-0-	1652 B	1652	1652	2			Y	-0-					-0-
10		0	1571	-0-	1571 B	3223	1571	2			Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	204233	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10026 - 10714						
05		961 N	692	-0-	-269 B	-0-	680	2	12	9	N	11					41
06		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					41
07		1054 N	703	-0-	-351 B	-0-	703	2			N	-0-					41
08		682 N	503	-0-	-179 B	-0-	503	2			N	-0-					41
09		630 N	114	-0-	-516 B	-0-	114	2			N	-0-					41
10		713 N	547	-0-	-166 B	-0-	546	2	1	9	N	1					42

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	205992	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A						
05		899 N	527	-0-	-372 B	-0-	527	2			Y	-0-					79
06		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			Y	-0-					79
07		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			Y	-0-					79
08		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			Y	-0-					79
09		0	677	-0-	677 B	677	677	2			Y	-0-					79
10		0	819	-0-	819 B	1496	819	2			Y	-0-					79

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	209503	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9870 - 10383						
05		930 N	436	-0-	-494 B	-0-	436	2			Y	-0-					55
06		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			Y	-0-					55
07		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	2			Y	-0-					55
08		434 N	117	-0-	-317 B	-0-	117	2			Y	-0-					55
09		360 N	101	-0-	-259 B	-0-	101	2			Y	-0-					55
*10		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					55

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757														
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2418 N	2408	-0-	-10 B	-0-	2408 2			Y	-0-					155
06		2340 N	2325	-0-	-15 B	-0-	2321 2	4	9	Y	4					159
07		2418 N	2096	-0-	-322 B	-0-	2084 2	12	9	Y	11					170
08		2418 N	1888	-0-	-530 B	-0-	1830 2	58	9	Y	53	189	1			34
09		0	2365	-0-	2365 B	2365	2343 2	22	9	Y	20					54
10		0	2412	-0-	2412 B	4777	2399 2	13	9	Y	12					66

SAMFORD		WELL #: 3		RRCID -> 221865		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754								
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-					36
06		7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2			N	-0-					36
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-					36
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-					36
*09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-					36
10		0	9	-0-	9 B	9	9 2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610								
05		248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135 2			N	-0-					27
06		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-					27
07		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2			N	-0-					27
08		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2			N	-0-					27
09		210 N	82	-0-	-128 B	-0-	82 2			N	-0-					27
10		0	159	-0-	159 B	159	159 2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612								
05		1147 N	870	-0-	-277 B	-0-	870 2			N	-0-					41
06		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2			N	-0-					41
07		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2			N	-0-					41
08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2			N	-0-					41
09		960 N	869	-0-	-91 B	-0-	869 2			N	-0-					41
10		0	1224	-0-	1224 B	1224	1038 2	186	9	N	169	179	1			31

CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475								
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-					86
06		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-					86
07		279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91 2			N	-0-					86
08		279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 2			N	-0-					86
09		0	237	-0-	237 B	237	237 2			N	-0-					86
10		0	175	-0-	175 B	412	175 2			N	-0-					86

SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692								
05		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 2			N	-0-					67
06		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 2			N	-0-					67
07		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2			N	-0-					67
08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2			N	-0-					67
09		1230 N	499	-0-	-731 B	-0-	499 2			N	-0-					67
10		0	847	-0-	847 B	847	847 2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660								
05		1302 N	848	-0-	-454 B	-0-	848 2			N	-0-					113
06		990 N	789	-0-	-201 B	-0-	789 2			N	-0-					113
07		992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855 2			N	-0-					113
08		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1454 2	88	9	N	80	167	1			26
*09		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1296 2	21	9	N	19					45
10		0	1200	-0-	1200 B	1200	1194 2	6	9	N	5					50

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757														
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	2532 2	107	9	N	97	178	1			45
06	2207	X	2207	-0-	-0- B	-0-	2157 2	50	9	N	45					90
07	1701	X	1701	-0-	-0- B	-0-	1667 2	34	9	N	31					121
08	1275	X	1275	-0-	-0- B	-0-	1166 2	109	9	N	99	178	1			42
09	0		1249	-0-	1249 B	1249	1180 2	69	9	N	63					105
10	0		1024	-0-	1024 B	2273	991 2	33	9	N	30					135

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232528		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654							
05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	523 2	84	9	N	76					228
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	511 2	14	9	N	13	179	1			62
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	455 2	44	9	N	40					102
08	620	N	232	-0-	-388 B	-0-	222 2	10	9	N	9					111
09	0		307	-0-	307 B	307	281 2	26	9	N	24					135
10	0		343	-0-	343 B	650	321 2	22	9	N	20					155

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047							
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2			N	-0-					39
06	480	N	358	-0-	-122 B	-0-	358 2			N	-0-					39
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-					39
08	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2			N	-0-					39
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-	-0-			N	-0-					39
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-					39

LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907							
05	775	N	556	-0-	-219 B	-0-	519 2	37	9	N	34					68
06	630	N	589	-0-	-41 B	-0-	589 2			N	-0-					68
07	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	579 2			N	-0-					68
08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2			N	-0-					68
09	600	N	420	-0-	-180 B	-0-	420 2			N	-0-					68
10	0		732	-0-	732 B	732	571 2	161	9	N	146	192	1			22

LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962							
05	1457	N	1085	-0-	-372 B	-0-	1040 2	45	9	N	41					159
06	1200	N	1159	-0-	-41 B	-0-	1159 2			N	-0-					159
07	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067 2			N	-0-					159
08	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 2			N	-0-					159
*09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2			N	-0-					159
10	0		1356	-0-	1356 B	1356	1356 2			N	-0-					159

LITTLE GU		WELL #: 2		RRCID -> 255915		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540							
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-					74
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2			N	-0-					74
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-					74
08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2			N	-0-					74
*09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-					74
10	0		468	-0-	468 B	468	468 2			N	-0-					74

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 6		RRCID -> 293555		COMPL. DATE 05/19/2022			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850							
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200 B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	37200	X	NO RPT	-0-	-37200 B	-0-				N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2

RFE OPERATING, LLC 704776
 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

05	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	4 1	104 2	Y	6	5 1					5
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	7 9	101 2	Y	3	5 1					3
07	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	3 1	83 2	Y	4	3 1					4
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	4 9	211 2	Y	3	5 1					2
09	120 N	73	-0-	-47	B	-0-	8 1	63 2	Y	7	7 1					2
10	0	113	-0-	113	B	113	3 9	98 2	Y	10	9 1					3
							2 1									
							8 9									
							4 1									
							11 9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	37	1	1094	2	Y	5	3
06	1260 N	1108	-0-	-152 B	-0-	6	9	1073	2	Y	1	2
07	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	34	1	993	2	Y	5	4
08	1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	1	9	1031	2	Y	5	3
09	0	889	-0-	889 B	889	35	1	851	2	Y	6	3
10	0	900	-0-	900 B	1789	6	9	861	2	Y	5	2

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801												
05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	82	1	2410	2	Y	64	39
06	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	70	9	2257	2	Y	26	27
07	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	72	1	2351	2	Y	83	68
08	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	29	9	2291	2	Y	61	44
09	0	2395	-0-	2395 B	2395	84	1	2223	2	Y	82	39
10	0	2463	-0-	2463 B	4858	91	9	2284	2	Y	83	33

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372												
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422												
05	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	101	1	2995	2	Y	11	7
06	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	12	9	2953	2	Y	4	5
07	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	94	1	3358	2	Y	14	12
08	2821 X	2778	-0-	-43 B	-0-	4	9	2668	2	Y	9	7
09	2730 X	2160	-0-	-570 B	-0-	119	1	2067	2	Y	15	7
10	0	2371	-0-	2371 B	2371	15	9	2270	2	Y	13	5

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1829 N	1680	-0-	-149 B	-0-		55 1	1613 2	Y	11	8 1		6
							12 9						
06	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-		56 1	1762 2	Y	4	6 1		4
							4 9						
07	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-		64 1	1815 2	Y	15	7 1		12
							17 9						
08	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-		61 1	1627 2	Y	9	14 1		7
							10 9						
09	1830 N	1599	-0-	-231 B	-0-		56 1	1526 2	Y	15	15 1		7
							17 9						
10	0	1782	-0-	1782 B	1782		65 1	1703 2	Y	13	15 1		5
							14 9						
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454													
05	465 N	367	-0-	-98 B	-0-		12 1	353 2	Y	2	6 1		1
							2 9						
06	510 N	352	-0-	-158 B	-0-		11 1	340 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-		12 1	336 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-		12 1	325 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
09	0	301	-0-	301 B	301		11 1	288 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
10	0	314	-0-	314 B	615		12 1	300 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452													
05	6789 X	5771	-0-	-1018 B	-0-		189 1	5582 2	Y	-0-			-0-
06	6210 X	5484	-0-	-726 B	-0-		169 1	5315 2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5838	-0-	-579 B	-0-		200 1	5638 2	Y	-0-			-0-
08	6417 X	5980	-0-	-437 B	-0-		216 1	5764 2	Y	-0-			-0-
09	0	5900	-0-	5900 B	5900		209 1	5691 2	Y	-0-			-0-
10	0	5323	-0-	5323 B	11223		197 1	5126 2	Y	-0-			-0-
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453													
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	0	37	-0-	37 B	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39 B	76	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

05	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	33	1	962	2	Y	3	5	1			2
06	1170 N	945	-0-	-225 B	-0-	29	1	915	2	Y	1	2	1			1
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	36	1	1015	2	Y	5	2	1			4
08	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	40	1	1066	2	Y	4	5	1			3
09	0	972	-0-	972 B	972	34	1	934	2	Y	4	5	1			2
10	0	929	-0-	929 B	1901	34	1	889	2	Y	5	5	1			2

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

05	4712 X	4497	-0-	-215 B	-0-	147	1	4340	2	Y	9	11	1			5
06	4380 X	4380	-0-	-0- B	-0-	135	1	4241	2	Y	4	5	1			4
07	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	155	1	4367	2	Y	11	6	1			9
08	4610 X	4610	-0-	-0- B	-0-	166	1	4434	2	Y	9	12	1			6
09	0	4329	-0-	4329 B	4329	153	1	4164	2	Y	11	12	1			5
10	0	4351	-0-	4351 B	8680	160	1	4178	2	Y	12	12	1			5

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

05	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	71	1	2099	2	Y	7	7	1			4
06	2130 N	2082	-0-	-48 B	-0-	64	1	2015	2	Y	3	4	1			3
07	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	71	1	2010	2	Y	10	5	1			8
08	2170 N	2106	-0-	-64 B	-0-	76	1	2023	2	Y	6	9	1			5
09	0	2037	-0-	2037 B	2037	72	1	1956	2	Y	8	9	1			4
10	0	2071	-0-	2071 B	4108	76	1	1984	2	Y	10	10	1			4

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2883 X	2864	-0-	-19 B	-0-	94	1	2767	2	Y	3	2
						3	9					
06	2790 X	2737	-0-	-53 B	-0-	84	1	2652	2	Y	1	1
						1	9					
07	2883 X	2714	-0-	-169 B	-0-	93	1	2615	2	Y	5	4
						6	9					
08	2883 X	2745	-0-	-138 B	-0-	99	1	2644	2	Y	2	2
						2	9					
09	0	2600	-0-	2600 B	2600	92	1	2502	2	Y	5	2
						6	9					
10	0	2679	-0-	2679 B	5279	99	1	2574	2	Y	5	2
						6	9					
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594												
05	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	368	1	3977	2	Y	-0-	-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	332	1	2703	2	Y	-0-	-0-
07	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	402	1	4915	2	Y	-0-	-0-
08	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	398	1	5681	2	Y	-0-	-0-
09	0	6521	-0-	6521 B	6521	363	1	6158	2	Y	-0-	-0-
10	0	5898	-0-	5898 B	12419	394	1	5504	2	Y	-0-	-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394												
05	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	555	1	4302	2	Y	88	79
						97	9					
06	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	550	1	4497	2	Y	102	78
						112	9					
07	4030 X	3691	-0-	-339 B	-0-	521	1	3097	2	Y	66	59
						73	9					
08	4030 X	3655	-0-	-375 B	-0-	594	1	2982	2	Y	72	48
						79	9					
09	0	3604	-0-	3604 B	3604	510	1	3047	2	Y	43	47
						47	9					
10	0	6874	-0-	6874 B	10478	765	1	6058	2	Y	46	49
						51	9					
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266												
05	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	5	1	30	2	Y	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	25	1	125	2	Y	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	Y	-0-	-0-
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	2	Y	-0-	-0-
10	0	88	-0-	88 B	88	8	1	80	2	Y	-0-	-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694												
05	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	87	1	2580	2	Y	2	1
						2	9					
06	2580 N	2563	-0-	-17 B	-0-	79	1	2483	2	Y	1	1
						1	9					
07	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	88	1	2480	2	Y	2	2
						2	9					
08	2666 N	2632	-0-	-34 B	-0-	95	1	2535	2	Y	2	1
						2	9					
09	2550 N	2396	-0-	-154 B	-0-	85	1	2308	2	Y	3	1
						3	9					
10	0	2470	-0-	2470 B	2470	91	1	2376	2	Y	3	1
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16	2			Y	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-
08		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		0	99	-0-	99 B	99	2	1	97	2	Y	-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300												
05		7812 X	6354	-0-	-1458 B	-8456	947	1	5407	2	Y	-0-
06		7560 X	7790	-0-	230 B	-8226	1059	1	6731	2	Y	-0-
07		6386 X	7293	-0-	907 B	-7319	1223	1	6070	2	Y	-0-
08		6386 X	7312	-0-	926 B	-6393	1140	1	6172	2	Y	-0-
09		0	3893	-0-	3893 B	-2500	427	1	3466	2	Y	-0-
10		0	6847	-0-	6847 B	4347	658	1	6189	2	Y	-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815												
05		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	79	1	453	2	Y	-0-
06		1080 N	584	-0-	-496 B	-0-	79	1	505	2	Y	-0-
07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	80	1	399	2	Y	-0-
08		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	76	1	412	2	Y	-0-
09		570 N	210	-0-	-360 B	-0-	23	1	187	2	Y	-0-
10		0	132	-0-	132 B	132	13	1	119	2	Y	-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282												
05		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-
06		4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-
07		911 X	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	891	2	Y	-0-
08		714 X	714	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	Y	-0-
*09		461 X	461	-0-	-0- B	-0-	9	1	452	2	Y	-0-
10		0	530	-0-	530 B	530	11	1	519	2	Y	-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235												
05		4960 X	4244	-0-	-716 B	-0-	139	1	4105	2	Y	-0-
06		4380 X	3870	-0-	-510 B	-0-	119	1	3751	2	Y	-0-
07		4371 X	4153	-0-	-218 B	-0-	143	1	4010	2	Y	-0-
08		4371 X	4362	-0-	-9 B	-0-	158	1	4204	2	Y	-0-
09		0	3450	-0-	3450 B	3450	122	1	3328	2	Y	-0-
10		0	4290	-0-	4290 B	7740	159	1	4131	2	Y	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099																			
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464																			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324																			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																			
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285																			
05		2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2337	2	N	-0-						-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2004	2	N	-0-						-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1788	2	N	-0-						-0-
08		2480 N	682	-0-	-1798	B	-0-	8	1	674	2	N	-0-						-0-
09		2100 N	576	-0-	-1524	B	-0-	576	2			N	-0-						-0-
10		0	603	-0-	603	B	603	603	2			N	-0-						-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322																			
05		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	26	1	477	2	N	-0-						-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	26	1	521	2	N	-0-						-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	20	1	357	2	N	-0-						-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	4	1	379	2	N	-0-						-0-
09		448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-						-0-
10		0	586	-0-	586	B	586	586	2			N	-0-						-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12250 - 12270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)				86233 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
PATE		WELL #:		1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7262 - 7265	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LANE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283648	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6397 - 6400
05	62 N	47	-0-	-15		-0-	9 1	38 2	N	-0-		-0-
06	60 N	22	-0-	-38		-0-	4 1	18 2	N	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25		-0-	9 1	28 2	N	-0-		-0-
08	62 N	37	-0-	-25		-0-	37 2		N	-0-		-0-
09	0	30	-0-	30	30		7 1	23 2	N	-0-		-0-
*10	62 N	32	-0-	-30		-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	281622	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7196 - 7256
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

OLIVER UNIT				9	RRCID ->	282665	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	7359 - 7494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)				86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
PARKER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	221055	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8947 - 8957
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BPX OPERATING COMPANY 085408													
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			101
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10		0	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237													
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634													
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442													
05		1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1697	2	10	9	N	9	83
06		1680 X	1626	-0-	-54	-0-	1593	2	33	9	N	30	113
07		1767 X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-	113
08		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1578	2	11	9	N	10	123
09		1620 N	1265	-0-	-355	-0-	1259	2	6	9	N	5	128
*10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10	138

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
SICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 270974		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
SAMFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212743		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019				
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			35
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-			35
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2	N	-0-			35
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			35
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			35
10	0	31	-0-	31	31	31	2	N	-0-			35
WHEELER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218026		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	184	1	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			158
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			169
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			179
SAMFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250442		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816				
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-			-0-
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263460		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270				
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			34
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			34
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			34
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			34
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			34
10	0	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-			34
RFE OPERATING, LLC		704776										
HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 237973		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642													
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	1 2 1	1
							1	9					
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	1 1 1	1
							1	9					
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	1 1 1	1
							1	9					
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	92	2	Y	1 1 1	1
							1	9					
09	0		116	-0-	116	116	4	1	110	2	Y	2 2 1	1
							2	9					
10	0		99	-0-	99	215	4	1	93	2	Y	2 2 1	1
							2	9					

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028													
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	124	1	54	2	N	83 88 1	50
							91	9					
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	371	1	1014	2	N	31 49 1	32
							34	9					
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	724	1	1184	2	N	57 35 1	54
							63	9					
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	650	1	1103	2	N	40 63 1	31
							44	9					
09	0		1722	-0-	1722	1722	516	1	1143	2	N	57 61 1	27
							63	9					
10	0		1612	-0-	1612	3334	489	1	1061	2	N	56 61 1	22
							62	9					

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
JONES		WELL #:		5 U	RRCID ->	207192	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9379 - 9603
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	SWR 10	4689	-0-	4689	337276	250 1	4394 2	Y	41	50 1		25
						45 9						
06	SWR 10	3148	-0-	3148	340424	163 1	2968 2	Y	15	23 1		17
						17 9						
07	SWR 10	3525	-0-	3525	343949	195 1	3285 2	Y	41	22 1		36
						45 9						
08	SWR 10	4684	-0-	4684	348633	265 1	4378 2	Y	37	48 1		25
						41 9						
09	SWR 10	4424	-0-	4424	353057	239 1	4124 2	Y	55	55 1		25
						61 9						
10	SWR 10	4198	-0-	4198	357255	241 1	3905 2	Y	47	52 1		20
						52 9						

JONES		WELL #:		3 C	RRCID ->	211138	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9278 - 9755
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES		WELL #:		4 C	RRCID ->	211984	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9541 - 9837
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213084	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9428 - 9642
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	216507	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9238 - 9650
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	216519	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9336 - 9713
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944																
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	22	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	0	149	-0-	149	-0-	23	1	126	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844																
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
CRAWFORD		WELL #:		8	RRCID ->	265993	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8259 - 8303
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	3	2 1
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-	1 1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	3	2 1
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	9	142	2	Y	4	4 1
09	0	100	-0-	100	100	4	9	94	2	Y	3	4 1
10	0	168	-0-	168	268	3	9	156	2	Y	5	4 1
						6	9					2

JENNY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	287306	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	12494	PERF.	9977 - 10096
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	288048	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8041 - 8294
05	2387 X	1827	-0-	-560	-0-	58	1	1719	2	N	45	58 1
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	50	9	1932	2	N	18	27 1
07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	20	9	1831	2	N	59	30 1
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1883	2	N	43	60 1
09	0	1854	-0-	1854	1854	71	1	1727	2	N	57	61 1
10	0	1894	-0-	1894	3748	47	9	1761	2	N	59	63 1
						64	1					27
						63	9					23
						68	1					
						65	9					

UNIT PETROLEUM COMPANY SICKEL		WELL #:		877099	RRCID ->	268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10744 - 15659
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC ARCO NO. 1		WELL #:		886099	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8198
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099						
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92

ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402	
05	14B2 EXT	360	-0-	360	410	360 2		Y	-0-	97
06	14B2 EXT	373	-0-	373	783	373 2		Y	-0-	97
07	902 X	119	-0-	-783	-0-	119 2		Y	-0-	97
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-	97
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-	97
10	0	643	-0-	643	643	612 2	31 9	Y	28	125

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-	35
06	14B2 EXT	4	-0-	4	33	4 2		Y	-0-	35
07	35 X	2	-0-	-33	-0-	2 2		Y	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
 ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

05	14B2 EXT	1239	-0-	1239	2032	1115	2	124	9	Y	113					241
06	14B2 EXT	927	-0-	927	2959	872	2	55	9	Y	50	175	1			116
07	4478 X	1519	-0-	-2959	-0-	1418	2	101	9	Y	92					208
08	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1042	2	79	9	Y	72	161	1			119
09	930 N	445	-0-	-485	-0-	445	2			Y	-0-					119
10	0	790	-0-	790	790	758	2	32	9	Y	29					148

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

05	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	118	-0-	118	256	118	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	98	-0-	98	354	98	2			Y	-0-					-0-
08	400 N	46	-0-	-354	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-					122
06	472 X	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					122
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2367	2	59	9	Y	54					176
08	434 X	399	-0-	-35	-0-	376	2	23	9	Y	21	162	1			35
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1087	2	33	9	Y	30					65
10	0	236	-0-	236	236	225	2	11	9	Y	10					75

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

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

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

05	14B2 EXT	448	-0-	448	525	448	2			Y	-0-					97
06	14B2 EXT	123	-0-	123	648	123	2			Y	-0-					97
07	702 X	54	-0-	-648	-0-	54	2			Y	-0-					97
08	434 N	48	-0-	-386	-0-	48	2			Y	-0-					97
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					97
10	0	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

05	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	104	52	2			Y	-0-					-0-
08	121 X	17	-0-	-104	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.				945936									
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8556 - 9861	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967
05	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2		N	-0-		31
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-		31
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10 9	N	9		40
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		40
09	0	329	-0-	329	329	329	2		N	-0-		40
10	0	311	-0-	311	640	311	2		N	-0-		40

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
FRANKS, LAWRENCE T.												
		WELL #:		1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432
05	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	3881	2	81 9	N	74		144
06	4140 X	3715	-0-	-425	-0-	3679	2	36 9	N	33		177
07	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	3833	2	9 9	N	8		185
08	3999 X	3833	-0-	-166	-0-	3818	2	15 9	N	14		199
09	0	3635	-0-	3635	3635	3537	2	98 9	N	89	179 1	109
10	0	3882	-0-	3882	7517	3838	2	44 9	N	40		149

ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FRANKS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290 - 7312
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3255 X	2975	-0-	-280	-0-	840	1	2111	2	Y	19
							24	9				
06		3000 X	2873	-0-	-127	-0-	761	1	2082	2	Y	20
							30	9				
07		3100 X	2618	-0-	-482	-0-	738	1	1861	2	Y	15
							19	9				
08		3100 X	2391	-0-	-709	-0-	617	1	1753	2	Y	12
							21	9				
09		0	2736	-0-	2736	2736	617	1	2107	2	Y	12
							12	9				
10		0	869	-0-	869	3605	141	1	717	2	Y	11
							11	9				

SLANT OPERATING, LLC 786697												
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542												
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17
			PLUGGED AND ABANDONED				09/12/2022					

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390												
05	3069	X	1079	-0-	-1990	-0-	228	1	851	2	N	389
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	682	1	5863	2	N	389
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	634	1	6843	2	N	389
08	1798	X	1129	-0-	-669	-0-	211	1	918	2	N	389
09	5580	X	176	-0-	-5404	-0-	155	1	21	2	N	389
10	0		233	-0-	233	233	171	1	62	2	N	389

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	348	1	1008	2	Y	42	26 1 38
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	46	9	1312	2	Y	50	51 1 37
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	339	1	1115	2	Y	32	41 1 28
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	35	9	907	2	Y	35	40 1 23
09	0	1263	-0-	1263	1263	394	1	905	2	Y	21	21 1 23
10	0	1425	-0-	1425	2688	23	9	989	2	Y	21	21 1 23

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264												
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	1	1 1 -0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	9			Y		
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-	-0-
09	0	57	-0-	57	57	1	1	57	2	Y	-0-	-0-
10	0	39	-0-	39	96	1	1	56	2	Y	-0-	-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066												
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	2	6 1 8
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2	9	561	2	Y	26	16 1 18
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	4	17 1 5
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	9	489	2	Y	61	40 1 26
09	0	709	-0-	709	709	9	1	675	2	Y	19	25 1 20
10	0	367	-0-	367	1076	4	9	357	2	Y	2	12 1 10

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090												
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	820	1	241	2	Y	14	8 1 12
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	15	9	35	9	Y	32	22 1 22
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	974	1	22	9	Y	20	24 1 18
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1158	1	23	9	Y	21	25 1 14
09	0	1095	-0-	1095	1095	1103	1	210	2	Y	13	13 1 14
10	0	960	-0-	960	2055	871	1	223	2	Y	14	13 1 15

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	21 1	988 2	988 2	Y	8	6 1	6 1	8
06	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	9 9	1012 2	1012 2	Y	11	11 1	11 1	8
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	22 1	947 2	947 2	Y	7	9 1	9 1	6
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	8 9	1008 2	1008 2	Y	8	9 1	9 1	5
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	22 1	1040 2	1040 2	Y	3	5 1	5 1	3
10	0	1234	-0-	1234	1234	9 9	1204 2	1204 2	Y	4	3 1	3 1	4
						26 1							
						4 9							
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156													
05	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	2025 1	1915 2	1915 2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	1726 1	1705 2	1705 2	Y	-0-			-0-
07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	2209 1	1568 2	1568 2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	2171 1	1828 2	1828 2	Y	-0-			-0-
09	0	3673	-0-	3673	3673	1414 1	2259 2	2259 2	Y	-0-			-0-
10	0	3619	-0-	3619	7292	1310 1	2309 2	2309 2	Y	-0-			-0-
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201													
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	32 1	1453 2	1453 2	Y	10			10
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	11 9	2263 2	2263 2	Y	18	14 1	14 1	14
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	51 1	2279 2	2279 2	Y	19	21 1	21 1	12
09	0	2401	-0-	2401	2401	20 9	2343 2	2343 2	Y	11	11 1	11 1	12
10	0	2562	-0-	2562	4963	49 1	2494 2	2494 2	Y	13	12 1	12 1	13
						21 9							
						46 1							
						12 9							
						54 1							
						14 9							
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128													
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	23 1	1066 2	1066 2	Y	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	28 1	1270 2	1270 2	Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	22 1	977 2	977 2	Y	-0-			-0-
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	18 1	847 2	847 2	Y	-0-			-0-
09	0	888	-0-	888	888	17 1	871 2	871 2	Y	-0-			-0-
10	0	939	-0-	939	1827	20 1	919 2	919 2	Y	-0-			-0-
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308													
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	45 1	179 2	179 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	44 1	193 2	193 2	Y	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	47 1	165 2	165 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	38 1	142 2	142 2	Y	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	22 1	111 2	111 2	Y	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	406	42 1	231 2	231 2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199														
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	365	2	Y	7	5	1	7
						8	9							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	11	10	1	8
						12	9							
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	6	8	1	6
						7	9							
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	90	1	336	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
09	0	379	-0-	379	379	61	1	314	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
10	0	404	-0-	404	783	61	1	340	2	Y	3	4	1	4
						3	9							

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139														
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	125	1	496	2	Y	-0-	2	1	3
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	104	1	454	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	88	-0-	-532	-0-	19	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	0	944	-0-	944	944	154	1	790	2	Y	-0-			-0-
10	0	682	-0-	682	1626	104	1	578	2	Y	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830														
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	9	4	1	9
						10	9							
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	73	2	Y	3	8	1	4
						3	9							
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	3	1	1
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	7	1	110	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	0	130	-0-	130	130	7	1	120	2	Y	3	1	1	3
						3	9							

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
84 ENERGY LLC 856467														
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF. 11980 - 12130														
05	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
 P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

05	837 N	820	-0-	-17	-0-	6	1	814	2	N	-0-		62
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	-0-		62
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		62
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		62
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	77	1	732	2	N	-0-		62
10	0	45	-0-	45	-0-	45	1	43	2	N	-0-		62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

05	620 N	582	-0-	-38	-0-	19	1	563	2	N	-0-		160
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	36	1	560	2	N	-0-		160
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		160
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		160
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	91	1	764	2	N	-0-		160
10	0	774	-0-	774	-0-	774	1	742	2	N	-0-		160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2763	2	N	32		182
06	2940 X	2213	-0-	-727	-0-	124	1	2059	2	N	27	162 1	47
07	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	2467	2	36	9	N	33		80
08	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2772	2	41	9	N	37		117
09	2790 X	891	-0-	-1899	-0-	91	1	764	2	N	33		150
10	0	3229	-0-	3229	-0-	3229	1	3098	2	N	30		180

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//	87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	030584									
MCLEOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	245590	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9940 - 10549	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	117 1	2648 2	N	-0-			177
06	2340 X	1948	-0-	-392	-0-	130 1	1737 2	N	74	176 1		75
						81 9						
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2079 2	15 9	N	14			89
08	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2302 2	11 9	N	10			99
09	2670 X	2441	-0-	-229	-0-	270 1	2161 2	N	9			108
						10 9						
10	0	2187	-0-	2187	2187	98 1	2076 2	N	12			120
						13 9						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.					036562							
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	093292	COMPL. DATE	12/05/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9976 - 10538	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/26/2022								
ATOKA OPERATING, INC.					036606							
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	158993	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9986 - 10805	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.					090870							
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592	
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	744 3	19 9	N	17			84
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	544 3	6 9	N	5			89
07	682 N	342	-0-	-340	-0-	339 3	3 9	N	3			92
08	775 N	552	-0-	-223	-0-	544 3	8 9	N	7			99
09	0	431	-0-	431	431	420 3	11 9	N	10			109
10	0	489	-0-	489	920	481 3	8 9	N	7			116
RED RIVER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005 - 10560	
05	1519 X	559	-0-	-960	-0-	559 3		N	-0-			108
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			108
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605 3	11 9	N	10			118
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	498 3	72 9	N	65	176 1		7
09	0	671	-0-	671	671	653 3	18 9	N	16			23
10	0	1324	-0-	1324	1995	1301 3	23 9	N	21			44
HEMATITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10012 - 10546	
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 3	2 9	N	2			22
06	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1146 3	3 9	N	3			25
07	1271 N	974	-0-	-297	-0-	971 3	3 9	N	3			28
08	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070 3		N	-0-			28
09	0	1096	-0-	1096	1096	1081 3	15 9	N	14			42
10	0	1228	-0-	1228	2324	1210 3	18 9	N	16			58

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	668	3	8	9	N	7			42
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8			50
07	713 N	508	-0-	-205	-0-	506	3	2	9	N	2			52
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3			55
09	0	555	-0-	555	555	551	3	4	9	N	4			59
10	0	665	-0-	665	1220	640	3	25	9	N	23			82

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536														
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			57
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	882	3	7	9	N	6			63
07	1147 N	510	-0-	-637	-0-	491	3	19	9	N	17			80
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3	8	9	N	7			87
09	0	1092	-0-	1092	1092	1089	3	3	9	N	3			90
10	0	740	-0-	740	1832	737	3	3	9	N	3			93

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480														
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	975	3	19	9	N	17			202
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	907	3	28	9	N	25	182	1	45
07	1085 N	751	-0-	-334	-0-	729	3	22	9	N	20			65
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	945	3	17	9	N	15			80
09	0	1107	-0-	1107	1107	1088	3	19	9	N	17			97
10	0	741	-0-	741	1848	721	3	20	9	N	18			115

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

LARGO OIL COMPANY 486640														
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437														
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-			15
06	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-			15
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			15
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			15
09	0	1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-			15
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1620	1620				Y	NO RPT			15

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324														
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12	12				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
OE SQUARED OPERATING, LLC				618777									
MANDY GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 188722	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 9938	- 11070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021													
MANDY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 195575	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9905	- 10538				
05		DLQ G-10	189	-0-	189	3390	189 2		Y	-0-			70
06		DLQ G-10	80	-0-	80	3470	80 2		Y	-0-			70
07		DLQ G-10	240	-0-	240	3710	240 2		Y	-0-			70
08		3100 N	82	-0-	-3018	692	82 2		Y	-0-			70
09		692 N	-0-	-0-	-692	-0-			Y	-0-			70
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
31 OPERATING LLC				WELL #: 1	RRCID -> 159431	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 9912	- 10962				
BERRYHILL, H.O. GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 159431	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 9912	- 10962				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 160769	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9905	- 10920				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164887	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 9936	- 10494				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T.J. (TRAVIS PEAK)				WELL #: 1	RRCID -> 112449	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 11174	PERF.10448	- 10897				
FULLSPIKE ENERGY LLC				WELL #: 1	RRCID -> 112449	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 11174	PERF.10448	- 10897				
BLAKE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 112449	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 11174	PERF.10448	- 10897				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280								
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					75
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					75
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	N	1					76
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					76
09	0	59	-0-	59	59	57	2	2	9	N	2					78
10	0	1277	-0-	1277	1336	1277	2			N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194								
05	930 N	631	-0-	-299	-0-	611	2	20	9	N	18					88
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					96
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					96
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					97
09	0	1006	-0-	1006	1006	997	2	9	9	N	8					105
10	0	1023	-0-	1023	2029	1021	2	2	9	N	2					107

TECULA (PETTIT)		88646 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
JACKSONVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 276263		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484								
05	992 N	623	-0-	-369	-0-	613	3	10	9	N	9					202
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1327	3	149	9	N	135	186	1			151
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9					160
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					160
09	0	427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					160
10	0	1787	-0-	1787	2214	1730	3	57	9	N	52	174	1			38

TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
HIBBARD ENERGY, LP		383757														
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 10774								
05	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					13
06	4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			N	-0-					13
07	5084 X	4043	-0-	-1041	-0-	4043	2			N	-0-					13
08	5084 X	3485	-0-	-1599	-0-	3485	2			N	-0-					13
09	0	4029	-0-	4029	4029	4029	2			N	-0-					13
*10	8124 X	4095	-0-	-4029	-0-	4095	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10312 - 10484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			37
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			37
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2	N	-0-			37
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			37
09	0	95	-0-	95	95	95 2	N	-0-			37
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2	N	-0-			37

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820
05	1767 N	1239	-0-	-528	-0-	1239 2	N	-0-			47
06	1710 N	1148	-0-	-562	-0-	1148 2	N	-0-			47
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-			47
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-			47
09	0	1674	-0-	1674	1674	1674 2	N	-0-			47
*10	3100 N	1866	-0-	-1234	440	1866 2	N	-0-			47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518									
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6810 - 6830
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	183808	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6809 - 6926
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)										88809 060 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844									
GREGORY "A"										WELL #:	1	RRCID ->	191432	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	17627	PERF.	16600 - 16780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		1550 X	797	-0-	-753	-0-	797	2		N	-0-				-0-				
06		1500 X	541	-0-	-959	-0-	541	2		N	-0-				-0-				
07		1550 X	517	-0-	-1033	-0-	517	2		N	-0-				-0-				
08		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-				-0-				
09		0	7091	-0-	7091	7091	7091	2		N	-0-				-0-				
10		806 X	NO RPT	-0-	-806	6285				N	NO RPT				-0-				

TDC "A"										WELL #:	1	RRCID ->	192262	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	16952 - 17076
05		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-				40				
06		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-				40				
07		1302 X	1282	-0-	-20	-0-	1282	2		N	-0-				40				
08		1302 X	1196	-0-	-106	-0-	1196	2		N	-0-				40				
09		0	801	-0-	801	801	801	2		N	-0-				40				
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT				40				

GREGORY "A"										WELL #:	2	RRCID ->	193410	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16823 - 16902
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-				
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-				
07		868 N	515	-0-	-353	-0-	515	2		N	-0-				-0-				
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-				-0-				
09		0	700	-0-	700	700	700	2		N	-0-				-0-				
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	173				N	NO RPT				-0-				

GREGORY "A"										WELL #:	3	RRCID ->	194475	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	16736 - 16748
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				-0-				
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-				-0-				
07		682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-				-0-				
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-				
09		0	128	-0-	128	128	128	2		N	-0-				-0-				
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				-0-				

ROYALL "C"										WELL #:	3R	RRCID ->	220423	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	16598 - 16715
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				-0-				

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)										88809 400 ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844									
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1										WELL #:	1 C	RRCID ->	016756	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8968 - 8978
05		1922 #	1569	-0-	-353	-0-	1539	2	30	9	Y	27	31	1	52				
06		1830 #	1417	-0-	-413	-0-	1395	2	22	9	Y	20	34	1	38				
07		2015 #	1553	-0-	-462	-0-	1523	2	30	9	Y	27	35	1	30				
08		2015 #	1924	-0-	-91	-0-	1898	2	26	9	Y	24	34	1	20				
09		0	1920	-0-	1920	1920	1890	2	30	9	Y	27			47				
10		1581 #	NO RPT	-0-	-1581	339				Y	NO RPT				47				

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844																
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826																
05	589 #	475	-0-	-114	-0-	385	2	90	9	N	82	93	1			156
06	600 #	417	-0-	-183	-0-	349	2	68	9	N	62	103	1			115
07	620 #	471	-0-	-149	-0-	381	2	90	9	N	82	106	1			91
08	589 #	552	-0-	-37	-0-	474	2	78	9	N	71	103	1			59
09	0	564	-0-	564	-0-	564	2	91	9	N	83					142
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	99				N	NO RPT					142

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938																
05	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1923	2	30	9	Y	27	31	1			52
06	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	Y	20	34	1			38
07	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	Y	27	35	1			30
08	2511 #	2398	-0-	-113	-0-	2372	2	26	9	Y	24	34	1			20
09	0	2387	-0-	2387	-0-	2387	2	24	9	Y	22					42
10	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-	434				Y	NO RPT					42

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																
GRAWARD OPERATING, INC. 326435																
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068																
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036																
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					80
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					80
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					80
08	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					80
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					80
*10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					80

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																
SYDRI OPERATING, LLC 833597																
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OIL AND GAS DIVISION

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

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

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-			86
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-			86
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3				N	-0-			86
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3				N	-0-			86
09	0	100	-0-	100	100	100	3				N	-0-			86
10	0	300	-0-	300	400	300	3				N	-0-			86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9		N	1			18
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9		N	2			20
07	651 N	553	-0-	-98	-0-	551	3	2	9		N	2			22
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	509	3	6	9		N	5			27
09	0	281	-0-	281	281	281	3				N	-0-			27
10	0	353	-0-	353	634	353	3				N	-0-			27

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3				N	-0-			27
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3				N	-0-			27
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3				N	-0-			27
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3				N	-0-			27
09	0	144	-0-	144	144	144	3				N	-0-			27
10	0	310	-0-	310	454	310	3				N	-0-			27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1391	-0-	-717	-0-	1391	3				N	-0-			18
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9		N	2			20
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1255	3	6	9		N	5			25
08	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	1011	3	4	9		N	4			29
09	0	817	-0-	817	817	817	3				N	-0-			29
10	0	671	-0-	671	1488	671	3				N	-0-			29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

RECLASSIFIED TO OIL

10/05/2015

OIL AND GAS DIVISION

TIP (RODESSA HILL)		90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
DALF ENERGY LLC		197641													
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 122234		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755													
EATON, GRACE T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	110	1		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

EATON, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 122834		COMPL. DATE 12/07/1986		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662							
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3				88
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	N	4				92
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2				94
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	N	4				98
09	0	1092	-0-	-0-	1092	1090	2	2	9	N	2				100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1092				N	NO RPT				100

TAB OPERATING, INC.		834244													
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 123149		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

WINDLE		WELL #: 2		RRCID -> 124290		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES							
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874													
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 104812		COMPL. DATE 02/27/1983		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

TOOLAN (PETTIT, LOWER)			//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: NACOGDOCHES				
ROBERT C. BROWER, LLC					100445										
COLLINS "D"					WELL #: 1	RRCID -> 134956			COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

GIANT NRG CO., LP					302592										
MCDUFFIE, HERMAN					WELL #: 1	RRCID -> 109596			COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300				
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	2			13
06		150 #	66	-0-	-84	-0-	4	1	60	2	N	2			15
							2	9							
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			15
08		93 #	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-			15
09		0	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-			15
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415										
ADAMS					WELL #: 1	RRCID -> 123496			COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

LEE, EDDIE C.					WELL #: 1	RRCID -> 158439			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549				
05		1209 #	1025	-0-	-184	-0-	1015	2	10	9	N	9	99	1	24
06		630 #	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-			24
07		1209 #	466	-0-	-743	-0-	466	2			N	-0-			24
08		1209 #	421	-0-	-788	-0-	418	2	3	9	N	3			27
09		1170 #	358	-0-	-812	-0-	358	2			N	-0-			27
10		1023 #	542	-0-	-481	-0-	542	2			N	-0-			27

MCDUFFIE, HERMAN					WELL #: 1	RRCID -> 158440			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512				
05		394 R	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	N	18	75	1	27
06		270 #	264	-0-	-6	-0-	255	2	9	9	N	8			35
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	250	2	9	9	N	8			43
08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2			45
09		443 R	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3			48
*10		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			48

TAB OPERATING, INC.					834244										
EDWARDS, E. J. ET AL					WELL #: 2	RRCID -> 103749			COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429				
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			12
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			12
07		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			12
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			12
09		0	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-			12
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER) TAB OPERATING, INC. TYER, L.D. "A"		//CONT.// //CONT.//	90705 700 834244	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387																
05		106 R	106	-0-	-0-	-0-	52 2	54 9		N	49	49 1				-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	51 2	107 9		N	97	97 1				-0-
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-					-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-					-0-
09		0	59	-0-	59	59	59 2			N	-0-					-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328																
05		4232 R	4232	-0-	-0-	-0-	4068 2	164 9		N	149	115 1				1109
06		3092 R	3092	-0-	-0-	-0-	3073 2	19 9		N	17	227 1				899
07		3215 R	3215	-0-	-0-	-0-	3141 2	74 9		N	67					966
08		1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2			N	-0-					966
09		0	3267	-0-	3267	3267	3192 2	75 9		N	68					1034
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	3050				N	NO RPT					1034

TOOLAN (PETTIT 7500) GIANT NRG CO., LP GIANT GAS UNIT			90705 750 302592	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										

WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

TITAN ROCK E&P, LLC JACKSON, E.			860931													

WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432																
05		558 N	318	-0-	-240	-0-	318 2			Y	-0-					-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			Y	-0-					-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			Y	-0-					-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-					-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			Y	-0-					-0-
10		0	463	-0-	463	463	463 2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643																
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			Y	-0-					-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			Y	-0-					-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			Y	-0-					-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			Y	-0-					-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-					-0-
10		0	56	-0-	56	56	56 2			Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383																
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-					-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	1	-0-	1	1	1 2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CRANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7496 - 7500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2	Y	-0-				-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-				-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-				-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	-0-				-0-
09	0	1070	-0-	1070	1070	1070	2	Y	-0-				-0-
10	0	1309	-0-	1309	2379	1309	2	Y	-0-				-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874									
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	3 C	RRCID ->	104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7568 - 9406
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GIANT NRG CO., LP				302592		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
GOODSON, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7637 - 7850
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8				178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8				186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8				194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				194

LONG TRUSTS, THE				507585		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ADKINSON, ORVIS				WELL #:	1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7892 - 7924
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MUCKELROY				WELL #:	1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 - 7936
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CLINTON, WILL				WELL #:		RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7827 - 7918
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	7		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/31/2014													

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
TAB OPERATING, INC.				834244										
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 -	9577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	344	2	53	9	N	48	165	1	-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09	0	249	-0-	249	249	236	2	13	9	N	12			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			12

LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 -	8406	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	365	2	66	9	N	60			146
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	516	2	131	9	N	119			265
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30	176	1	119
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40			159
09	0	497	-0-	497	497	458	2	39	9	N	35	153	1	41
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT			41

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7868 -	8562	
JONES, A.														
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			-0-

TRAWICK (JURASSIC)		WELL #:		2	RRCID ->	016802	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11820 -	11840	
XTO ENERGY INC.														
TRAWICK GU 6														
05	122 N	122	-0-	-0-	B	122	3			N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	B	409	3			N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	B	441	3			N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	B	432	3			N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	B	422	3			N	-0-			-0-
10	0	504	-0-	504	B	504	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	12954 -	12964	
05	4123 X	192	-0-	-3931	B	192	3			N	-0-			-0-
06	3990 X	18	-0-	-3972	B	18	3			N	-0-			-0-
07	4123 X	1233	-0-	-2890	B	1233	3			N	-0-			-0-
08	1023 X	192	-0-	-831	B	192	3			N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	B	14	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	11286 -	11294	
05	3565 X	2635	-0-	-930	B	2635	3			N	-0-			-0-
06	3300 X	1263	-0-	-2037	B	1263	3			N	-0-			-0-
07	3410 X	820	-0-	-2590	B	820	3			N	-0-			-0-
08	3348 X	2840	-0-	-508	B	2840	3			N	-0-			-0-
09	3240 X	1970	-0-	-1270	B	1970	3			N	-0-			-0-
10	0	1511	-0-	1511	B	1511	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT) DANIELS CORPORATION, THE GRAFTON		90998 332 199400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 105037		COMPL. DATE 05/05/1986			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BOOHER ENGINEERING, INC. LANGLEY, J. C.		90998 500 082570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 111880		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521					
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
10	0	484	-0-	484	484	484	2			N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. CHRISTOPHER		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 256647		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

BUFFCO PRODUCTION INC. CRAYCRAFT GU		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440					
05	1984 X	1170	-0-	-814	-0-	1150	2	20	9	N	18	5	8	143
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10	3	8	150
07	1457 X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-			150
08	1457 X	1252	-0-	-205	-0-	1238	2	14	9	N	13	3	8	160
09	0	1117	-0-	1117	1117	1105	2	12	9	N	11			171
10	0	953	-0-	953	2070	906	2	47	9	N	43	4	8	210

TEXANA GU NO. 1		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450					
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1360	3	31	9	Y	28	7	8	46
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	625	2	10	9	Y	9	9	8	46
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			46
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8	46
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	8	46
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	3	8	47

TEXANA GU NO. 1		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522					
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	0	937	-0-	937	937	930	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
10	0	1053	-0-	1053	1990	1050	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. HARRISON, CASH		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449												
05		1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1383 2	3 9	N	3	3 8	42
06		1740 N	810	-0-	-930	-0-	808 2	2 9	N	2	2 8	42
07		1736 N	67	-0-	-1669	-0-	67 2		N	-0-		42
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1840 2	6 9	N	5	4 8	43
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1173 2	6 9	N	5	5 8	43
10		0	1058	-0-	1058	-0-	1055 2	3 9	N	3	3 8	43

TEXANA GU NO. 1				WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378								
05		1705 X	1415	-0-	-290	-0-	1407 2	8 9	Y	7		108
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-		108
07		1240 N	65	-0-	-1175	-0-	65 2		Y	-0-		108
08		1426 N	1153	-0-	-273	-0-	1153 2		Y	-0-		108
09		0	778	-0-	778	-0-	778 2		Y	-0-		108
*10		1630 N	852	-0-	-778	-0-	852 2		Y	-0-		108

ELLIS EXPLORATION, INC. ANDERSON, LEWIS				248895 WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322								
05		10106 X	6261	-0-	-3845	-0-	6225 2	36 9	N	33		164
06		8160 X	380	-0-	-7780	-0-	349 2	31 9	N	28		192
07		9269 X	254	-0-	-9015	-0-	254 2		N	-0-		192
08		9269 X	4247	-0-	-5022	-0-	4247 2		N	-0-		192
09		8970 X	4137	-0-	-4833	-0-	4137 2		N	-0-		192
10		6262 X	5266	-0-	-996	-0-	5208 2	58 9	N	53	190 1	55

ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK				252059 WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340								
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	490 2	6 9	N	5		257
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	280 2	13 9	N	12		269
07		0	443	-0-	443	-0-	443 2		N	-0-		269
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	443		N	NO RPT		269
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		269
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		269

O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS				617042 WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536								
05		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
06		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1523 3	1 9	N	1	1 8	-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	602 3	2 9	N	2	2 8	-0-
08		930 N	516	-0-	-414	-0-	516 3		N	-0-		-0-
09		0	611	-0-	611	-0-	611 3		N	-0-		-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	22		N	NO RPT		-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982								
05		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-		-0-
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594 3	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2170 X	1810	-0-	-360	-0-	1807 3	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2170 X	1546	-0-	-624	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
09		0	1832	-0-	1832	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				620614						
PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 228544	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 8432	- 9542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 254745	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 8228	- 11374	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890													
LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 215783	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 7463	- 8419								
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	898	2	Y	12					23
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	908	2	Y	11	21	1			13
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	Y	14	25	1			2
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	98	1	753	2	Y	5					7
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	97	1	798	2	Y	10					17
10	0		940	-0-	940	940	97	1	832	2	Y	10	21	1			6

LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 223015	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7512	- 8836								
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	Y	15					27
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	251	1	2229	2	Y	13	25	1			15
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2330	2	Y	12	24	1	1	8	2
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	286	1	2200	2	Y	4					6
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	243	1	1990	2	Y	10					16
10	0		2526	-0-	2526	2526	261	1	2243	2	Y	20	24	1			12

LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 7510	- 8996							
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	169	1	1507	2	Y	9					19
06	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	147	1	1308	2	Y	10	18	1			11
07	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	137	1	1140	2	Y	11	20	1	1	8	1
08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	182	1	1403	2	Y	6					7
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	146	1	1210	2	Y	8					15
10	0		1667	-0-	1667	1667	173	1	1484	2	Y	9	19	1			5

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890									
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	231645	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7553 - 8949		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	123	1	1100	2	Y	9		17
							10	9						
06		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	114	1	1013	2	Y	10	16 1	11
							11	9						
07		1271 N	1109	-0-	-162	-0-	116	1	980	2	Y	12	20 1	3
							13	9						
08		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	136	1	1039	2	Y	3		6
							3	9						
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1031	2	Y	5		11
							6	9						
10		0	1185	-0-	1185	1185	122	1	1048	2	Y	14	16 1	9
							15	9						

CALEB GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	232908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 8323 - 10018		
05		2821 X	2350	-0-	-471	-0-	237	1	2113	2	Y	-0-	48 1	5
							219	1	1942	2	Y	-0-		5
06		2550 N	2161	-0-	-389	-0-	223	1	1875	2	Y	1	1 8	5
							1	9						
07		2294 N	2099	-0-	-195	-0-	207	1	1610	2	Y	-0-		5
							173	1	1416	2	Y	-0-		5
08		2356 N	1817	-0-	-539	-0-	219	1	1883	2	Y	27	25 1	4 8
							30	9						3
09		2160 N	1589	-0-	-571	-0-								
*10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-								

RENEE, AVERY GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	236114	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 9182 - 10159		
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-		-0-
							22	1	196	2	Y	-0-		-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-		-0-
							15	1	118	2	Y	-0-		-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	94	2	Y	-0-		-0-
							9	1	78	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	133	-0-	-115	-0-								-0-
														-0-
09		210 N	105	-0-	-105	-0-								-0-
														-0-
10		0	87	-0-	87	87								-0-

GRAFTON			WELL #:		2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 7622 - 9495		
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	209	1	1863	2	Y	8	26 1	1
							9	9						
06		2160 N	2081	-0-	-79	-0-	210	1	1863	2	Y	7		8
							8	9						
07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	228	1	1913	2	Y	1	1 8	8
							1	9						
08		2077 N	2015	-0-	-62	-0-	232	1	1783	2	Y	-0-		8
							182	1	1471	2	Y	16		24
09		2070 N	1671	-0-	-399	-0-	18	9						
							206	1	1769	2	Y	17	32 1	3 8
*10		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	19	9						6

BRADSHAW, J.			WELL #:		1	RRCID ->	238179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 8166 - 9586		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
											N	-0-		20
06		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
											N	-0-	20 1	-0-
07		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6.24.2022

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890							
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		6	RRCID ->	238698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 7550 - 9006
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2170 N	1733	-0-	-437	-0-	173	1	1551	2	Y	8	18
06	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	197	1	1749	2	Y	11 17 1	12
07	2573 N	1896	-0-	-677	-0-	200	1	1681	2	Y	14 23 1 1 8	2
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1568	2	Y	5	7
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	205	1	1683	2	Y	11	18
10	0	1834	-0-	1834	1834	190	1	1632	2	Y	11 23 1	6

BARRETT-CHARLES GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8632 - 9947
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26 103 1	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

JONES, DIANE GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875 - 10161
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	148	1	1316	2	N	111 167 1	18
06	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	133	1	1176	2	N	-0-	18
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	160	1	1341	2	N	1 8	18
08	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	165	1	1269	2	N	-0-	18
09	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	136	1	1119	2	N	-0-	18
10	0	1365	-0-	1365	1365	142	1	1223	2	N	-0-	18

ALEXANDER, JACOB GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	241873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 7606 - 9194
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-	12
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	5	1	45	2	N	-0-	12
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	65 64 1 1 8	12
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-	12
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-	12
10	0	160	-0-	160	160	17	1	143	2	N	-0-	12

RENEE, AVERY GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	242565	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9092 - 10094
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	115	177 1		107
							127 9						
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	121	215 1		13
							133 9						
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			13
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			13
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966													
05		1178 N	841	-0-	-337	-0-	81 1	716 2	Y	40			74
							44 9						
06		1500 N	650	-0-	-850	-0-	66 1	584 2	Y	-0-			74
07		1054 N	905	-0-	-149	-0-	95 1	810 2	Y	-0-			74
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	167 1	1264 2	Y	-0-	42 1		32
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	190 1	1545 2	Y	-0-			32
10		0	1216	-0-	1216	1216	127 1	1089 2	Y	-0-			32

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429													
05		3100 N	5311	-0-	2211	2211	529 1	4732 2	Y	45	85 1		5
							50 9						
06		3000 N	2615	-0-	-385	1826	265 1	2350 2	Y	-0-			5
07		3100 N	3090	-0-	-10	1816	328 1	2761 2	Y	1	1 8		5
							1 9						
08		4455 X	2639	-0-	-1816	-0-	302 1	2337 2	Y	-0-			5
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	290 1	2364 2	Y	44			49
							48 9						
*10		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	323 1	2780 2	Y	12	54 1	3 8	4
							13 9						

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049													
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	466 1	4176 2	Y	1	34 1		-0-
							1 9						
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	430 1	3836 2	Y	2			2
							2 9						
07		4681 X	3248	-0-	-1433	-0-	344 1	2903 2	Y	1	1 8		2
							1 9						
08		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	584 1	4570 2	Y	-0-			2
09		4500 X	4092	-0-	-408	-0-	436 1	3628 2	Y	25			27
							28 9						
*10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	488 1	4209 2	Y	24	38 1	7 8	6
							26 9						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8340 - 8347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7488 - 7536
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
10	0		100	-0-	100	100	100	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7502 - 7542
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
10	0		1324	-0-	1324	1324	1324	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7493 - 7540
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3	N	-0-		-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3	N	-0-		-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3	N	-0-		-0-
10	0		593	-0-	593	593	593	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7610 - 7630
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3	N	-0-		-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	5999	-0-	2899	2899	5999	3	N	-0-		-0-
08	8243	X	5344	-0-	-2899	-0-	5344	3	N	-0-		-0-
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3	N	-0-		-0-
10	0		4004	-0-	4004	4004	4004	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	N/A
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3	N	-0-		-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3	N	-0-		-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3	N	-0-		-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3	N	-0-		-0-
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3	N	-0-		-0-
10	0		5045	-0-	5045	5045	5045	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 - 7589
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1149	-0-	1149	1149	1149	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 - 7608
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1154	-0-	1154	1154	1154	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		1	RRCID ->	016776	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7509 - 7564
05	7347 X	6865	-0-	-482	-0-	6865	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6900 X	5099	-0-	-1801	-0-	5099	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7037 X	4854	-0-	-2183	-0-	4854	3	N	-0-	-0-	-0-
08	7037 X	6309	-0-	-728	-0-	6309	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6630 X	2664	-0-	-3966	-0-	2664	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3663	-0-	3663	3663	3663	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	016778	COMPL. DATE	06/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7539 - 7587
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	254	-0-	254	254	254	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769
05	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9765 X	9594	-0-	-171	-0-	9594	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9765 X	9255	-0-	-510	-0-	9255	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9450 X	8765	-0-	-685	-0-	8765	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	9278	-0-	9278	9278	9278	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	289	-0-	-393	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	730	-0-	730	730	730	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 25		WELL #:		1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	** DISPOSITIONS	C	COND	** DISPOSITIONS	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7816		
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
10	0		2358	-0-	2358	2358	2358	2358	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28		WELL #:		1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	9517	X	9094	-0-	-423	-0-	-0-	9094	3	N	-0-			-0-
06	9090	X	8694	-0-	-396	-0-	-0-	8694	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	-0-	8970	3	N	-0-			-0-
08	9083	X	8912	-0-	-171	-0-	-0-	8912	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	8470	-0-	-320	-0-	-0-	8470	3	N	-0-			-0-
10	0		8825	-0-	8825	8825	8825	8825	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7570 - 7586		
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-			-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-			-0-
10	0		2914	-0-	2914	2914	2914	2914	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30		WELL #:		1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447		
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
10	0		274	-0-	274	274	274	274	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845		
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
10	0		184	-0-	184	184	184	184	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39		WELL #:		1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7316 - 7527		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	367	-0-	367	367	367	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908	
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1074	-0-	1074	1074	1074	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584	
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2250 X	2159	-0-	-91	-0-	2159	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2728 X	965	-0-	-1763	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2883 X	1674	-0-	-1209	-0-	1674	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	2763	-0-	2763	2763	2763	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1348	-0-	1348	1348	1348	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8161 - 8572	
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	3430	-0-	330	359	3430	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	3497	-0-	497	856	3497	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	4243	-0-	4243	5099	4243	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 - 8655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	6107 X	6024	-0-	-83	-0-	6024	3	N	-0-		-0-	
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3	N	-0-		-0-	
07	6107 X	5758	-0-	-349	-0-	5758	3	N	-0-		-0-	
08	6014 X	4373	-0-	-1641	-0-	4373	3	N	-0-		-0-	
09	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3	N	-0-		-0-	
10	0	6087	-0-	6087	6087	6087	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 - 8486
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
10	0	98	-0-	98	98	98	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8576 - 8687
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	3	N	-0-		-0-	
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3	N	-0-		-0-	
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-	
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
10	0	933	-0-	933	933	933	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8036 - 8364
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-	
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3	N	-0-		-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
10	0	355	-0-	355	355	355	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 - 8736
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3	N	-0-		-0-	
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-		-0-	
08	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3	N	-0-		-0-	
09	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1566	3	N	-0-		-0-	
10	0	1656	-0-	1656	1656	1656	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 8826
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3	N	-0-		-0-	
06	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3	N	-0-		-0-	
07	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3	N	-0-		-0-	
08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3	N	-0-		-0-	
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3	N	-0-		-0-	
10	0	5797	-0-	5797	5797	5797	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8278 - 8684
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-	
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
10	0	225	-0-	225	225	225	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8580 - 8816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-		-0-
06	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3		N	-0-		-0-
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	2939	3		N	-0-		-0-
08	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2992	3		N	-0-		-0-
09	3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2911	3		N	-0-		-0-
10	0	3049	-0-	3049	-0-	3049	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8718 - 8332
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3		N	-0-		-0-
06	5460 X	5028	-0-	-432	-0-	5028	3		N	-0-		-0-
07	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5319	3		N	-0-		-0-
08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3		N	-0-		-0-
09	5460 X	5018	-0-	-442	-0-	5018	3		N	-0-		-0-
10	0	5302	-0-	5302	-0-	5302	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7704 - 8314
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-		-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-		-0-
07	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
08	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3		N	-0-		-0-
09	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3		N	-0-		-0-
10	0	1220	-0-	1220	-0-	1220	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8194 - 8738
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	-0-	30	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7540 - 7558
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3		N	-0-		-0-
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-		-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-		-0-
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3		N	-0-		-0-
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-		-0-
10	0	3002	-0-	3002	-0-	3002	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 - 8706
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3		N	-0-		-0-
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3		N	-0-		-0-
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3		N	-0-		-0-
08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3		N	-0-		-0-
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3		N	-0-		-0-
10	0	6400	-0-	6400	-0-	6400	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7196 - 7284
05	3224 X	2703	-0-	-521	-0-	2703	3		N	-0-		-0-
06	2910 X	1903	-0-	-1007	-0-	1903	3		N	-0-		-0-
07	3007 X	2763	-0-	-244	-0-	2763	3		N	-0-		-0-
08	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	2356	3		N	-0-		-0-
09	2730 X	2513	-0-	-217	-0-	2513	3		N	-0-		-0-
10	0	2847	-0-	2847	-0-	2847	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7278 - 7368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-			-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-			-0-
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-			-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-			-0-
10	0	2369	-0-	2369	-0-	2369	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7260 - 7850		
05	4340 X	3714	-0-	-626	-0-	3714	3	N	-0-			-0-
06	4200 X	3380	-0-	-820	-0-	3380	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	3420	-0-	-920	-0-	3420	3	N	-0-			-0-
08	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3	N	-0-			-0-
09	3600 X	3358	-0-	-242	-0-	3358	3	N	-0-			-0-
10	0	3622	-0-	3622	-0-	3622	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 8323 - 8873		
05	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
10	0	1131	-0-	1131	-0-	1131	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH		7450 PERF. 7251 - 7339		
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-			-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-			-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-			-0-
10	0	334	-0-	334	-0-	334	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH		8102 PERF. 7338 - 7451		
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	-0-	59	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 7162 - 7279		
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3	N	-0-			-0-
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
09	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
10	0	2424	-0-	2424	-0-	2424	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8072 - 8672		
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3	N	-0-			-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3289	-0-	189	-0-	3289	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3132	-0-	132	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
10	0	3292	-0-	3292	-0-	3613	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7219 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3			N	-0-		-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3			N	-0-		-0-
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3			N	-0-		-0-
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3			N	-0-		-0-
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3			N	-0-		-0-
10	0	3137	-0-	3137	3137	3137 3			N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7320 - 7406	
05	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	2389 3			N	-0-		-0-
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			N	-0-		-0-
07	2697 N	2063	-0-	-634	-0-	2063 3			N	-0-		-0-
08	2387 N	1853	-0-	-534	-0-	1853 3			N	-0-		-0-
09	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3			N	-0-		-0-
10	0	2874	-0-	2874	2874	2874 3			N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8247 - 8500	
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-		-0-
10	0	617	-0-	617	617	617 3			N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7258 - 7261	
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3			N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3			N	-0-		-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3			N	-0-		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3			N	-0-		-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3			N	-0-		-0-
10	0	218	-0-	218	218	218 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280	
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3			N	-0-		-0-
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3			N	-0-		-0-
07	2449 N	2176	-0-	-273	-0-	2176 3			N	-0-		-0-
08	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3			N	-0-		-0-
09	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	2529 3			N	-0-		-0-
10	0	2437	-0-	2437	2437	2437 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964	
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3			N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-		-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3			N	-0-		-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3			N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
10	0	27	-0-	27	27	27 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307	
05	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881 3			N	-0-		-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3			N	-0-		-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3			N	-0-		-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3			N	-0-		-0-
09	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852 3			N	-0-		-0-
10	0	1891	-0-	1891	1891	1891 3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478	
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3	N	-0-			-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3	N	-0-			-0-
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3	N	-0-			-0-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	3	N	-0-			-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3	N	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	550	550	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300	
05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
10	0	1233	-0-	1233	1233	1233	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408	
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
10	0	1349	-0-	1349	1349	1349	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384	
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	N	-0-			-0-
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
10	0	2918	-0-	2918	2918	2918	3	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373	
05	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3	N	-0-			-0-
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	3	N	-0-			-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	643	3	N	-0-			-0-
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3	N	-0-			-0-
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	0	644	-0-	644	644	644	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8100 - 8320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16		16	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	7877 - 8062
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	3		N	-0-		-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
08	806 N	491	-0-	-315	-0-	491	3		N	-0-		-0-
09	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	3		N	-0-		-0-
10	0	336	-0-	336		336	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7362 - 7479
05	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3		N	-0-		-0-
06	2160 N	2024	-0-	-136	-0-	2024	3		N	-0-		-0-
07	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3		N	-0-		-0-
08	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	3		N	-0-		-0-
09	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3		N	-0-		-0-
10	0	2045	-0-	2045		2045	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8394 - 8556
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8127 - 8440
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		-0-
10	0	20	-0-	20		20	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 - 7392
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-		-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-		-0-
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3		N	-0-		-0-
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		N	-0-		-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-		-0-
10	0	3499	-0-	3499		3499	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8124 - 8266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2325 X	1884	-0-	-441	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
06	2100 X	1645	-0-	-455	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1504	-0-	-387	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
10	0	1507	-0-	1507	1507	1507 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 3		N	-0-			-0-
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 3		N	-0-			-0-
07	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663 3		N	-0-			-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 3		N	-0-			-0-
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 3		N	-0-			-0-
10	0	3845	-0-	3845	3845	3845 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
10	0	1408	-0-	1408	1408	1408 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7197 - 8692
05	3348 X	2665	-0-	-683	-0-	2665 3		N	-0-			-0-
06	3240 X	2512	-0-	-728	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
07	3348 X	2582	-0-	-766	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
09	2610 X	2380	-0-	-230	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
10	0	2406	-0-	2406	2406	2406 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8024 - 8706
05	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
09	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
10	0	1708	-0-	1708	1708	1708 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8087 - 8659
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
10	0	2046	-0-	2046	2046	2046 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8208 - 8648
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
10	0	1594	-0-	1594	1594	1594 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7338 - 7434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-			-0-
10	0	650	-0-	650	650	650	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 - 8746			
05	4092 X	3913	-0-	-179	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3			N	-0-			-0-
07	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3			N	-0-			-0-
08	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-			-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-			-0-
10	0	4485	-0-	4485	4485	4485	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 - 8478			
05	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-			-0-
06	3390 X	2611	-0-	-779	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-			-0-
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-			-0-
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-			-0-
10	0	3983	-0-	3983	3983	3983	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8034 - 8694			
05	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
10	0	1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7292 - 7394			
05	0 A	3651	-0-	3651	159063	3651	3			N	-0-			-0-
06	0 A	3525	-0-	3525	162588	3525	3			N	-0-			-0-
07	0 A	2801	-0-	2801	165389	2801	3			N	-0-			-0-
08	0 A	2584	-0-	2584	167973	2584	3			N	-0-			-0-
09	0 A	2432	-0-	2432	170405	2432	3			N	-0-			-0-
10	0	2662	-0-	2662	173067	2662	3			N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8077 - 8798			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283			
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
07	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
10	0	1688	-0-	1688	1688	1688	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		48	-0-	48	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339	
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	2353	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2198	-0-	2198	-0-	2198	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702	
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		871	-0-	871	-0-	871	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371	
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2706	-0-	2706	-0-	2706	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2880	-0-	2880	-0-	2880	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
05	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	3662	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3658	X	3345	-0-	-313	-0-	3345	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3441	-0-	3441	-0-	3441	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8478	
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0		1343	-0-	1343	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 157377		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2062 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	1866	-0-	-335	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1849	-0-	-221	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
10	0	1843	-0-	1843	1843	1843 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 6		RRCID -> 158392		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275				
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 3		N	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3		N	-0-			-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		N	-0-			-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3		N	-0-			-0-
09	3210 X	3050	-0-	-160	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
10	0	3198	-0-	3198	3198	3198 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 4		RRCID -> 158626		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 159704		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 4		RRCID -> 160047		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 5		RRCID -> 160114		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489				
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1073	-0-	-663	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
10	0	1326	-0-	1326	1326	1326 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 160300		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633	
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3		N	-0-		-0-
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-		-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		N	-0-		-0-
08	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3		N	-0-		-0-
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-		-0-
10	0	3957	-0-	3957	3957	3957	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764	
05	1581 N	13	-0-	-1568	-0-	13	3		N	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
07	806 N	415	-0-	-391	-0-	415	3		N	-0-		-0-
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-		-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
10	0	1871	-0-	1871	1871	1871	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544	
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3		N	-0-		-0-
06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3		N	-0-		-0-
07	4557 X	4400	-0-	-157	-0-	4400	3		N	-0-		-0-
08	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3		N	-0-		-0-
09	4410 X	4183	-0-	-227	-0-	4183	3		N	-0-		-0-
10	0	4305	-0-	4305	4305	4305	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700	
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
06	1290 N	614	-0-	-676	-0-	614	3		N	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-		-0-
10	0	977	-0-	977	977	977	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID -> 167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID -> 170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962					
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-				-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID -> 170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540					
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID -> 171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID -> 171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940					
05	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3771	3			N	-0-				-0-
06	3810 X	3483	-0-	-327	-0-	3483	3			N	-0-				-0-
07	3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2842	3			N	-0-				-0-
08	3844 X	2745	-0-	-1099	-0-	2745	3			N	-0-				-0-
09	3690 X	2643	-0-	-1047	-0-	2643	3			N	-0-				-0-
10	0	4049	-0-	4049	4049	4049	3			N	-0-				-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID -> 173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID -> 173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950					
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-				-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-				-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
10	0	411	-0-	411	411	411	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703	
05	3286 X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3		N	-0-		-0-
06	3180 X	3063	-0-	-117	-0-	3063	3		N	-0-		-0-
07	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719	3		N	-0-		-0-
08	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3		N	-0-		-0-
09	3150 X	1827	-0-	-1323	-0-	1827	3		N	-0-		-0-
10	0	385	-0-	385	385	385	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060	
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	3		N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
09	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	3		N	-0-		-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292	
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-		-0-
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-		-0-
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	2294	3		N	-0-		-0-
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-		-0-
10	0	2457	-0-	2457	2457	2457	3		N	-0-		-0-
TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
10	0	230	-0-	230	230	230 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304		
05	1643 N	1158	-0-	-485	-0-	1158 3			N	-0-			-0-
06	1440 N	690	-0-	-750	-0-	690 3			N	-0-			-0-
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3			N	-0-			-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3			N	-0-			-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3			N	-0-			-0-
10	0	1229	-0-	1229	1229	1229 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590		
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-			-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 3			N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613	613	613 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960		
05	7750 X	7670	-0-	-80	-0-	7670 3			N	-0-			-0-
06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 3			N	-0-			-0-
07	7254 X	4600	-0-	-2654	-0-	4600 3			N	-0-			-0-
08	7657 X	1304	-0-	-6353	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
09	7410 X	1141	-0-	-6269	-0-	1141 3			N	-0-			-0-
10	0	7547	-0-	7547	7547	7547 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813		
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3			N	-0-			-0-
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	416 3			N	-0-			-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3			N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	442	442 3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377		
05	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133 3			N	-0-			-0-
06	2370 N	2192	-0-	-178	-0-	2192 3			N	-0-			-0-
07	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265 3			N	-0-			-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-			-0-
09	2190 N	2033	-0-	-157	-0-	2033 3			N	-0-			-0-
10	0	2047	-0-	2047	2047	2047 3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
				STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3			N	-0-		-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3			N	-0-		-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3			N	-0-		-0-
08	1488 N	1057	-0-	-431	-0-	1057 3			N	-0-		-0-
09	1800 N	838	-0-	-962	-0-	838 3			N	-0-		-0-
10	0	1257	-0-	1257	1257	1257 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327	
05	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	5013 3			N	-0-		-0-
06	5520 X	4495	-0-	-1025	-0-	4495 3			N	-0-		-0-
07	5704 X	3810	-0-	-1894	-0-	3810 3			N	-0-		-0-
08	5177 X	4772	-0-	-405	-0-	4772 3			N	-0-		-0-
09	4860 X	4448	-0-	-412	-0-	4448 3			N	-0-		-0-
10	0	4180	-0-	4180	4180	4180 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743	
05	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854 3			N	-0-		-0-
06	1830 N	1618	-0-	-212	-0-	1618 3			N	-0-		-0-
07	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	1794 3			N	-0-		-0-
08	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816 3			N	-0-		-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3			N	-0-		-0-
10	0	1741	-0-	1741	1741	1741 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200	
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3			N	-0-		-0-
06	4050 X	3919	-0-	-131	-0-	3919 3			N	-0-		-0-
07	4185 X	3637	-0-	-548	-0-	3637 3			N	-0-		-0-
08	4185 X	2765	-0-	-1420	-0-	2765 3			N	-0-		-0-
09	4050 X	2761	-0-	-1289	-0-	2761 3			N	-0-		-0-
10	0	2818	-0-	2818	2818	2818 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310	
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3			N	-0-		-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3			N	-0-		-0-
07	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	2275 3			N	-0-		-0-
08	2480 N	2175	-0-	-305	-0-	2175 3			N	-0-		-0-
09	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	2096 3			N	-0-		-0-
10	0	2050	-0-	2050	2050	2050 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082	
05	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2789 3			N	-0-		-0-
06	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	2719 3			N	-0-		-0-
07	2852 X	2842	-0-	-10	-0-	2842 3			N	-0-		-0-
08	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818 3			N	-0-		-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 3			N	-0-		-0-
10	0	2974	-0-	2974	2974	2974 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3			N	-0-		-0-
06	2940 X	2620	-0-	-320	-0-	2620 3			N	-0-		-0-
07	2759 X	1832	-0-	-927	-0-	1832 3			N	-0-		-0-
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3			N	-0-		-0-
09	3240 X	2450	-0-	-790	-0-	2450 3			N	-0-		-0-
10	0	2661	-0-	2661	2661	2661 3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7750 - 11558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 3		N	-0-		-0-
06		6630 X	6557	-0-	-73	-0-	6557 3		N	-0-		-0-
07		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 3		N	-0-		-0-
08		7347 X	6425	-0-	-922	-0-	6425 3		N	-0-		-0-
09		7110 X	6792	-0-	-318	-0-	6792 3		N	-0-		-0-
10		0	6183	-0-	6183	6183	6183 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7638 - 10468
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-		-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
08		1736 N	1336	-0-	-400	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
09		1530 N	1056	-0-	-474	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
10		0	1573	-0-	1573	1573	1573 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7637 - 11536
05		5704 X	5148	-0-	-556	-0-	5148 3		N	-0-		-0-
06		5520 X	5317	-0-	-203	-0-	5317 3		N	-0-		-0-
07		5394 X	5084	-0-	-310	-0-	5084 3		N	-0-		-0-
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		N	-0-		-0-
09		5310 X	5282	-0-	-28	-0-	5282 3		N	-0-		-0-
10		0	5372	-0-	5372	5372	5372 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7650 - 11273
05		2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
06		1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
07		1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		-0-
09		1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
10		0	1810	-0-	1810	1810	1810 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
07		620 N	565	-0-	-55	-0-	565 3		N	-0-		-0-
08		868 N	640	-0-	-228	-0-	640 3		N	-0-		-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-
10		0	723	-0-	723	723	723 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298
05		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
06		1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-		-0-
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-		-0-
10		0	1395	-0-	1395	1395	1395 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
06		900 N	891	-0-	-9	-0-	891 3		N	-0-		-0-
07		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3		N	-0-		-0-
08		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3		N	-0-		-0-
09		900 N	851	-0-	-49	-0-	851 3		N	-0-		-0-
10		0	940	-0-	940	940	940 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2753	3		N	-0-		-0-	
06	3450 X	2673	-0-	-777	-0-	2673	3		N	-0-		-0-	
07	3503 X	2944	-0-	-559	-0-	2944	3		N	-0-		-0-	
08	3503 X	3060	-0-	-443	-0-	3060	3		N	-0-		-0-	
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3		N	-0-		-0-	
10	0	3711	-0-	3711	3711	3711	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624		
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-		-0-	
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-		-0-	
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-		-0-	
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-		-0-	
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-		-0-	
10	0	1809	-0-	1809	1809	1809	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708		
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		-0-	
06	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3		N	-0-		-0-	
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3		N	-0-		-0-	
08	1054 N	865	-0-	-189	-0-	865	3		N	-0-		-0-	
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3		N	-0-		-0-	
10	0	715	-0-	715	715	715	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800		
05	3100 N	3307	-0-	207	207	3307	3		N	-0-		-0-	
06	2695 N	2488	-0-	-207	-0-	2488	3		N	-0-		-0-	
07	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3		N	-0-		-0-	
08	2945 X	2400	-0-	-545	-0-	2400	3		N	-0-		-0-	
09	2850 X	1956	-0-	-894	-0-	1956	3		N	-0-		-0-	
10	0	2603	-0-	2603	2603	2603	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707		
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-		-0-	
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-		-0-	
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-		-0-	
08	2697 N	2362	-0-	-335	-0-	2362	3		N	-0-		-0-	
09	2460 N	2210	-0-	-250	-0-	2210	3		N	-0-		-0-	
10	0	2367	-0-	2367	2367	2367	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076		
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-	
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3		N	-0-		-0-	
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-	
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3		N	-0-		-0-	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-	
10	0	519	-0-	519	519	519	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602		
05	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3		N	-0-		-0-	
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-		-0-	
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-		-0-	
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-		-0-	
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-		-0-	
10	0	2268	-0-	2268	2268	2268	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			-0-
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650 3		N	-0-			-0-
07	961 N	725	-0-	-236	-0-	725 3		N	-0-			-0-
08	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3		N	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
10	0	896	-0-	896	896	896 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300 - 7973	
05	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 3		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	112	112 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 - 8877	
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 3		N	-0-			-0-
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3		N	-0-			-0-
07	4836 X	3820	-0-	-1016	-0-	3820 3		N	-0-			-0-
08	4991 X	3956	-0-	-1035	-0-	3956 3		N	-0-			-0-
09	4830 X	3507	-0-	-1323	-0-	3507 3		N	-0-			-0-
10	0	2677	-0-	2677	2677	2677 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 - 8367	
05	8711 X	8531	-0-	-180	-0-	8531 3		N	-0-			-0-
06	8370 X	8138	-0-	-232	-0-	8138 3		N	-0-			-0-
07	8649 X	8244	-0-	-405	-0-	8244 3		N	-0-			-0-
08	8525 X	8196	-0-	-329	-0-	8196 3		N	-0-			-0-
09	8250 X	7973	-0-	-277	-0-	7973 3		N	-0-			-0-
10	0	8218	-0-	8218	8218	8218 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 - 8581	
05	5487 X	4844	-0-	-643	-0-	4844 3		N	-0-			-0-
06	5310 X	4614	-0-	-696	-0-	4614 3		N	-0-			-0-
07	5270 X	4664	-0-	-606	-0-	4664 3		N	-0-			-0-
08	4836 X	4654	-0-	-182	-0-	4654 3		N	-0-			-0-
09	4680 X	4572	-0-	-108	-0-	4572 3		N	-0-			-0-
10	0	4845	-0-	4845	4845	4845 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835	
05	6634 X	6191	-0-	-443	-0-	6191 3		N	-0-			-0-
06	6420 X	5919	-0-	-501	-0-	5919 3		N	-0-			-0-
07	6634 X	5323	-0-	-1311	-0-	5323 3		N	-0-			-0-
08	6200 X	5748	-0-	-452	-0-	5748 3		N	-0-			-0-
09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136 3		N	-0-			-0-
10	0	6101	-0-	6101	6101	6101 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 8012 - 12665	
05	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1100	-0-	-340	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
10	0	1294	-0-	1294	1294	1294 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 7883 - 11472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
06	3420 X	3211	-0-	-209	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
07	3534 X	3212	-0-	-322	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
08	3534 X	2850	-0-	-684	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
09	3240 X	1397	-0-	-1843	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
10	0	1960	-0-	1960		1960	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7719 - 10935		
05	4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	3935	-0-	-85	-0-	3935	3		N	-0-			-0-
07	3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3916	3		N	-0-			-0-
08	3968 X	3950	-0-	-18	-0-	3950	3		N	-0-			-0-
09	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	3818	3		N	-0-			-0-
10	0	3966	-0-	3966		3966	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 - 10766		
05	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
06	3210 X	3039	-0-	-171	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
08	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
09	3180 X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
10	0	3240	-0-	3240		3240	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7305 - 8830		
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10	0	998	-0-	998		998	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796		
05	6262 X	5066	-0-	-1196	-0-	5066	3		N	-0-			-0-
06	6030 X	5033	-0-	-997	-0-	5033	3		N	-0-			-0-
07	6231 X	5348	-0-	-883	-0-	5348	3		N	-0-			-0-
08	5797 X	5263	-0-	-534	-0-	5263	3		N	-0-			-0-
09	5190 X	5058	-0-	-132	-0-	5058	3		N	-0-			-0-
10	0	5197	-0-	5197		5197	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569		
05	7564 X	7435	-0-	-129	-0-	7435	3		N	-0-			-0-
06	7320 X	6928	-0-	-392	-0-	6928	3		N	-0-			-0-
07	7254 X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3		N	-0-			-0-
08	7440 X	6989	-0-	-451	-0-	6989	3		N	-0-			-0-
09	7200 X	6838	-0-	-362	-0-	6838	3		N	-0-			-0-
10	0	7092	-0-	7092		7092	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519		
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1802	-0-	-368	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1733	-0-	-367	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
10	0	1802	-0-	1802		1802	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	265	-0-	265	265	265	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1750	-0-	1750	1750	1750	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 - 7966
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4740 X	4670	-0-	-70	-0-	4670	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	4606	-0-	-354	-0-	4606	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4960 X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4800 X	4522	-0-	-278	-0-	4522	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	4756	-0-	4756	4756	4756	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 - 8716
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	611	-0-	611	611	611	3	N	-0-	-0-	-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 - 8216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 - 8800
05	4154 X	3463	-0-	-691	-0-	3463	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	3765	-0-	-195	-0-	3765	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4061 X	3610	-0-	-451	-0-	3610	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3850	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3870 X	3696	-0-	-174	-0-	3696	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3604	-0-	3604	3604	3604	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 - 7821
05	5270 X	4834	-0-	-436	-0-	4834	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5100 X	4529	-0-	-571	-0-	4529	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5208 X	4555	-0-	-653	-0-	4555	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5039	-0-	5039	5039	5039	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	7328 - 7950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2728 X	2564	-0-	-164	-0-		2564	3		N	-0-		-0-	
06	2640 X	2381	-0-	-259	-0-		2381	3		N	-0-		-0-	
07	2604 N	2582	-0-	-22	-0-		2582	3		N	-0-		-0-	
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		2690	3		N	-0-		-0-	
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		2450	3		N	-0-		-0-	
10	0	2679	-0-	2679	2679		2679	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	8092 - 8655		
05	1984 N	1853	-0-	-131	-0-		1853	3		N	-0-		-0-	
06	1890 N	1807	-0-	-83	-0-		1807	3		N	-0-		-0-	
07	1922 N	1867	-0-	-55	-0-		1867	3		N	-0-		-0-	
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883	3		N	-0-		-0-	
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1830	3		N	-0-		-0-	
10	0	1886	-0-	1886	1886		1886	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7952 - 8792		
05	3286 X	2786	-0-	-500	-0-		2786	3		N	-0-		-0-	
06	3180 X	3165	-0-	-15	-0-		3165	3		N	-0-		-0-	
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3410	3		N	-0-		-0-	
08	3069 X	3060	-0-	-9	-0-		3060	3		N	-0-		-0-	
09	3180 X	2685	-0-	-495	-0-		2685	3		N	-0-		-0-	
10	0	2163	-0-	2163	2163		2163	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		10	RRCID ->	222054	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	7256 - 8848		
05	6014 X	5828	-0-	-186	-0-		5828	3		N	-0-		-0-	
06	5820 X	5689	-0-	-131	-0-		5689	3		N	-0-		-0-	
07	6014 X	5957	-0-	-57	-0-		5957	3		N	-0-		-0-	
08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-		5928	3		N	-0-		-0-	
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-		5762	3		N	-0-		-0-	
10	0	5854	-0-	5854	5854		5854	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		8	RRCID ->	222131	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8024 - 8878		
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-		4233	3		N	-0-		-0-	
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		4066	3		N	-0-		-0-	
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		4393	3		N	-0-		-0-	
08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		5011	3		N	-0-		-0-	
09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		4831	3		N	-0-		-0-	
10	0	5088	-0-	5088	5088		5088	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	222276	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8050 - 8765		
05	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-		9592	3		N	-0-		-0-	
06	9000 X	8847	-0-	-153	-0-		8847	3		N	-0-		-0-	
07	9300 X	8474	-0-	-826	-0-		8474	3		N	-0-		-0-	
08	9579 X	8014	-0-	-1565	-0-		8014	3		N	-0-		-0-	
09	9270 X	7662	-0-	-1608	-0-		7662	3		N	-0-		-0-	
10	0	8371	-0-	8371	8371		8371	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		9	RRCID ->	222379	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8032 - 8621		
05	6448 X	6046	-0-	-402	-0-		6046	3		N	-0-		-0-	
06	6150 X	5374	-0-	-776	-0-		5374	3		N	-0-		-0-	
07	7564 X	5860	-0-	-1704	-0-		5860	3		N	-0-		-0-	
08	7564 X	6045	-0-	-1519	-0-		6045	3		N	-0-		-0-	
09	7320 X	5873	-0-	-1447	-0-		5873	3		N	-0-		-0-	
10	0	5983	-0-	5983	5983		5983	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 3		WELL #:		12	RRCID ->	222744	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7316 - 8885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	1451	3	N	-0-		-0-
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	1451	3	N	-0-		-0-
10	0	1491	-0-	1491	-0-	1491	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7216 - 8638
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3	N	-0-		-0-
06	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	3114	3	N	-0-		-0-
07	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3	N	-0-		-0-
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3	N	-0-		-0-
09	3210 X	2785	-0-	-425	-0-	2785	3	N	-0-		-0-
10	0	3362	-0-	3362	-0-	3362	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 8018 - 8658
05	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952	3	N	-0-		-0-
06	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3	N	-0-		-0-
08	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3	N	-0-		-0-
09	2850 X	2775	-0-	-75	-0-	2775	3	N	-0-		-0-
10	0	2867	-0-	2867	-0-	2867	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8085 - 8914
05	2325 X	2024	-0-	-301	-0-	2024	3	N	-0-		-0-
06	2250 X	1869	-0-	-381	-0-	1869	3	N	-0-		-0-
07	2201 X	1923	-0-	-278	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
08	2077 X	1979	-0-	-98	-0-	1979	3	N	-0-		-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
10	0	2299	-0-	2299	-0-	2299	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7308 - 8839
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3	N	-0-		-0-
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3	N	-0-		-0-
07	5580 X	5132	-0-	-448	-0-	5132	3	N	-0-		-0-
08	5580 X	5337	-0-	-243	-0-	5337	3	N	-0-		-0-
09	5400 X	5276	-0-	-124	-0-	5276	3	N	-0-		-0-
10	0	5893	-0-	5893	-0-	5893	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8048 - 8510
05	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4152	3	N	-0-		-0-
06	4110 X	3717	-0-	-393	-0-	3717	3	N	-0-		-0-
07	4247 X	3787	-0-	-460	-0-	3787	3	N	-0-		-0-
08	4247 X	3488	-0-	-759	-0-	3488	3	N	-0-		-0-
09	4020 X	3204	-0-	-816	-0-	3204	3	N	-0-		-0-
10	0	3697	-0-	3697	-0-	3697	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8225 - 8866
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
06	1410 N	819	-0-	-591	-0-	819	3	N	-0-		-0-
07	2108 N	561	-0-	-1547	-0-	561	3	N	-0-		-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		-0-
10	0	2559	-0-	2559	-0-	2559	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	423	-0-	-600	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	817	-0-	-263	-0-	817	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	745	-0-	745	745	745	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794
05	3410 X	2826	-0-	-584	-0-	2826	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3300 X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	2563	-0-	-816	-0-	2563	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2945 X	794	-0-	-2151	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2760 X	931	-0-	-1829	-0-	931	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	844	-0-	844	844	844	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757
05	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3810 X	3599	-0-	-211	-0-	3599	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3690 X	3598	-0-	-92	-0-	3598	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3740	-0-	3740	3740	3740	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679
05	8215 X	7911	-0-	-304	-0-	7911	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7950 X	7726	-0-	-224	-0-	7726	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8215 X	7765	-0-	-450	-0-	7765	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8029 X	7858	-0-	-171	-0-	7858	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7770 X	7409	-0-	-361	-0-	7409	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	5070	-0-	5070	5070	5070	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680
05	4061 X	3950	-0-	-111	-0-	3950	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3930 X	3759	-0-	-171	-0-	3759	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4061 X	3650	-0-	-411	-0-	3650	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3999 X	3801	-0-	-198	-0-	3801	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	3664	-0-	-146	-0-	3664	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3715	-0-	3715	3715	3715	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676
05	2201 N	1798	-0-	-403	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1775	-0-	1775	1775	1775	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	4028	-0-	-382	-0-	4028	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	4260	-0-	-297	-0-	4260	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	4085	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4410 X	4017	-0-	-393	-0-	4017	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	4212	-0-	4212	4212	4212	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5828 X	5556	-0-	-272	-0-	5556	3	N	-0-		-0-	
06	5640 X	5314	-0-	-326	-0-	5314	3	N	-0-		-0-	
07	5828 X	5407	-0-	-421	-0-	5407	3	N	-0-		-0-	
08	5549 X	5391	-0-	-158	-0-	5391	3	N	-0-		-0-	
09	5370 X	4953	-0-	-417	-0-	4953	3	N	-0-		-0-	
10	0	5045	-0-	5045	5045	5045	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717				
05	4960 X	4497	-0-	-463	-0-	4497	3	N	-0-		-0-	
06	4680 X	4252	-0-	-428	-0-	4252	3	N	-0-		-0-	
07	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	4574	3	N	-0-		-0-	
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3	N	-0-		-0-	
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3	N	-0-		-0-	
10	0	4689	-0-	4689	4689	4689	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715				
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-	
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-	
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-	
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-		-0-	
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		-0-	
10	0	1359	-0-	1359	1359	1359	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710				
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3	N	-0-		-0-	
06	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3	N	-0-		-0-	
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	N	-0-		-0-	
08	5642 X	5383	-0-	-259	-0-	5383	3	N	-0-		-0-	
09	5460 X	5349	-0-	-111	-0-	5349	3	N	-0-		-0-	
10	0	5492	-0-	5492	5492	5492	3	N	-0-		-0-	

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239				
05	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	127	1	1796	2	N	-0-	185
06	1980 N	1715	-0-	-265	-0-	131	1	1584	2	N	-0-	185
07	2108 N	1255	-0-	-853	-0-	112	1	1143	2	N	-0-	185
08	1922 N	952	-0-	-970	-0-	84	1	868	2	N	-0-	185
09	1710 N	1129	-0-	-581	-0-	92	1	1037	2	N	-0-	185
10	0	1821	-0-	1821	1821	140	1	1681	2	N	-0-	185

TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656				
05	930 N	764	-0-	-166	-0-	764	3	N	-0-		-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3	N	-0-		-0-	
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		-0-	
10	0	942	-0-	942	942	942	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684				
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3	N	-0-		-0-	
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3	N	-0-		-0-	
07	3751 X	3460	-0-	-291	-0-	3460	3	N	-0-		-0-	
08	3813 X	3139	-0-	-674	-0-	3139	3	N	-0-		-0-	
09	3690 X	3525	-0-	-165	-0-	3525	3	N	-0-		-0-	
10	0	3638	-0-	3638	3638	3638	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7274 - 8661	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	724	-0-	724	724	724	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8170 - 8683	
05	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3780 X	2799	-0-	-981	-0-	2799	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	3014	-0-	-892	-0-	3014	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3906 X	2628	-0-	-1278	-0-	2628	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	2313	-0-	-1467	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2408	-0-	2408	2408	2408	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 7350 - 8021	
05	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1475	-0-	1475	1475	1475	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8413 - 8612	
05	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3630 X	3519	-0-	-111	-0-	3519	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3658 X	3593	-0-	-65	-0-	3593	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	3527	-0-	-100	-0-	3527	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3510 X	3466	-0-	-44	-0-	3466	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3581	-0-	3581	3581	3581	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8305 - 8360	
05	1643 X	994	-0-	-649	-0-	994	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 X	944	-0-	-526	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	945	-0-	945	945	945	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 7820 - 8671	
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2446	-0-	2446	2446	2446	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7328 - 8653	
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	881	-0-	881	881	881	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 - 8676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6200 X	5892	-0-	-308	-0-	5892	3		N	-0-			-0-
06	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477	3		N	-0-			-0-
07	6665 X	5581	-0-	-1084	-0-	5581	3		N	-0-			-0-
08	6665 X	5493	-0-	-1172	-0-	5493	3		N	-0-			-0-
09	6450 X	5274	-0-	-1176	-0-	5274	3		N	-0-			-0-
10	0	5460	-0-	5460	5460	5460	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 - 8480		
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
10	0	2306	-0-	2306	2306	2306	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 - 8707		
05	4929 X	3361	-0-	-1568	-0-	3361	3		N	-0-			-0-
06	5310 X	3381	-0-	-1929	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
07	5487 X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
08	5487 X	3670	-0-	-1817	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
09	4410 X	3875	-0-	-535	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
10	0	4015	-0-	4015	4015	4015	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7666 - 7878		
05	3007 X	2516	-0-	-491	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
06	2910 X	2292	-0-	-618	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
07	3007 X	2406	-0-	-601	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
10	0	2231	-0-	2231	2231	2231	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8084 - 8641		
05	2356 X	2057	-0-	-299	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
06	2280 X	1973	-0-	-307	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	1896	-0-	-522	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1824	-0-	-222	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1695	-0-	-285	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
10	0	1445	-0-	1445	1445	1445	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7701 - 8012		
05	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
09	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
10	0	1803	-0-	1803	1803	1803	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727		
05	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	754	-0-	-486	-0-	754	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	792	-0-	-386	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3		N	-0-			-0-
10	0	860	-0-	860	860	860	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 - 8739
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	2549 3	N	-0-			-0-
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-			-0-
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
09	2550 N	2529	-0-	-21	-0-	2529 3	N	-0-			-0-
10	0	2615	-0-	2615	2615	2615 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 - 8761
05	2883 X	2522	-0-	-361	-0-	2522 3	N	-0-			-0-
06	2760 X	2501	-0-	-259	-0-	2501 3	N	-0-			-0-
07	2821 X	2482	-0-	-339	-0-	2482 3	N	-0-			-0-
08	2511 X	2089	-0-	-422	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
09	2490 X	2065	-0-	-425	-0-	2065 3	N	-0-			-0-
10	0	3011	-0-	3011	3011	3011 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 - 7978
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705 3	N	-0-			-0-
10	0	1763	-0-	1763	1763	1763 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 - 8495
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3	N	-0-			-0-
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3	N	-0-			-0-
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3	N	-0-			-0-
08	2759 N	2751	-0-	-8	-0-	2751 3	N	-0-			-0-
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3	N	-0-			-0-
10	0	2752	-0-	2752	2752	2752 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 - 8672
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-			-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-			-0-
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
10	0	2057	-0-	2057	2057	2057 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 - 8194
05	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	5126 3	N	-0-			-0-
06	5130 X	4876	-0-	-254	-0-	4876 3	N	-0-			-0-
07	5115 X	4127	-0-	-988	-0-	4127 3	N	-0-			-0-
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 3	N	-0-			-0-
09	4950 X	4909	-0-	-41	-0-	4909 3	N	-0-			-0-
10	0	5050	-0-	5050	5050	5050 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 8744
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3	N	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 3	N	-0-			-0-
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3	N	-0-			-0-
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 3	N	-0-			-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3	N	-0-			-0-
10	0	2942	-0-	2942	2942	2942 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4247 X	4171	-0-	-76	-0-	4171 3	N	-0-		-0-
06	4080 X	3855	-0-	-225	-0-	3855 3	N	-0-		-0-
07	4216 X	3901	-0-	-315	-0-	3901 3	N	-0-		-0-
08	4185 X	4127	-0-	-58	-0-	4127 3	N	-0-		-0-
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3	N	-0-		-0-
10	0	4228	-0-	4228	4228	4228 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729		
05	1798 N	194	-0-	-1604	-0-	194 3	N	-0-		-0-
06	1950 N	917	-0-	-1033	-0-	917 3	N	-0-		-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
10	0	1064	-0-	1064	1064	1064 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462		
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	0	63	-0-	63	63	63 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625		
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-		-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	N	-0-		-0-
07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3	N	-0-		-0-
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3	N	-0-		-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
10	0	2335	-0-	2335	2335	2335 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726		
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-		-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	N	-0-		-0-
10	0	1687	-0-	1687	1687	1687 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526		
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3	N	-0-		-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
09	2010 N	1535	-0-	-475	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724		
05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 3	N	-0-		-0-
06	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 3	N	-0-		-0-
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 3	N	-0-		-0-
08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012 3	N	-0-		-0-
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 3	N	-0-		-0-
10	0	6752	-0-	6752	6752	6752 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	0	276	-0-	276	-0-	276 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515		
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
10	0	1049	-0-	1049	-0-	1049 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677		
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-		-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	N	-0-		-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3	N	-0-		-0-
08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3	N	-0-		-0-
09	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
10	0	348	-0-	348	-0-	348 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699		
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3	N	-0-		-0-
06	3450 X	3243	-0-	-207	-0-	3243 3	N	-0-		-0-
07	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	3318 3	N	-0-		-0-
08	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253 3	N	-0-		-0-
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3	N	-0-		-0-
10	0	3600	-0-	3600	-0-	3600 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654		
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3	N	-0-		-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3	N	-0-		-0-
07	3844 X	3743	-0-	-101	-0-	3743 3	N	-0-		-0-
08	3906 X	3461	-0-	-445	-0-	3461 3	N	-0-		-0-
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3	N	-0-		-0-
10	0	3748	-0-	3748	-0-	3748 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701		
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3	N	-0-		-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3	N	-0-		-0-
07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3	N	-0-		-0-
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3	N	-0-		-0-
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3	N	-0-		-0-
10	0	4262	-0-	4262	-0-	4262 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727		
05	2139 X	1650	-0-	-489	-0-	1650 3	N	-0-		-0-
06	1590 X	1512	-0-	-78	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
08	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
10	0	1973	-0-	1973	-0-	1973 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 22		WELL #:		12	RRCID ->	247683	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7330 - 8635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4061 X	4032	-0-	-29	-0-	4032	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	3837	-0-	-183	-0-	3837	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	4033	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4154 X	3810	-0-	-344	-0-	3810	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3713	-0-	3713	3713	3713	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7828 - 8702
05	3875 X	3746	-0-	-129	-0-	3746	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3098	-0-	-652	-0-	3098	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3009	-0-	-866	-0-	3009	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3813 X	3245	-0-	-568	-0-	3245	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3630 X	3225	-0-	-405	-0-	3225	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3346	-0-	3346	3346	3346	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7867 - 8376
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		8	RRCID ->	249374	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8097 - 8727
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3509	-0-	3509	3509	3509	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		11	RRCID ->	249384	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7335 - 8736
05	4309 X	3835	-0-	-474	-0-	3835	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	3748	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3750 X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3871	-0-	3871	3871	3871	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		12	RRCID ->	249422	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7284 - 8704
05	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2070 N	1731	-0-	-339	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1777	-0-	1777	1777	1777	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		7	RRCID ->	249912	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8432 - 8485
05	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2460 N	1941	-0-	-519	-0-	1941	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	1671	-0-	-623	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2186	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1954	-0-	1954	1954	1954	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8160 - 8392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
06	3270 X	2907	-0-	-363	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
08	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2614	-0-	-416	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
10	0	938	-0-	938		938	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		102	RRCID ->	250915	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7833 - 8458		
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	251133	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. 7257 - 8592		
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
10	0	1718	-0-	1718		1718	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7906 - 8466		
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	N	-0-		110
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-		110
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-		110
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		110
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-		110
10	0	100	-0-	100		8	1	92	2	N	-0-		110

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF. 7736 - 8818		
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	0	1194	-0-	1194		1194	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		8	RRCID ->	253010	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 7305 - 8689		
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3169	-0-	169	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
07	2838 N	2669	-0-	-169	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3185	-0-	85	-0-	3185	3		N	-0-			-0-
09	3307 X	3222	-0-	-85	-0-	3222	3		N	-0-			-0-
10	0	2860	-0-	2860		2860	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) XTO ENERGY INC. TRAWICK GAS UNIT 59		//CONT.// 90998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232																
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	600	2	N	45	170	1			94
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50	9									160
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	1	1	681	2	N	42					202
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	46	9					172	1			72
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	605	2	N	43					115
10	0	355	-0-	355	355	47	9	307	2	N	44					159

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348																
05	186 N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					114
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	N	-0-					114
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					114
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					114
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					114
10	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-					114

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524																
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	0	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310																
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	0	1256	-0-	1256	1256	1256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838																
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	0	759	-0-	759	759	759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724																
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	2558	-0-	-202	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	3038 X	2527	-0-	-511	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2450	-0-	-490	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	0	2451	-0-	2451	2451	2451	3			N	-0-					-0-

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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 -	8446	
05	1767 N	1065	-0-	-702	-0-	1065	3		N	-0-			-0-	
06	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1034	3		N	-0-			-0-	
07	1395 N	984	-0-	-411	-0-	984	3		N	-0-			-0-	
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-			-0-	
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-	
10	0	1345	-0-	1345	1345	1345	3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 -	8129	
05	3069 X	2383	-0-	-686	-0-	2383	3		N	-0-			-0-	
06	2550 X	2397	-0-	-153	-0-	2397	3		N	-0-			-0-	
07	2604 X	2421	-0-	-183	-0-	2421	3		N	-0-			-0-	
08	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2322	3		N	-0-			-0-	
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2270	3		N	-0-			-0-	
10	0	2340	-0-	2340	2340	2340	3		N	-0-			-0-	

TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.				945936										
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6734 -	6770	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6908 -	6932	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6736 -	6772	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID ->	034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6730 -	6748	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		2D	RRCID ->	193857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6720 - 6858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)				90998 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
HUNT, LACY H. II		WELL #:		1	RRCID ->	089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	8216 - 8280
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		42

TRAWICK, N. (PETTIT)				91003 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
HUNT, LACY		WELL #:		3 C	RRCID ->	243585	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7926 - 7933
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		227
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		227
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		227
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		227
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		227
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)				91003 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
HAYTER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	081385	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7755 - 7765	
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13	171
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	2	19	9	N	17	188
07		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1187	2	13	9	N	12	200
08		1333 N	963	-0-	-370	-0-	952	2	11	9	N	10	210
09		1590 N	1129	-0-	-461	-0-	1118	2	11	9	N	10	35
10		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1069	2	19	9	N	17	52

XTO ENERGY INC.				945936									
TEMPLE IND.		WELL #:		3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	N/A	
05		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-	-0-
06		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-	-0-
07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-	-0-
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-	-0-
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-	-0-
10		0	3257	-0-	3257	3257	3257	3			N	-0-	-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #:	1	RRCID ->	275935	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7774 - 8395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
MS. JACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	243599	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 7778 - 8541	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

BEECH CREEK UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8514 - 9742	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

ENERQUEST CORPORATION		252059		BEECH CREEK UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	243609	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8482 - 9437
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE		WELL #:	2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7978 - 9662				
05	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3075	2	31	9	N	28			116
06	3390 X	785	-0-	-2605	-0-	757	2	28	9	N	25			141
07	0	1491	-0-	1491	1491	1394	2	97	9	N	88	190	1	39
08	0	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT			39
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			39

MS. JACKIE		WELL #:	3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838 - 9242				
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			153
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			153
07	0	8	-0-	-0-	8	8	2			N	-0-			153
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			153
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016													

VARDEMAN		WELL #:		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736					
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			53
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-			53
07	0		3465	-0-	3465	3465	3463 2	2 9	N	2			55
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3465			N	NO RPT			55
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630					
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			130
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			130
07	0		671	-0-	671	671	671 2		N	-0-			130
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	671			N	NO RPT			130
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #:		RRCID -> 228440		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

HUNT, LACY		WELL #:		RRCID -> 228596		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

HUNT, LACY		WELL #:		RRCID -> 229586		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415						
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8173	- 9882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.				945936						
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE 01/23/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7313	- 7502	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.				945936						
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 205245	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7901	- 8213	
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	118 1	1667 2	Y	10	109
						11 9				
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	114 1	1376 2	Y	2	111
						2 9				
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	144 1	1473 2	Y	11	122
						12 9				
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	120 1	1241 2	Y	-0-	122
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	141 1	1587 2	Y	2	124
						2 9				
10	0	1999	-0-	1999	1999	153 1	1832 2	Y	13	137
						14 9				

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID -> 222521	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 8005	- 8146	
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	78 1	1111 2	Y	-0-	1
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	38 1	462 2	Y	-0-	1
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	568 2	Y	-0-	1
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	159 1	1651 2	Y	-0-	1
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	91 1	1021 2	Y	-0-	1
10	0	1198	-0-	1198	1198	92 1	1106 2	Y	-0-	1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 244079	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8756	- 8845	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954		PERF. N/A		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2581 - 2593		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215836		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10078 - 10242		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

POLLARD, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2502 - 2560		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 5		RRCID -> 230244		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8242 - 8252		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY (WILCOX CARRIZO)			91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144												
C.I.			WELL #: 1		RRCID -> 129611		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2535 - 2545				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TROUP (TRAVIS PEAK)			91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
THRASH, AFTON UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900 - 9252				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5177 X	4807	-0-	-370	-0-	224	1	4583	2	Y	-0-			-0-
06		4920 X	4775	-0-	-145	-0-	225	1	4550	2	Y	-0-			-0-
07		5053 X	4962	-0-	-91	-0-	225	1	4728	2	Y	8			8
							9	9							
08		4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	166	1	3451	2	Y	2			10
							2	9							
09		4770 X	4565	-0-	-205	-0-	216	1	4313	2	Y	33			43
							36	9							
10		0	4652	-0-	4652	4652	224	1	4418	2	Y	9			52
							10	9							

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
CHILES			263648												
			WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254 - 4527				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES			WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339		PERF. 8858 - 8868				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1			WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 8721 - 8964				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1491	-0-	1491	1491	46	1	1445	2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	24	-0-	24	1515	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	1515					Y	-0-			-0-

TURLINGTON
BRG LONE STAR LTD.
TURLINGTON GU #2

91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
090870

WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
09	0	608	-0-	608	608	608 3		N	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	1052	444 3		N	-0-			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.
SIMMONS

248895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2704 2	220 9	N	200	189 1		416
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3060 2	168 9	N	153	189 1		380
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2533 2	154 9	N	140	177 1		343
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2960 2	218 9	N	198	180 1		361
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2493 2	177 9	N	161	187 1		335
*10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2711 2	210 9	N	191	186 1		340

SIMMONS

WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

05	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6557 2	30 9	N	27			134
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7139 2	43 9	N	39			173
07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5909 2	33 9	N	30	173 1		30
08	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6290 2	31 9	N	28			58
09	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5816 2	25 9	N	23			81
*10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-			81

TYLER (RODESSA)
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC
ELKTON GU 1

92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
501130

WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			45
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			45
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			45
08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			45
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			45
*10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			45

WILSON RESOURCES, INC.
TYLER GAS UNIT 1

930315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
GASTON

92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
070370

WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			25
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			25
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			25
08	0	1384	-0-	1384	1384	1384 2		N	-0-			25
09	0	1245	-0-	1245	2629	1245 2		N	-0-			25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2629			N	NO RPT			25

VICKI LYNN		93697 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION						
MERCURY OPERATING, LLC		560337		WELL #: 2		RRCID -> 282305		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6060 - 6782		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4715 R	4715	-0-	-0-	-0-	4712 2	3 9		N	3			115
06		3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-			115
07		4433 #	2184	-0-	-2249	-0-	2154 2	30 9		N	27			142
08		4712 #	2405	-0-	-2307	-0-	2405 2			N	-0-			142
09		0	3091	-0-	3091	3091	3088 2	3 9		N	3			145
10		0	-0-	-0-	-0-	3091				N	-0-			145

CYPRESS B		93697 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION						
WELL #: 3		RRCID -> 283415		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5927 - 6185						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (NUGENT)		93697 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION						
MERCURY OPERATING, LLC		560337		WELL #: 2 T		RRCID -> 016811		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5955 - 5960		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (PETTET)		93697 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 232120		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 6819 - 6823		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12282 - 12376		
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	252 1	1302 9	Y	1184	938 1				246
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	163 1	389 9	Y	354	531 1				69
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	182 1	409 9	Y	372	352 1				89
08	1550 N	714	-0-	-836	-0-	162 1	552 9	Y	502	503 1				88
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	183 1	653 9	Y	594	588 1	2 8			92
10	0	458	-0-	458	458	99 1	359 9	Y	326	360 1	1 8			57

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12229 - 12260						
05	558 X	411	-0-	-147	-0-	311 1	100 9	Y	91	103 1				19
06	420 X	413	-0-	-7	-0-	284 1	129 9	Y	117	114 1				22
07	589 X	435	-0-	-154	-0-	305 1	130 9	Y	118	112 1				28
08	589 X	582	-0-	-7	-0-	353 1	229 9	Y	208	199 1				37
09	0	464	-0-	464	464	300 1	164 9	Y	149	163 1				23
10	0	769	-0-	769	1233	277 1	492 9	Y	447	391 1				79

OIL AND GAS DIVISION

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212						
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	40	1	15	9	Y	14	22	1	3
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	51	1	26	9	Y	24	23	1	4
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	45	1	22	9	Y	20	19	1	5
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	103	1	78	9	Y	71	63	1	13
09	0	145	-0-	145	145	97	1	48	9	Y	44	50	1	7
10	0	136	-0-	136	281	89	1	47	9	Y	43	43	1	7

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370						
05	1116 X	362	-0-	-754	-0-	185	1	177	9	Y	161	214	1	34
06	1080 X	807	-0-	-273	-0-	225	1	582	9	Y	529	461	1	102
07	1116 X	842	-0-	-274	-0-	250	1	592	9	Y	538	512	1	128
08	1023 X	262	-0-	-761	-0-	177	1	85	9	Y	77	192	1	13
09	0	536	-0-	536	536	199	1	337	9	Y	306	271	1	48
10	0	487	-0-	487	1023	172	1	315	9	Y	286	283	1	51

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A						
05	837 X	515	-0-	-322	-0-	397	1	118	9	Y	107	123	1	22
06	480 X	404	-0-	-76	-0-	255	1	149	9	Y	135	131	1	26
07	651 X	577	-0-	-74	-0-	413	1	164	9	Y	149	139	1	36
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	455	1	273	9	Y	248	240	1	44
09	0	414	-0-	414	414	297	1	117	9	Y	106	133	1	17
10	0	267	-0-	267	681	188	1	79	9	Y	72	77	1	12

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 060135		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350						
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 261827		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308						
05	1333 X	790	-0-	-543	-0-	590	1	200	9	Y	182	202	1	37
06	1290 X	1134	-0-	-156	-0-	767	1	367	9	Y	334	306	1	65
07	1240 X	871	-0-	-369	-0-	556	1	315	9	Y	286	282	1	69
08	1240 X	804	-0-	-436	-0-	429	1	375	9	Y	341	350	1	60
09	0	941	-0-	941	941	555	1	386	9	Y	351	357	1	54
10	0	1421	-0-	1421	2362	648	1	773	9	Y	703	632	1	125

OIL AND GAS DIVISION

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 169591		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441				
05	1147	N	967	-0-	-180	-0-	935 2	32 9	N	29		142
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	721 2	23 9	N	21	153 1	10
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1018 2	26 9	N	24		34
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	849 2	28 9	N	25		59
09	0		1081	-0-	1081	1081	1048 2	33 9	N	30		89
*10	2117	N	1036	-0-	-1081	-0-	1003 2	33 9	N	30		119
WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
PONTA E&P LLP		670439										
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 128583		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC		953826										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 274653		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239		N	-0-			-0-
WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROBERT C. BROWER, LLC		100445										
COLLINS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 164959		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRUMP, JEANNINE		WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935														
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE		

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35		

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038														
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324														
05		124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-	50	
06		120	N	119	-0-	-1	-0-	99	2	20	9	N	18	
07		62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-	
08		62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	
09		0		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-	
10		0		39	-0-	39	98	39	2			N	-0-	

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091														
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966														
05		408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	64
06		270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-	64
07		160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	64
08		279	N	277	-0-	-2	-0-	271	2	6	9	N	5	69
09		0		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-	69
10		0		252	-0-	252	355	241	2	11	9	N	10	79

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325														
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059														
05		248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-	25
06		249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	25
07		279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	25
08		248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	25
09		0		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-	25
10		0		238	-0-	238	490	238	2			N	-0-	25

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HARRIS, DR.		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9709 - 10015						
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			55
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			55
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			55
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			55
09	0	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-			55
10	0	161	-0-	161	326	144	2	17	9	N	15			70
WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8686 - 10038				
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			63
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			63
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			63
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			63
09	0	504	-0-	504	504	504	2			N	-0-			63
10	0	506	-0-	506	1010	506	2			N	-0-			63
HARRIS, DR.		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10213		PERF. 8692 - 10052				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
WOOD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8605 - 10086				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
COX		WELL #: 6		RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8658 - 10048				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COX		WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 9940 - 10008				
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22			113
06	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1488	2	9	9	N	8	56	1	65
07	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1508	2	8	9	N	7			72
08	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-			72
09	0	1640	-0-	1640	1640	1600	2	40	9	N	36			108
10	0	1673	-0-	1673	3313	1660	2	13	9	N	12			120
WOOD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8686 - 10042				
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-			80
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-			80
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	88	2	6	9	N	5			85
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			85
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			85
10	0	192	-0-	192	194	192	2			N	-0-			85

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
COX		WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041								
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					82
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					97
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					97
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	165	2	3	9	N	3					100
09	0	175	-0-	175	-0-	175	2			N	-0-					100
10	0	116	-0-	116	-0-	291	2	28	9	N	25					125

WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073								
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					52
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					54
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					54
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					54
09	0	723	-0-	723	-0-	723	2			N	-0-					54
10	0	730	-0-	730	-0-	1453	2			N	-0-					54

WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074								
05	744 N	455	-0-	-289	-0-	445	2	10	9	N	9					42
06	720 N	362	-0-	-358	-0-	356	2	6	9	N	5					47
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					53
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					55
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3					58
10	0	480	-0-	480	-0-	478	2	2	9	N	2					60

COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	246	2	8 9	N	7	65
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	65
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	65
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-	65
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	65
10	0	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-	65

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980			
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	110
06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2		N	-0-	110
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	110
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8 9	N	7	117
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003	2		N	-0-	117
10	0	1052	-0-	1052	2055	1052	2		N	-0-	117

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076			
05	682 N	344	-0-	-338	-0-	344	2		N	-0-	75
06	660 N	278	-0-	-382	-0-	267	2	11 9	N	10	85
07	713 N	192	-0-	-521	-0-	190	2	2 9	N	2	87
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	87
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9 9	N	8	95
10	0	733	-0-	733	733	724	2	9 9	N	8	23

COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972			
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-	60
06	870 N	450	-0-	-420	-0-	439	2	11 9	N	10	70
07	806 N	410	-0-	-396	-0-	410	2		N	-0-	70
08	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	2		N	-0-	70
09	0	98	-0-	98	98	98	2		N	-0-	70
10	0	266	-0-	266	364	260	2	6 9	N	5	75

COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022			
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1290	2	23 9	N	21	20
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11 9	N	10	30
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14 9	N	13	43
08	961 N	744	-0-	-217	-0-	742	2	2 9	N	2	45
09	0	266	-0-	266	266	263	2	3 9	N	3	48
10	0	398	-0-	398	664	390	2	8 9	N	7	55

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056			
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3731	2	18 9	N	16	24
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3928	2	3 9	N	3	27
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4116	2	8 9	N	7	34
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	2	6 9	N	5	39
09	0	3891	-0-	3891	3891	3879	2	12 9	N	11	50
10	0	4136	-0-	4136	8027	4112	2	24 9	N	22	72

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996			
05	372 N	254	-0-	-118	-0-	234	2	20 9	N	18	100
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	199	2	9 9	N	8	108
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	184	2	11 9	N	10	118
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	190	2	4 9	N	4	122
09	0	220	-0-	220	220	220	2		N	-0-	122
10	0	172	-0-	172	392	172	2		N	-0-	24

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		72
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		72
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		72
08	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2	N	-0-		72
09	0	49	-0-	49	49	49	2	N	-0-		72
10	0	20	-0-	20	69	20	2	N	-0-		72

KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054			
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	95	2	8 9 N	7		65
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13 9 N	12		77
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	67	2	40 9 N	36		113
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	79	2	10 9 N	9		122
09	0	78	-0-	78	78	77	2	1 9 N	1	103 1	20
10	0	52	-0-	52	130	52	2	N	-0-		20

WHALEY 1		WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020			
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	288	2	67 9 N	61	155 1	13
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19 9 N	17		30
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		30
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		30
09	0	205	-0-	205	205	205	2	N	-0-		30
10	0	268	-0-	268	473	254	2	14 9 N	13		43

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 222678		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012			
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		23
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		23
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		23
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		23
09	0	511	-0-	511	511	511	2	N	-0-		23
10	0	529	-0-	529	1040	529	2	N	-0-		23

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 225193		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999			
05	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2	N	-0-		20
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		20
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-		20
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		20
09	0	221	-0-	221	221	221	2	N	-0-		20
10	0	205	-0-	205	426	205	2	N	-0-		20

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070									
FAULCONER-KEY		WELL #: 1		RRCID -> 145040		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

WARE (COTTON VALLEY) SMITH RESOURCES, L.L.C. FAULCONER-KEY		//CONT.// //CONT.//	95220 500 796070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS		881167											
WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN HEIRS		881167												
WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020														
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	64	1	2617	2	Y	4	6	1	4
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	2	Y	5	8	1	1
07	2573 N	2489	-0-	-84	-0-	56	1	2399	2	Y	31	28	8	4
08	2604 N	2146	-0-	-458	-0-	50	1	2093	2	Y	3	3	1	4
09	0	2461	-0-	2461	2461	54	1	2313	2	Y	85	4	1	82 8 3
10	0	2112	-0-	2112	4573	46	1	2063	2	Y	3	4	1	2

MARTIN HEIRS		881167												
WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A														
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	Y	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	1	1	1	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	474	-0-	-301	-0-	11	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	0	1009	-0-	1009	1009	23	1	985	2	Y	1			1
10	0	1364	-0-	1364	2373	30	1	1332	2	Y	2	2	1	1

MARTIN HEIRS		881167												
WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A														
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	71	1	2905	2	Y	3	8	1	3
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	2	Y	3	5	1	1
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	69	1	2951	2	Y	2			3
08	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	69	1	2852	2	Y	2	3	1	2
09	0	1811	-0-	1811	1811	41	1	1769	2	Y	1	2	1	1
10	0	1208	-0-	1208	3019	26	1	1181	2	Y	1	1	1	1

WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
MARTIN HEIRS			WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10453 - 14329
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	25172 X	24244	-0-	-928	-0-	576 1	23587 2	Y	74	83 1			76
06	24360 X	22963	-0-	-1397	-0-	81 9	22325 2	Y	95	147 1			24
07	24645 X	23413	-0-	-1232	-0-	533 1	22814 2	Y	62				86
08	20460 X	20242	-0-	-218	-0-	105 9	19713 2	Y	50	75 1			61
09	0	21834	-0-	21834	21834	531 1	21273 2	Y	61	69 1			53
10	0	21228	-0-	21228	43062	68 9	20695 2	Y	66	76 1			43
						474 1							
						55 9							
						494 1							
						67 9							
						460 1							
						73 9							

MARTIN HEIRS			WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339 - 14750
05	25699 X	24543	-0-	-1156	-0-	583 1	23862 2	Y	89	82 1			92
06	24870 X	23527	-0-	-1343	-0-	98 9	22856 2	Y	114	177 1			29
07	25699 X	24418	-0-	-1281	-0-	546 1	23778 2	Y	78				107
08	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	125 9	25587 2	Y	76	93 1			90
09	0	22206	-0-	22206	22206	554 1	21624 2	Y	73	101 1			62
10	0	25008	-0-	25008	47214	86 9	24365 2	Y	92	94 1			60
						615 1							
						84 9							
						502 1							
						80 9							
						542 1							
						101 9							

WASKOM			95369 001		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON		
KING OPERATING CORPORATION			465296										
ABNEY -C-			WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5968 - 6034
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-				-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-				-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-				-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASKOM (AKIN SAND)			95369 016		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353										
FURRH OIL UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)			95369 032		ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRISON		
SUPERIOR ROYALTY, LLC			830400										
CURRIE			WELL #:		3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	5938 - 5967
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		//CONT.// //CONT.//	95369 080 097353	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	5	RRCID ->	169326	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5881 - 5892
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	124 1 20 9	3605 2	N	18		139
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	151 1 22 9	3430 2	N	20	131 1	28
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	121 1 40 9	3024 2	N	36		64
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	116 1 24 9	3192 2	N	22		86
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	147 1 15 9	3331 2	N	14		100
10	0	3297	-0-	3297	3297	132 1 21 9	3144 2	N	19		119
		WELL #:	4	RRCID ->	129252	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5860 - 5870
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	5854 - 5862
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
		WELL #:	5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5730 - 5738
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		28
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		28
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		28
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		28
09	0	167	-0-	167	167	167 2		N	-0-		28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT		28
		WELL #:	4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-		202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		202
09	0	3	-0-	3	5	3 2		N	-0-		202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		202
		WELL #:	3	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.		153970													
DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 152164		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1926 - 1952					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 163706		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 1906 - 1914					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAVIS, REVA G. SANDERS, CAMILLE		WELL #: 1		RRCID -> 069748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 960 - 963					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. WASTEX CO., INC.		WELL #: 1		RRCID -> 069751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 962 - 965					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 122580		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1900 - 1921					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILLIARD		WELL #: 1A		RRCID -> 230586		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 1931		PERF. 1913 - 1929					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (COLEMAN LIME)		95369 152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
FORRESTER, J. L.		277400										
COLEMAN		WELL #:		RRCID -> 127151		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5981 - 5989		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012												

COLEMAN		WELL #:		RRCID -> 141776		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 6109 - 6115		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012												

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 239139		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 9455 - 9677	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

STRANGE		WELL #:		RRCID -> 241358		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9500 - 9709	
05	3100 N	2409	-0-	-691	779	2409	3		N	-0-	70
06	3000 N	3074	-0-	74	853	3074	3		N	-0-	70
07	3100 N	2357	-0-	-743	110	2357	3		N	-0-	70
08	2479 N	2369	-0-	-110	-0-	2369	3		N	-0-	70
09	0	1605	-0-	1605	1605	1590	3	15	9	14	84
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-			N	NO RPT	84

MANN		WELL #:		RRCID -> 248311		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9500 - 9706	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3		N	-0-	-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	3		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 267440		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 10197 - 13615	
05	8277 X	8026	-0-	-251	-0-	8020	3	6	9	5	160
06	7980 X	7666	-0-	-314	-0-	7653	3	13	9	12	172
07	8153 X	7819	-0-	-334	-0-	7819	3			-0-	172
08	8153 X	7735	-0-	-418	-0-	7735	3			-0-	172
09	0	7498	-0-	7498	7498	7497	3	1	9	1	173
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	-0-			N	NO RPT	173

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		10819 X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3			N	-0-			192
06		9720 X	9236	-0-	-484	-0-	9222	3	14	9	N	13			205
07		9982 X	8650	-0-	-1332	-0-	8650	3			N	-0-			205
08		9982 X	7792	-0-	-2190	-0-	7792	3			N	-0-			205
09		0	8072	-0-	8072	8072	8072	3			N	-0-	170	1	35
10		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-	-0-				N	NO RPT			35

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413															
05		30411 X	27529	-0-	-2882	-0-	27496	3	33	9	N	30			195
06		28320 X	26257	-0-	-2063	-0-	26244	3	13	9	N	12			207
07		29264 X	26909	-0-	-2355	-0-	26908	3	1	9	N	1			208
08		28303 X	25885	-0-	-2418	-0-	25885	3			N	-0-			208
09		0	24512	-0-	24512	24512	24512	3			N	-0-			208
10		27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-	-0-				N	NO RPT			208

BOWLES ENERGY, INC. 084097															
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516															
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-			106
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			106
07		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	49	1	1237	2	N	-0-			106
08		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	45	1	1218	2	N	-0-			106
09		1260 N	1083	-0-	-177	-0-	46	1	1037	2	N	-0-			106
10		0	1111	-0-	1111	1111	45	1	1066	2	N	-0-			106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739															
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	47	167	1	19
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245														
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			24
06	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	44	1	1006	2	N	-0-			24
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	42	1	1039	2	N	-0-			24
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	38	1	1055	2	N	-0-			24
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	44	1	990	2	N	-0-			24
10	0	1080	-0-	1080	1080	44	1	1036	2	N	-0-			24

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315														
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			14
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44			58
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	277	162	1	173
10	0	420	-0-	420	420	305	9							
						1	1	11	2	N	371	356	1	188
						408	9							

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337														
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-			345
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	2	N	-0-			345
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1242	2	N	-0-			345
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-			345
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	N	-0-			345
10	0	1151	-0-	1151	1151	47	1	1104	2	N	-0-			345

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598														
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1800	2	N	-0-			134
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	2	N	-0-			134
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1683	2	N	-0-			134
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	59	1	1627	2	N	-0-			134
09	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	64	1	1454	2	N	-0-			134
10	0	1596	-0-	1596	1596	64	1	1532	2	N	-0-			134

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 115072		COMPL. DATE 01/08/1985		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12 1	344 2	N	-0-	53
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	316 2	N	-0-	53
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	329 2	N	-0-	53
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	12 1	325 2	N	-0-	53
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	317 2	N	-0-	53
10	0	350	-0-	350	350	14 1	336 2	N	-0-	53

JONESVILLE "C"		WELL #: 14		RRCID -> 118939		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NARRAMORE		WELL #: 3		RRCID -> 125684		COMPL. DATE 10/06/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 06 LEASE 15845 12/26/2021						

JOB		WELL #: 1		RRCID -> 129948		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
		PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2022						

JOB		WELL #: 2		RRCID -> 130208		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2022						

WATERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 130512		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533		
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	40 1	1188 2	N	-0-	20
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	42 1	970 2	N	-0-	20
07	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	39 1	986 2	N	-0-	20
08	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	39 1	1082 2	N	-0-	20
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	52 1	1165 2	N	-0-	20
10	0	984	-0-	984	984	39 1	945 2	N	-0-	20

DOWNER		WELL #: 1		RRCID -> 132783		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572		
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	8 1	220 2	N	-0-	85
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	8 1	179 2	N	-0-	85
07	310 N	195	-0-	-115	-0-	8 1	187 2	N	-0-	85
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	6 1	167 2	N	-0-	85
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	7 1	151 2	N	-0-	85
10	0	157	-0-	157	157	6 1	151 2	N	-0-	85

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
JOB#		WELL #: 3		RRCID -> 133082		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	21	-0-	-1281	-0-	1	1	20	2	N	-0-		215
06	1050 N	853	-0-	-197	-0-	36	1	817	2	N	-0-		215
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	2	N	-0-		215
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	79	1	2194	2	N	-0-		215
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	103	1	2328	2	N	-0-		215
10	0	2696	-0-	2696	2696	109	1	2587	2	N	-0-		215

DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 133315		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9948				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9948				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE		WELL #: 4		RRCID -> 136230		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530					
05	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	44	1	1283	2	N	15	110 1	17
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	17	9	61	1	N	9		26
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	10	9	51	1	N	-0-		26
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	11		37
09	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	12	9	53	1	N	5		42
10	0	1058	-0-	1058	1058	6	9	42	1	N	7		49
						8	9						

NARRAMORE		WELL #: 4		RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

NARRAMORE		WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578					
05	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	51	1	1466	2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	60	1	1380	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	56	1	1403	2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	51	1	1385	2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	57	1	1303	2	N	-0-		-0-
10	0	1390	-0-	1390	1390	57	1	1333	2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683			
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	94 34	1 9	2736	2	N	31	71 1	71
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	104 8	1 9	2346	2	N	7		78
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	2040	2	N	8		86
08	2108 N	1865	-0-	-243	-0-	65 17	1 9	1783	2	N	15		101
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	90 48	1 9	2041	2	N	44	84 1	61
10	0	2693	-0-	2693	2693	106 61	1 9	2526	2	N	55		116
NARRAMORE		WELL #: 6		RRCID -> 190888		COMPL. DATE 09/06/2002				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564			
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	2284	2	N	9	82 1	32
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-		32
07	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	89 6	1 9	2224	2	N	5		37
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	2354	2	N	2		39
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	97 10	1 9	2215	2	N	9		48
10	0	2373	-0-	2373	2373	95 22	1 9	2256	2	N	20		68
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191118		COMPL. DATE 10/04/2002				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630			
05	558 N	350	-0-	-208	-0-	12	1	338	2	N	-0-		395
06	540 N	403	-0-	-137	-0-	17	1	386	2	N	-0-		395
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	2	N	-0-		395
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	N	-0-		395
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-	56 1	339
10	0	688	-0-	688	688	27	1	661	2	N	-0-		339
JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576			
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	2	N	-0-	104 1	92
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	2	N	-0-		92
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	2	N	-0-		92
08	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	49	1	1347	2	N	-0-		92
09	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	59	1	1336	2	N	-0-		92
10	0	1445	-0-	1445	1445	58 6	1 9	1381	2	N	5		97
NARRAMORE		WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482			
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	2	N	-0-	86 1	150
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1401	2	N	-0-	84 1	66
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	1414	2	N	23		89
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	50 23	1 9	1374	2	N	21		110
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	56 24	1 9	1255	2	N	22	89 1	43
10	0	1412	-0-	1412	1412	56 35	1 9	1321	2	N	32		75

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		12	RRCID ->	193880	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9351 - 9587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT	164	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT	164	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	164	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	164	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	164	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	164	

KNIGHTON "C"		WELL #:		10	RRCID ->	197913	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8022 - 9589			
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	47	1	1362	2	N	54	114	1	89
							59	9							
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	58	53	1	94
							64	9							
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	52	1	1315	2	N	38			132
							42	9							
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	49	1	1337	2	N	33	79	1	86
							36	9							
09	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	48	1	1085	2	N	55	61	1	80
							61	9							
10	0		1397	-0-	1397	1397	53	1	1268	2	N	69	116	1	33
							76	9							

JOB		WELL #:		10	RRCID ->	198632	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280 - 9542			
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-			69
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	113	1	2562	2	N	-0-			69
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	N	-0-			69
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	2	N	-0-			69
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	113	1	2554	2	N	-0-			69
10	0		2797	-0-	2797	2797	113	1	2684	2	N	-0-			69

JONESVILLE		WELL #:		26	RRCID ->	198751	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9174 - 9445			
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	82	1	2375	2	N	-0-			497
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	-0-			497
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	-0-			497
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	86	1	2374	2	N	-0-			497
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	89	1	2025	2	N	-0-			497
10	0		2261	-0-	2261	2261	92	1	2169	2	N	-0-			497

CURRIE		WELL #:		4	RRCID ->	202061	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9353 - 9491			
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	2	N	-0-			34
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	206	1	4689	2	N	-0-			34
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	179	1	4473	2	N	-0-			34
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	164	1	4521	2	N	-0-			36
							2	9							
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	186	1	4210	2	N	-0-			36
10	0		3680	-0-	3680	3680	149	1	3531	2	N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. TRAMMELL		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	5	RRCID ->	203052	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9323 - 9537	
05		4216 X	3083	-0-	-1133	-0-	98	1	2851	2	N	122	166 1	129
06		3870 X	2868	-0-	-1002	-0-	134	9	2629	2	N	112	117 1	124
07		3720 X	2794	-0-	-926	-0-	116	1	2592	2	N	89	131 1	82
08		3472 X	2700	-0-	-772	-0-	123	9	2500	2	N	99	53 1	128
09		3180 X	2501	-0-	-679	-0-	104	1	2303	2	N	87	143 1	72
10		0	2454	-0-	2454	2454	98	9	2263	2	N	87		159
				WELL #:	5	RRCID ->	203192	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9392 - 9509	
05		1922 X	1494	-0-	-428	-0-	48	1	1414	2	N	29		134
06		1800 X	1344	-0-	-456	-0-	32	9	1284	2	N	3	87 1	50
07		1674 X	1337	-0-	-337	-0-	57	1	1258	2	N	26		76
08		1643 X	1314	-0-	-329	-0-	3	9	1237	2	N	29	73 1	32
09		1470 X	1211	-0-	-259	-0-	50	1	1138	2	N	21		53
10		0	1240	-0-	1240	1240	23	9	1144	2	N	44		97
				WELL #:	6	RRCID ->	205730	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9337 - 9466	
05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
				WELL #:	11	RRCID ->	208295	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9261 - 9508	
05		1736 X	113	-0-	-1623	-0-	4	1	103	2	N	5		145
06		1680 X	227	-0-	-1453	-0-	6	9	189	2	N	27	127 1	45
07		1736 X	288	-0-	-1448	-0-	8	1	268	2	N	8		53
08		1240 X	368	-0-	-872	-0-	11	1	317	2	N	35		88
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	9	9	406	2	N	26		114
10		0	513	-0-	513	513	12	1	461	2	N	30	101 1	43
				WELL #:	7	RRCID ->	211042	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9344 - 9611	
05		2139 X	1509	-0-	-630	-0-	4	1	1459	2	N	-0-		154
06		1860 X	1350	-0-	-510	-0-	6	1	1293	2	N	-0-		154
07		1922 X	1291	-0-	-631	-0-	50	1	1241	2	N	-0-	55 1	99
08		1798 X	1152	-0-	-646	-0-	11	1	1111	2	N	-0-		99
09		1590 X	554	-0-	-1036	-0-	23	1	531	2	N	-0-		99
10		0	784	-0-	784	784	19	1	753	2	N	-0-		99

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC.																								
JONESVILLE "A"																								
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 097353																								
WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9376	-	9594						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
05		1984 N	1979	-0-	-5	-0-		66	1	1913	2	N	-0-			141								
06		1920 N	1912	-0-	-8	-0-		81	1	1831	2	N	-0-			141								
07		1984 N	1962	-0-	-22	-0-		76	1	1886	2	N	-0-			141								
08		1984 N	1935	-0-	-49	-0-		68	1	1867	2	N	-0-			141								
09		1920 N	1876	-0-	-44	-0-		80	1	1796	2	N	-0-			141								
10		0	1919	-0-	1919	-0-	1919	78	1	1841	2	N	-0-			141								

JOBE													WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9230	-	9462
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		82	1	2395	2	N	-0-			311								
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		100	1	2270	2	N	-0-			311								
07		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		94	1	2361	2	N	-0-			311								
08		2480 N	2456	-0-	-24	-0-		86	1	2370	2	N	-0-			311								
09		2370 N	2269	-0-	-101	-0-		96	1	2173	2	N	-0-			311								
10		0	2368	-0-	2368	-0-	2368	96	1	2272	2	N	-0-			311								

TRAMMELL													WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9354	-	9578
05		4526 X	3363	-0-	-1163	-0-		110	1	3178	2	N	68	126	1	69								
06		4050 X	3121	-0-	-929	-0-		129	1	2923	2	N	63			132								
07		4061 X	3092	-0-	-969	-0-		117	1	2920	2	N	50	85	1	97								
08		3751 X	2954	-0-	-797	-0-		102	1	2802	2	N	45	82	1	60								
09		3420 X	2716	-0-	-704	-0-		113	1	2550	2	N	48			108								
10		0	2776	-0-	2776	-0-	2776	110	1	2607	2	N	54	70	1	92								

DOWNER													WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390	-	9610
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								

NORTH JONESVILLE "C"													WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366	-	9574
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		42	1	1231	2	N	-0-			126								
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		51	1	1168	2	N	-0-			126								
07		1302 N	1193	-0-	-109	-0-		46	1	1147	2	N	-0-			126								
08		1271 N	1262	-0-	-9	-0-		44	1	1218	2	N	-0-			126								
09		1230 N	1191	-0-	-39	-0-		50	1	1141	2	N	-0-			126								
10		0	1250	-0-	1250	-0-	1250	50	1	1200	2	N	-0-			126								

JONESVILLE													WELL #: 28		RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294	-	9528
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		76	1	2186	2	N	-0-			365								
06		2190 N	1879	-0-	-311	-0-		79	1	1800	2	N	-0-			365								
07		2170 N	2086	-0-	-84	-0-		80	1	2006	2	N	-0-			365								
08		2263 N	2206	-0-	-57	-0-		77	1	2129	2	N	-0-			365								
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		80	1	1824	2	N	-0-			365								
10		0	2100	-0-	2100	-0-	2100	85	1	2015	2	N	-0-			365								

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	66	1	1921	2	N	-0-	224
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	81	1	1824	2	N	-0-	224
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	76	1	1887	2	N	-0-	224
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	69	1	1875	2	N	-0-	224
09	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	77	1	1737	2	N	-0-	224
10	0		1826	-0-	1826	1826	74	1	1752	2	N	-0-	224

NORTH JONESVILLE "B"			WELL #:	15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9312 - 9574	
05	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	117	1	3397	2	N	-0-	316
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	150	1	3410	2	N	-0-	316
07	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	136	1	3384	2	N	-0-	316
08	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	128	1	3500	2	N	-0-	316
09	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	148	1	3364	2	N	-0-	316
10	0		3645	-0-	3645	3645	147	1	3498	2	N	-0-	316

BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE			106406	WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6150 - 6156
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC CLARK			170038	WELL #:	1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9450 - 9661
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	61
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	465	2	101	9	N	92	74
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	539	2	1	9	N	1	75
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	505	2	1	9	N	1	76
09	0		667	-0-	667	667	575	2	92	9	N	84	88
10	0		350	-0-	350	1017	350	2			N	-0-	88

CLARK			WELL #:	3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9476 - 9668	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS ESTATE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	133040	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8925 - 9552	
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	N	2	81
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8	9	N	7	88
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	N	1	89
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6	95
09	0		1153	-0-	1153	1153	1152	2	1	9	N	1	88
10	0		1407	-0-	1407	2560	1404	2	3	9	N	3	91

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																		
SMITH, T.P. ESTATE 'C'																		
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 170038																		
WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3038 X	2833	-0-	-205	-0-	-0-	2805	2	28	9	N	25					138
06		2940 X	2476	-0-	-464	-0-	-0-	2447	2	29	9	N	26	122	1			42
07		3038 X	2939	-0-	-99	-0-	-0-	2908	2	31	9	N	28					70
08		3038 X	2551	-0-	-487	-0-	-0-	2523	2	28	9	N	25					95
09		0	2534	-0-	2534	-0-	2534	2501	2	33	9	N	30					125
10		0	2988	-0-	2988	-0-	2988	2941	2	47	9	N	43					168

CLARK													WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662					
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					43
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					44
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					45
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	1					46
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	1	8	1			39
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BELL													WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN													WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE													WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536					
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	17	9	N	15					55
09		0	27	-0-	27	-0-	27	27	2			N	-0-					55
10		0	27	-0-	27	-0-	27	54	2			N	-0-					55

FRAZIER													WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640					
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7					93
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1					94
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1					95
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					96
09		0	1343	-0-	1343	-0-	1343	1343	2	1	9	N	1	8	1			89
10		0	1285	-0-	1285	-0-	1285	2628	2	4	9	N	4					93

SWIFT													WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690					
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					69
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	35	2	18	9	N	16					85
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					87
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	10	9	N	9					96
09		0	10	-0-	10	-0-	10	9	2	1	9	N	1	8	1			89
10		0	25	-0-	25	-0-	25	35	2			N	-0-					89

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532								
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	993	2	3	9	N	3	131	1			185
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1134	2	99	9	N	90					275
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	N	4	187	1			92
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1100	2	100	9	N	91					183
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					183
*10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1271	2	83	9	N	75	71	1			187

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752								
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	725	2	1	9	N	1					78
06	1050 N	765	-0-	-285	-0-	759	2	6	9	N	5					83
07	961 N	787	-0-	-174	-0-	786	2	1	9	N	1					84
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	658	2	1	9	N	1					85
09	0	924	-0-	924	-0-	916	2	8	9	N	7	8	1			84
10	0	827	-0-	827	-0-	1751	2	827	2	N	-0-					84

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728								
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					25
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					25
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					25
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	952	2	8	9	N	7					32
09	0	863	-0-	863	-0-	863	2			N	-0-					32
10	0	779	-0-	779	-0-	1642	2	779	2	N	-0-					32

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706								
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					71
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3	9	N	3					74
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					77
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					78
09	1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1077	2	1	9	N	1	8	1			71
10	0	1227	-0-	1227	-0-	1216	2	11	9	N	10					81

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771								
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					110
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43	9	N	39	59	1			90
07	775 N	328	-0-	-447	-0-	328	2			N	-0-					90
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1112	2	30	9	N	27					117
09	0	1281	-0-	1281	-0-	1281	2			N	-0-					117
10	0	1147	-0-	1147	-0-	2428	2	1129	2	N	16					133

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730								
05	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1870	2	7	9	N	6					63
06	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1650	2	26	9	N	24					87
07	1953 N	833	-0-	-1120	-0-	813	2	20	9	N	18					105
08	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1592	2	33	9	N	30					135
09	0	1523	-0-	1523	-0-	1523	2			N	-0-					135
10	0	1649	-0-	1649	-0-	3172	2	28	9	N	25					160

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	1			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664								
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2456	2	1	9	N	1					85
06	2880 X	1195	-0-	-1685	-0-	1194	2	1	9	N	1					86
07	2976 X	1294	-0-	-1682	-0-	1293	2	1	9	N	1					87
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1					88
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2925	2	83	9	N	75			69	1	94
10	0	1408	-0-	1408	-0-	1408	2			N	-0-					94

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710								
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					27
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					30
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					30
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7					37
09	0	847	-0-	847	-0-	847	2			N	-0-					37
10	0	722	-0-	722	-0-	1569	2			N	-0-					37

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9500 - 9696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003 2		N	-0-		81
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321 2	2	9 N	2		83
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364 2	1	9 N	1		84
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	1	9 N	1		85
09	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1118 2	1	9 N	1	8 1	78
10	0	1226	-0-	1226	1226	1223 2	3	9 N	3		81

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9505 - 9706	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		63
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		63
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		63
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1036 2	10	9 N	9		72
09	0	869	-0-	869	869	869 2		N	-0-		72
10	0	610	-0-	610	1479	610 2		N	-0-		72

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478		PERF.10030 - 12434	
05	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191 2		N	-0-		136
06	3360 X	1191	-0-	-2169	-0-	1189 2	2	9 N	2	94 1	44
07	3472 X	2243	-0-	-1229	-0-	2242 2	1	9 N	1		45
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3295 2	1	9 N	1		46
09	0	2854	-0-	2854	2854	2853 2	1	9 N	1	8 1	39
10	0	2081	-0-	2081	4935	2081 2		N	-0-		39

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9459 - 9670	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9526 - 9768	
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		103
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 2	10	9 N	9		112
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		112
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	672 2	17	9 N	15		127
09	0	662	-0-	662	662	662 2		N	-0-		127
10	0	751	-0-	751	1413	742 2	9	9 N	8		135

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9470 - 11020	
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	224 2	1	9 N	1		28
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	169 2	1	9 N	1		29
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	111 2	1	9 N	1		30
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1	9 N	1		31
09	0	333	-0-	333	333	332 2	1	9 N	1	8 1	24
10	0	187	-0-	187	520	187 2		N	-0-		24

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9575 - 12835	
05	5394 X	4664	-0-	-730	-0-	4649 2	15	9 N	14		123
06	5310 X	4555	-0-	-755	-0-	4535 2	20	9 N	18		141
07	5487 X	4865	-0-	-622	-0-	4864 2	1	9 N	1		142
08	5487 X	4014	-0-	-1473	-0-	4013 2	1	9 N	1		143
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4882 2	31	9 N	28	8 1	163
10	0	4978	-0-	4978	4978	4975 2	3	9 N	3		166

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9995	- 12677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	6200 X	4966	-0-	-1234	-0-	4914	2	52 9	N	47	182
06	6000 X	4618	-0-	-1382	-0-	4577	2	41 9	N	37	52
07	6200 X	4646	-0-	-1554	-0-	4612	2	34 9	N	31	83
08	4960 X	4582	-0-	-378	-0-	4569	2	13 9	N	12	95
09	0	3892	-0-	3892	3892	3829	2	63 9	N	57	152
10	0	4957	-0-	4957	8849	4926	2	31 9	N	28	180

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 9547	PERF. N/A				
05	1116 N	565	-0-	-551	-0-	565	2		N	-0-	42
06	570 N	417	-0-	-153	-0-	417	2		N	-0-	42
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6 9	N	5	47
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12 9	N	11	58
09	0	1013	-0-	1013	1013	1007	2	6 9	N	5	63
10	0	1774	-0-	1774	2787	1770	2	4 9	N	4	67

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 9432	PERF. 9967	- 13113			
05	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2		N	-0-	30
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-	30
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3225	2	75 9	N	68	98
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-	98
09	2670 X	2465	-0-	-205	-0-	2384	2	81 9	N	74	172
10	0	1994	-0-	1994	1994	1994	2		N	-0-	172

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 9577	PERF. 9952	- 12280			
05	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3624	2	1 9	N	1	74
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4927	2	1 9	N	1	75
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2	1 9	N	1	76
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1 9	N	1	77
09	0	4052	-0-	4052	4052	4051	2	1 9	N	1	70
10	0	3437	-0-	3437	7489	3437	2		N	-0-	70

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 9746	- 12402			
05	3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2		N	-0-	48
06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2764	2		N	-0-	48
07	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2843	2		N	-0-	48
08	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	3182	2	17 9	N	15	63
09	0	3080	-0-	3080	3080	3080	2		N	-0-	63
10	0	3190	-0-	3190	6270	3159	2	31 9	N	28	91

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 2		RRCID -> 250619	COMPL. DATE 06/29/2009	TOTAL DEPTH 11337	PERF. 9542	- 9720	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	100	1	551 2	Y	-0-	-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	137	1	858 2	Y	1	1
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	188	1	615 2	Y	-0-	1
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	134	1	519 2	Y	-0-	1
09	900 N	624	-0-	-276	-0-	127	1	497 2	Y	-0-	1
10	0	333	-0-	333	333	333	2		Y	-0-	1

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WINSTON HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	264762	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9853 - 13606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11687 X	9798	-0-	-1889	-0-		31	1	9767	2	N	-0-			193
06	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-		30	1	12864	2	N	-0-			193
07	9889 X	9522	-0-	-367	-0-		31	1	9491	2	N	-0-			193
08	9889 X	8134	-0-	-1755	-0-		31	1	8103	2	N	-0-			193
09	11310 X	8767	-0-	-2543	-0-		30	1	8737	2	N	-0-			193
10	0	9507	-0-	9507	9507		31	1	9476	2	N	-0-			193

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015						
VERHALEN		WELL #:		6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135

ENPOWER RESOURCES INC.				252992					TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666						
K		WELL #:		3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013							
05	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-		18336	2	404	9	N	367	179	1	1172
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1172
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	271	1	901
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			901
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			901
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			901

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624					TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564						
BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130

WILLIAMS				1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHELBY				1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	826 2	21 9	N	19			154
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785 2	19 9	N	17			171
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	785 2	12 9	N	11			182
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	750 2	14 9	N	13			195
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			195
10	0	775	-0-	775	775	762 2	13 9	N	12	166 1		41

LATX OPERATIONS, LLC				489940								
SMITH, T.P.		WELL #:		1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
EADS		WELL #:		1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	253762	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9506 - 9520
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	138 1	1550 2	N	-0-			87
06	420 N	20	-0-	-400	-0-	2 1	18 2	N	-0-			87
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	162 1	1983 2	N	-0-			87
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	124 1	1233 2	N	-0-			87
09	0	1571	-0-	1571	1571	124 1	1447 2	N	-0-			87
*10	2285 N	714	-0-	-1571	-0-	69 1	645 2	N	-0-			87

DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	255033	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9470 - 9547
05	1302 N	726	-0-	-576	-0-	60 1	666 2	N	-0-			22
06	1050 N	772	-0-	-278	-0-	63 1	709 2	N	-0-			22
07	1364 N	922	-0-	-442	-0-	70 1	852 2	N	-0-			22
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	68 1	678 2	N	-0-			22
09	0	504	-0-	504	504	39 1	465 2	N	-0-			22
*10	956 N	452	-0-	-504	-0-	44 1	408 2	N	-0-			22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265													
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	9	1	89	2	N	25		167
06	600 N	185	-0-	-415	-0-	28	9	122	2	N	48		215
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	47		262
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	53	9	72	2	N	34		296
09	0	186	-0-	186	186	8	1	118	2	N	53	167 1	182
*10	1042 N	856	-0-	-186	-0-	37	9	737	2	N	37		219
						10	1						
						58	9						
						78	1						
						41	9						
EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655													
05	4216 X	2732	-0-	-1484	-0-	219	1	2451	2	N	56	172 1	13
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	62	9	5541	2	N	54		67
07	5611 X	5471	-0-	-140	-0-	493	1	5045	2	N	13		80
08	5611 X	3745	-0-	-1866	-0-	59	9	3403	2	N	-0-		80
09	0	7373	-0-	7373	7373	412	1	6804	2	N	-0-		80
*10	10816 X	3443	-0-	-7373	-0-	14	9	3071	2	N	38	4 8	114
						342	1						
						569	1						
						330	1						
						42	9						
RFE OPERATING, LLC 704776													
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612													
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-		-0-
10	0	168	-0-	168	290	168	2			N	-0-		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710												
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	156	1	663	2	Y	-0-	-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	169	1	813	2	Y	2	1 1
07	806 N	354	-0-	-452	-0-	47	1	306	2	Y	1	2 1
08	806 N	336	-0-	-470	-0-	31	1	305	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	393	-0-	-387	-0-	36	1	357	2	Y	-0-	-0-
10	0	429	-0-	429	429	40	1	389	2	Y	-0-	-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806												
05	3751 X	3690	-0-	-61	-0-	256	1	3434	2	Y	-0-	-0-
06	3630 X	3518	-0-	-112	-0-	253	1	3254	2	Y	10	1
07	3751 X	3538	-0-	-213	-0-	244	1	3290	2	Y	4	3 1
08	3689 X	3354	-0-	-335	-0-	228	1	3113	2	Y	12	12 1
09	3570 X	3037	-0-	-533	-0-	96	1	2924	2	Y	15	15 1
10	0	3277	-0-	3277	3277	233	1	3031	2	Y	12	12 1

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601												
05	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	214	1	908	2	Y	36	20 1
06	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	181	1	921	2	Y	107	124 1
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	Y	80	73 1
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	2	Y	32	45 1
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	Y	79	78 1
10	0	1491	-0-	1491	1491	128	1	1262	2	Y	92	75 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3341	-0-	-658	-0-	636	1	2701	2	Y	4	2	5
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	603	1	3030	2	Y	13	14	4
07	3813 X	527	-0-	-3286	-0-	72	1	453	2	Y	2	5	1
08	3813 X	638	-0-	-3175	-0-	57	1	581	2	Y	-0-	1	-0-
09	3690 X	958	-0-	-2732	-0-	88	1	869	2	Y	1	1	-0-
10	0	1089	-0-	1089	1089	100	1	987	2	Y	2	1	1
						2	9						

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634													
05	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	549	1	2334	2	Y	41	21	49
06	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	488	1	2460	2	Y	129	136	42
07	3410 X	3290	-0-	-120	-0-	430	1	2782	2	Y	71	81	32
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	386	1	3495	2	Y	32	44	20
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	2	Y	79	81	18
10	0	3797	-0-	3797	3797	341	1	3355	2	Y	92	74	36
						101	9						

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776													
05	4092 X	3369	-0-	-723	-0-	231	1	3138	2	Y	-0-		-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	7	7	-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-		-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-		-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706													
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	204	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	50	1	246	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	184	-0-	-188	-0-	24	1	160	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665													
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	N	20		40
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-		40
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-		40
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-		40
09	990 N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-		40
10	0	545	-0-	545	545	545	2			N	-0-		40

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	240	1	1021	2	Y	2	1	1			2
06	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	205	1	1041	2	Y	3	4	1			1
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1225	2	Y	2	2	1			1
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	165	1	1488	2	Y	2	2	1			1
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	140	1	1382	2	Y	3	3	1			1
10	0	1620	-0-	1620	1620	149	1	1468	2	Y	3	3	1			1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

05	899 N	760	-0-	-139	-0-	142	1	604	2	Y	13	7	1			16
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	120	1	609	2	Y	38	45	1			9
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	30	26	1			13
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	112	1	1011	2	Y	12	17	1			8
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	762	2	Y	22	24	1			6
10	0	966	-0-	966	966	86	1	850	2	Y	27	22	1			11

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

05	1147 N	958	-0-	-189	-0-	182	1	774	2	Y	2	1	1			2
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	911	2	Y	6	7	1			1
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1027	2	Y	4	3	1			2
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	133	1	1204	2	Y	1	2	1			1
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	2	Y	20	14	1			7
10	0	427	-0-	427	427	39	1	378	2	Y	9	16	1			-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

05	713 X	468	-0-	-245	-0-	86	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	690 X	405	-0-	-285	-0-	70	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	589 X	577	-0-	-12	-0-	81	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	343	-0-	-184	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	0	429	-0-	429	429	39	1	389	2	Y	1					1

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	159	1			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	382	1	1626	2	Y	24	28
06	2430 N	2028	-0-	-402	-0-	26	9	1633	2	Y	68	15
07	2418 N	1762	-0-	-656	-0-	75	9	1493	2	Y	37	17
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	Y	16	10
09	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	41	9	1792	2	Y	42	8
10	0	1957	-0-	1957	1957	182	1	1728	2	Y	48	19
						46	9					
						176	1					
						53	9					

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756												
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	146	1	620	2	Y	8	10
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	9	9	568	2	Y	26	6
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	112	1	806	2	Y	16	7
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	29	9	991	2	Y	6	4
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	Y	38	12
10	0	1138	-0-	1138	1138	18	9	968	2	Y	65	25
						110	1					
						7	9					
						93	1					
						42	9					
						98	1					
						72	9					

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766												
05	6603 X	4992	-0-	-1611	-0-	950	1	4039	2	Y	3	4
06	6150 X	5446	-0-	-704	-0-	3	9	4549	2	Y	9	2
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	10	9	5893	2	Y	8	3
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	912	1	6891	2	Y	3	2
09	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	9	9	6215	2	Y	22	7
10	0	6981	-0-	6981	6981	767	1	6299	2	Y	37	14
						3	9					
						631	1					
						24	9					
						641	1					
						41	9					

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE	

05	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	417 1	1774 2	Y	2	1 1	2	
						2 9						
06	2940 X	2341	-0-	-599	-0-	384 1	1949 2	Y	7	6 1	3	
						8 9						
07	3038 X	2149	-0-	-889	-0-	290 1	1857 2	Y	2	4 1	1	
						2 9						
08	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	789 1	7907 2	Y	4	2 1	3	
						4 9						
09	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	543 1	5311 2	Y	8	10 1	1	
						9 9						
10	0	3394	-0-	3394	3394	313 1	3071 2	Y	9	7 1	3	
						10 9						

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604												
05	1085 N	875	-0-	-210	-0-	165 1	701 2	Y	8	4 1	10	
						9 9						
06	1050 N	913	-0-	-137	-0-	146 1	741 2	Y	24	28 1	6	
						26 9						
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	146 1	945 2	Y	18	17 1	7	
						20 9						
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	118 1	1061 2	Y	8	10 1	5	
						9 9						
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	98 1	970 2	Y	9	13 1	1	
						10 9						
10	0	1128	-0-	1128	1128	102 1	1008 2	Y	16	11 1	6	
						18 9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702												
05	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	328 1	1394 2	Y	11	6 1	13	
						12 9						
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	309 1	1583 2	Y	44	40 1	17	
						48 9						
07	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	237 1	1541 2	Y	18	26 1	9	
						20 9						
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	226 1	2051 2	Y	7	11 1	5	
						8 9						
09	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	161 1	1584 2	Y	21	21 1	5	
						23 9						
10	0	1816	-0-	1816	1816	165 1	1626 2	Y	23	19 1	9	
						25 9						

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712												
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	131 1	557 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	118 1	625 2	Y	4	4 1	1	
						4 9						
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	106 1	676 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	107 1	941 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	69 1	678 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
10	0	475	-0-	475	475	44 1	429 2	Y	2	1 1	1	
						2 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578												
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	149
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	100	2	17	9	N	15	164
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	151	2	103	9	N	94	89
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-	89
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	89
10	0	199	-0-	199	-0-	199	2			N	-0-	89

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750												
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820												
05	3689 X	2908	-0-	-781	-0-	553	1	2353	2	Y	2	1 1 3
						2	9					
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	510	1	2566	2	Y	10	9 1 4
						11	9					
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	500	1	3224	2	Y	5	7 1 2
						6	9					
08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	414	1	3728	2	Y	2	3 1 1
						2	9					
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	347	1	3415	2	Y	11	9 1 3
						12	9					
10	0	4027	-0-	4027	4027	370	1	3637	2	Y	18	14 1 7
						20	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	862	-0-	-254	-0-	164	1	698	2	Y	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	Y	2	1	1	1
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	146	1	949	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	2	Y	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	121	1	1197	2	Y	3	2	1	1
10	0	1121	-0-	1121	1121	103	1	1012	2	Y	5	4	1	2

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	180 X	109	-0-	-71	-0-	16	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1			1
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	236	1	3154	2	Y	-0-			-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	235	1	3034	2	Y	9	9	1	-0-
07	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	227	1	3084	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	215	1	2945	2	Y	9	9	1	-0-
09	3270 X	2281	-0-	-989	-0-	68	1	2203	2	Y	9	9	1	-0-
10	0	3018	-0-	3018	3018	211	1	2790	2	Y	15	14	1	1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	120	1	508	2	Y	9	5	1	10
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	146	1	755	2	Y	28	32	1	6
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	182	1	1196	2	Y	16	12	1	10
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	201	1	1806	2	Y	13	16	1	7
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	151	1	1480	2	Y	23	25	1	5
10	0	2088	-0-	2088	2088	190	1	1872	2	Y	24	18	1	11

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	4	3	1	5
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	225	1	1143	2	Y	16	17	1	4
07	1705 X	505	-0-	-1200	-0-	18	1	437	2	Y	1	4	1	1
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	Y	10	10	1	1
09	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	157	1	1549	2	Y	9	8	1	2
10	0	1713	-0-	1713	1713	157	1	1542	2	Y	13	10	1	5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	5890 X	4630	-0-	-1260	-0-	882	1	3746	2	Y	2	1	1	3
06	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	840	1	4276	2	Y	7	8	1	2
07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	782	1	5038	2	Y	5	5	1	2
08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	598	1	5403	2	Y	2	3	1	1
09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	521	1	5130	2	Y	12	9	1	4
10	0	4728	-0-	4728	4728	435	1	4276	2	Y	15	13	1	6
						2	9							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876														
05	5952 X	4783	-0-	-1169	-0-	910	1	3869	2	Y	4	2	1	5
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	758	1	3839	2	Y	12	14	1	3
07	4650 X	3398	-0-	-1252	-0-	455	1	2936	2	Y	6	7	1	2
08	4650 X	3724	-0-	-926	-0-	370	1	3352	2	Y	2	3	1	1
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	456	1	4507	2	Y	17	14	1	4
10	0	4241	-0-	4241	4241	389	1	3826	2	Y	24	18	1	10
						4	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
05	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	211	1	899	2	Y	11	6	1	13
06	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	166	1	853	2	Y	30	36	1	7
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	179	1	1168	2	Y	28	24	1	11
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	153	1	1374	2	Y	9	14	1	6
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	25	25	1	6
10	0	1385	-0-	1385	1385	125	1	1226	2	Y	31	25	1	12
						12	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
05	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	232	1	988	2	Y	9	5	1	11
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	206	1	1047	2	Y	31	30	1	12
07	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	171	1	1096	2	Y	15	22	1	5
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1	1741	2	Y	11	11	1	5
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	2	Y	12	14	1	3
10	0	1522	-0-	1522	1522	139	1	1369	2	Y	13	11	1	5
						13	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929										COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8380	- 9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723										COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11756	PERF. 8436	- 11651	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780										COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9599	- 11570	
05		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	105	1	1434	2	Y	-0-		-0-
06		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
07		1457 X	1371	-0-	-86	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-		-0-
08		1550 X	1369	-0-	-181	-0-	91	1	1274	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
09		1500 X	1282	-0-	-218	-0-	35	1	1241	2	Y	5	5 1	-0-
							6	9						
10		0	1296	-0-	1296	1296	89	1	1203	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814										COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 11745	PERF. 9644	- 11600	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996										COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9654	PERF.10154	- 13210	
05		9114 X	4850	-0-	-4264	-0-	336	1	4514	2	Y	-0-		-0-
06		8400 X	4817	-0-	-3583	-0-	345	1	4458	2	Y	13	13 1	-0-
							14	9						
07		6355 X	5848	-0-	-507	-0-	403	1	5436	2	Y	8	6 1	2
							9	9						
08		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	546	1	7464	2	Y	23	22 1	3
							25	9						
09		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	225	1	6902	2	Y	37	38 1	2
							41	9						
10		0	7494	-0-	7494	7494	533	1	6930	2	Y	28	28 1	2
							31	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
PERRY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	257785	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	10366 - 14700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	5103	-0-	-1624	-0-	972	1	4129	2	Y	2	1 1	3
06	6510 X	5146	-0-	-1364	-0-	849	1	4289	2	Y	7	8 1	2
07	6727 X	2619	-0-	-4108	-0-	288	1	2331	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	899	1	7958	2	Y	3	2 1	1
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	654	1	6447	2	Y	15	11 1	5
10	0	6146	-0-	6146	6146	564	1	5559	2	Y	21	18 1	8

MINK		WELL #:		2H	RRCID ->	259959	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9990 - 16643
05	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2		N	-0-		47
06	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2		N	-0-		47
07	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2		N	-0-		47
08	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2		N	-0-		47
09	14940 X	14401	-0-	-539	-0-	14401	2		N	-0-		47
10	0	13998	-0-	13998	13998	13998	2		N	-0-		47

WIGHT GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260261	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9705 - 13536	
05	4774 X	3916	-0-	-858	-0-	741	1	3173	2	Y	2	1 1	3
06	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	694	1	3571	2	Y	10	9 1	4
07	4774 X	4130	-0-	-644	-0-	557	1	3567	2	Y	5	7 1	2
08	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	429	1	4434	2	Y	1	2 1	1
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	445	1	4428	2	Y	4	5 1	-0-
10	0	5090	-0-	5090	5090	466	1	4616	2	Y	7	4 1	3

SWMF GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	261852	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11767	PERF.	9485 - 9687	
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	93	1	410	2	Y	-0-		1
06	690 X	340	-0-	-350	-0-	53	1	285	2	Y	2	3 1	-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	91	1	577	2	Y	-0-		-0-
08	527 X	434	-0-	-93	-0-	41	1	393	2	Y	-0-		-0-
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	62	1	633	2	Y	3	3 1	-0-
10	0	769	-0-	769	769	67	1	676	2	Y	24	10 1	14

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264598	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9818 - 14375	
05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	422	1	10672	2	Y	45		55
06	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	393	1	10333	2	Y	41		96
07	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	374	1	10693	2	Y	9	91 1	14
08	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	394	1	10722	2	Y	-0-		14
09	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	386	1	10255	2	Y	3		17
10	0	11383	-0-	11383	11383	423	1	10850	2	Y	100	97 1	20

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	659	1	16662	2	Y	39		49
06	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	43	9	16119	2	Y	36		85
07	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	613	1	16640	2	Y	9	81 1	13
08	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	40	9	16612	2	Y	-0-		13
09	16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	582	1	16197	2	Y	2		15
10	0	17218	-0-	17218	17218	10	9	16483	2	Y	84	82 1	17
						2	9						
						92	9						

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640													
05	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1	15319	2	Y	131	97 1	131
06	15780 X	15609	-0-	-171	-0-	144	9	14310	2	Y	172	170 1	133
07	16151 X	15764	-0-	-387	-0-	1110	1	14601	2	Y	74	187 1	20
08	16399 X	15300	-0-	-1099	-0-	189	9	14155	2	Y	98	98 1	20
09	15870 X	14069	-0-	-1801	-0-	1082	1	13464	2	Y	146	151 1	15
10	0	14931	-0-	14931	14931	81	9	13771	2	Y	94	97 1	12
						103	9						

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620													
05	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	877	1	3728	2	Y	21	11 1	26
06	5430 X	4917	-0-	-513	-0-	23	9	4037	2	Y	79	73 1	32
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	793	1	5039	2	Y	47	60 1	19
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	87	9	5751	2	Y	19	26 1	12
09	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	52	9	5547	2	Y	49	50 1	11
10	0	6050	-0-	6050	6050	639	1	5435	2	Y	56	45 1	22
						21	9						
						54	9						
						62	9						

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976													
05	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	874	1	11724	2	Y	21	20 1	21
06	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	23	9	11223	2	Y	54	53 1	22
07	12338 X	11878	-0-	-460	-0-	871	1	11048	2	Y	10	29 1	3
08	12462 X	11451	-0-	-1011	-0-	59	9	10629	2	Y	40	40 1	3
09	12060 X	10348	-0-	-1712	-0-	819	1	9971	2	Y	46	47 1	2
10	0	10951	-0-	10951	10951	11	9	10130	2	Y	40	40 1	2
						326	1						
						51	9						
						777	1						
						44	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760															
05		713 N	484	-0-	-229	-0-	92	1	392	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	80	1	419	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	506	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	Y	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	2	Y	-0-			-0-
10		0	710	-0-	710	710	66	1	644	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660															
05		14B2 EXT	20	-0-	20	1810	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1810					Y	-0-			-0-
07		1810 X	-0-	-0-	-1810	-0-					Y	-0-			-0-
08		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694															
05		2328 X	2038	-0-	-290	-0-	382	1	1625	2	Y	28	19	1	35
							31	9							
06		3360 X	2138	-0-	-1222	-0-	334	1	1697	2	Y	97	90	1	42
							107	9							
07		3472 X	2804	-0-	-668	-0-	366	1	2368	2	Y	64	77	1	29
							70	9							
08		3224 X	2907	-0-	-317	-0-	291	1	2586	2	Y	27	41	1	15
							30	9							
09		2850 X	2745	-0-	-105	-0-	247	1	2434	2	Y	58	60	1	13
							64	9							
10		0	2877	-0-	2877	2877	259	1	2543	2	Y	68	55	1	26
							75	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626															
05		1643 N	1129	-0-	-514	-0-	213	1	907	2	Y	8	3	1	10
							9	9							
06		1500 N	1331	-0-	-169	-0-	214	1	1089	2	Y	25	29	1	6
							28	9							
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	175	1	1130	2	Y	17	16	1	7
							19	9							
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	144	1	1293	2	Y	7	10	1	4
							8	9							
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	2	Y	15	16	1	3
							17	9							
10		0	1455	-0-	1455	1455	133	1	1303	2	Y	17	13	1	7
							19	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.)		WELL #:		1H	RRCID ->	275215	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9723	PERF.10304	- 17509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11625 X	9407	-0-	-2218	-0-	1791 1	7616 2	N	-0-		62
06		11100 X	9893	-0-	-1207	-0-	1633 1	8260 2	N	-0-		62
07		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	1581 1	10221 2	N	-0-		62
08		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	1288 1	11610 2	N	-0-		62
09		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	1066 1	10506 2	N	-0-		62
10		0	12106	-0-	12106	12106	1117 1	10989 2	N	-0-		62

GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	275385	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9783	PERF.10225	- 14763
05		10044 X	9552	-0-	-492	-0-	662 1	8878 2	Y	11	10 1	11
06		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	655 1	8440 2	Y	35	35 1	11
07		9083 X	8948	-0-	-135	-0-	617 1	8323 2	Y	7	16 1	2
08		9083 X	8822	-0-	-261	-0-	600 1	8190 2	Y	29	29 1	2
09		8790 X	7757	-0-	-1033	-0-	236 1	7482 2	Y	35	35 1	2
10		0	8929	-0-	8929	8929	635 1	8263 2	Y	28	29 1	1

MCKAY, G. D. GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	275490	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11727	PERF. 9078	- 9336
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73 1	984 2	Y	-0-		-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	71 1	917 2	Y	3	3 1	-0-
07		1054 N	815	-0-	-239	-0-	56 1	758 2	Y	1	1 1	-0-
08		1054 N	889	-0-	-165	-0-	60 1	826 2	Y	3	3 1	-0-
09		990 N	720	-0-	-270	-0-	26 1	690 2	Y	4	4 1	-0-
10		0	1032	-0-	1032	1032	72 1	945 2	Y	14	11 1	3

CAROLINE, BLAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	276495	COMPL. DATE	01/11/2015	TOTAL DEPTH	9402	PERF.10493	- 15150
05		14880 X	13314	-0-	-1566	-0-	13314 2		N	-0-		163
06		13920 X	13391	-0-	-529	-0-	13391 2		N	-0-		163
07		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	3222 1	13417 2	N	-0-		163
08		16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	3202 1	12810 2	N	-0-		163
09		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	3169 1	12335 2	N	-0-		163
10		0	16893	-0-	16893	16893	3207 1	13500 2	N	169	179 1	153

WOODLEY GU 1		WELL #:		4H	RRCID ->	276776	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9694	PERF.10100	- 14891
05		12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	893 1	11970 2	Y	22	51 1	22
06		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	877 1	11300 2	Y	54	54 1	22
07		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	888 1	11974 2	Y	121	110 1	33
08		13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	902 1	12319 2	Y	130	128 1	35
09		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	376 1	11209 2	Y	210	219 1	26
10		0	12324	-0-	12324	12324	871 1	11334 2	Y	108	123 1	11

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8 9	N	7	19
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	19
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	19
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	215	2	6 9	N	5	24
09	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	2		N	-0-	24
10	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2		N	-0-	24

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512			
05	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	2720	2		N	-0-	38
06	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2		N	-0-	38
07	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3150	2	2 9	N	2	40
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2880	2	13 9	N	12	52
09	3030 X	2745	-0-	-285	-0-	2744	2	1 9	N	1	53
10	0	2747	-0-	2747	-0-	2745	2	2 9	N	2	55

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444			
05	12245 X	10195	-0-	-2050	-0-	10095	2	100 9	N	91	907
06	11220 X	9152	-0-	-2068	-0-	9072	2	80 9	N	73	812
07	10912 X	10339	-0-	-573	-0-	10255	2	84 9	N	76	888
08	10199 X	8811	-0-	-1388	-0-	8743	2	68 9	N	62	771
09	9870 X	8907	-0-	-963	-0-	8829	2	78 9	N	71	842
10	10354 X	3431	-0-	-6923	-0-	3402	2	29 9	N	26	700

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505			
05	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2		N	-0-	345
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2		N	-0-	345
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	345
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	345
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	345
10	0	453	-0-	453	-0-	453	2		N	-0-	345

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			38
06	3000 N	3793	-0-	793	793	3768	2	25	9	N	23			61
07	3100 N	2810	-0-	-290	503	2799	2	11	9	N	10			71
08	2833 N	2330	-0-	-503	-0-	2324	2	6	9	N	5			76
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	N	5			81
10	0	1706	-0-	1706	1706	1703	2	3	9	N	3			84

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580					
05	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-			198
06	1200 N	253	-0-	-947	-0-	253	2			N	-0-			198
07	1209 N	662	-0-	-547	-0-	662	2			N	-0-			198
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			198
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			198
10	0	3060	-0-	3060	3060	2964	2	96	9	N	87	168	1	117

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640					
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			1
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			1
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1			2
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			2
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			2
10	0	1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-			2

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545					
05	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3205	2	6	9	N	5			85
06	3090 X	2365	-0-	-725	-0-	2365	2			N	-0-			85
07	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	2939	2	8	9	N	7			92
08	3224 X	2442	-0-	-782	-0-	2442	2			N	-0-			92
09	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	3080	2	7	9	N	6			98
10	0	3053	-0-	3053	3053	3052	2	1	9	N	1			99

O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320					
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			316
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			316
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			316
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			316
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			316
10	0	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	636	-0-	636	636		19	1	617	2	Y	-0-	-0-		

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64		

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384															
05	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2	N	-0-			7		
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			7		
07	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2	N	-0-			7		
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			7		
09	0		1384	-0-	1384	1384	1276	2	108	9	N	98	105	1	-0-
10	0		1210	-0-	1210	2594	1210	2	N	-0-			-0-		

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23		

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

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

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	N	3					36
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					36
07	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					36
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36
09	0	1073	-0-	1073	-0-	1073	2			N	-0-					36
10	0	1033	-0-	1033	-0-	2106	1033	2		N	-0-					36

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	9	9	N	8					8
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	2	2	9	N	2					10
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					13
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	N	7					20
09	0	721	-0-	721	-0-	721	2			N	-0-					20
10	0	715	-0-	715	-0-	1436	715	2		N	-0-					20

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	775 N	671	-0-	-104	-0-		671	2			N	35
06	690 N	683	-0-	-7	-0-		681	2	2	9	N	37
07	713 N	576	-0-	-137	-0-		570	2	6	9	N	42
08	682 N	481	-0-	-201	-0-		479	2	2	9	N	44
09	0	563	-0-	563	563		561	2	2	9	N	-0-
10	0	956	-0-	956	1519		956	2			N	-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777												
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		279	1	3017	2	N	32
							22	9				
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		266	1	2783	2	N	52
							22	9				
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		270	1	2573	2	N	54
							2	9				
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		279	1	2620	2	N	92
							42	9				
09	0	2909	-0-	2909	2909		270	1	2633	2	N	97
							6	9				
10	0	3012	-0-	3012	5921		279	1	2725	2	N	104
							8	9				

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B DENY	241	-0-	241	241		241	2			N	-0-
09	0 A	54	-0-	54	295		54	2			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2022 - WELL PLUGGED 9/18/22												

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373												
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2138	2	7	9	N	-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2311	2			N	-0-
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2114	2	37	9	N	34
08	2139 N	1961	-0-	-178	-0-		1961	2			N	34
09	0	1998	-0-	1998	1998		1998	2			N	34
10	0	2269	-0-	2269	4267		2226	2	43	9	N	73

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE	
05		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1454 2	45 9	Y		41	40 1	4	
06		1500 N	1183	-0-	-317	-0-	1155 2	28 9	Y		25	25 1	4	
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1915 2	34 9	Y		31	30 1	5	
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1664 2	33 9	Y		30	31 1	4	
09		0	1542	-0-	1542	1542	1501 2	41 9	Y		37	39 1	2	
10		0	1198	-0-	1198	2740	1159 2	39 9	Y		35	34 1	3	

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270														
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y		-0-		-0-	
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y		-0-		-0-	
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y		-0-		-0-	
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		Y		-0-		-0-	
09		0	1379	-0-	1379	1379	1379 2		Y		-0-		-0-	
10		0	1465	-0-	1465	2844	1465 2		Y		-0-		-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225														
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	11 1	351 2	Y		1	1 1	1	
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	4 1	124 2	Y		-0-		1	
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	12 1	386 2	Y		-0-		1	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	251 2	Y		1	1 1	1	
09		0	196	-0-	196	196	6 1	190 2	Y		-0-		1	
10		0	386	-0-	386	582	12 1	373 2	Y		1	1 1	1	

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238														
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	43 1	1421 2	Y		7	5 1	1 8	1
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	42 1	1354 2	Y		4	4 1		1
07		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	38 1	1254 2	Y		3	3 1		1
08		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	37 1	1201 2	Y		4	4 1		1
09		0	1354	-0-	1354	1354	40 1	1311 2	Y		3	4 1		-0-
10		0	1442	-0-	1442	2796	43 1	1393 2	Y		5	4 1		1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336														
05		3534 X	3353	-0-	-181	-0-	95 1	3167 2	Y		83	79 1		10
06		3270 X	3182	-0-	-88	-0-	91 9	3016 2	Y		66	67 1		9
07		3379 X	3249	-0-	-130	-0-	93 1	3088 2	Y		61	59 1		11
08		3379 X	3074	-0-	-305	-0-	73 9	2920 2	Y		58	60 1		9
09		3270 X	2885	-0-	-385	-0-	94 1	2724 2	Y		71	76 1		4
10		0	2812	-0-	2812	2812	67 9	2649 2	Y		74	67 1		11

05		0	2812	-0-	2812	2812	81 9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	Y	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	Y	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	Y	-0-		-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-		-0-
09	0	994	-0-	994	994	29	1	965	2	Y	-0-		-0-
10	0	884	-0-	884	1878	27	1	857	2	Y	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256													
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	52	1	1727	2	Y	147	130	1
						162	9						18
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	Y	125	126	1
						138	9						17
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	2	Y	120	116	1
						132	9						21
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	52	1	1688	2	Y	114	119	1
						125	9						16
09	0	1851	-0-	1851	1851	50	1	1646	2	Y	141	150	1
						155	9						7
10	0	1624	-0-	1624	3475	44	1	1420	2	Y	145	132	1
						160	9						20

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471													
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-		14
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-		14
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-		14
08	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-		14
09	0	426	-0-	426		426	2			N	-0-		14
10	0	472	-0-	472	898	472	2			N	-0-		14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404													
05	1209 X	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-		-0-
06	1410 X	962	-0-	-448	-0-	962	2			N	-0-		-0-
07	1457 X	917	-0-	-540	-0-	917	2			N	-0-		-0-
08	1457 X	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-		-0-
09	0	1907	-0-	1907	1907	1854	2	53	9	N	48		48
10	0	1791	-0-	1791	3698	1791	2			N	-0-		48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-	3
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-	3
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	3
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	3
09	0	868	-0-	868	868	868 2		N	-0-	3
10	0	819	-0-	819	1687	819 2		N	-0-	3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530										
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5584 2	120 9	N	109	123
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2		N	-0-	123
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		N	-0-	123
08	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5767 2	48 9	N	44 161 1	6
09	0	5687	-0-	5687	5687	5687 2		N	-0-	6
10	0	5831	-0-	5831	11518	5831 2		N	-0-	6

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2022 - WELL PLUGGED 9/3/2022										

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022										

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394													
05	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	255	-0-	-1845	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
08	2170 N	435	-0-	-1735	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	0	1863	-0-	1863	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
10	0	1465	-0-	1465	-0-	3328	1465	2	N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455													
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			8
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			8
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			8
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			8
09	0	2388	-0-	2388	-0-	2388	2388	2	N	-0-			8
10	0	1949	-0-	1949	-0-	4337	1949	2	N	-0-			8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1076 2	22 9	N	20			35
06	1050 N	864	-0-	-186	-0-	849 2	15 9	N	14			49
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1235 2	17 9	N	15			64
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2190 2	28 9	N	25	82 1		7
09	0	2232	-0-	2232	2232	2218 2	14 9	N	13			20
10	0	2299	-0-	2299	4531	2277 2	22 9	N	20			40

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390												
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	680 2		N	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
09	0	973	-0-	973	973	973 2		N	-0-			-0-
10	0	983	-0-	983	1956	983 2		N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426												
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	34 1	1139 2	Y	16	15 1		2
						18 9						
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34 1	1100 2	Y	13	13 1		2
						14 9						
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	35 1	1165 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	36 1	1158 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
09	0	1126	-0-	1126	1126	33 1	1078 2	Y	14	15 1		1
						15 9						
10	0	1120	-0-	1120	2246	33 1	1072 2	Y	14	13 1		2
						15 9						

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383												
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2076 2	4 9	N	4			20
06	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1974 2	3 9	N	3			23
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2129 2	7 9	N	6			29
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2181 2	29 9	N	26			55
09	0	2137	-0-	2137	2137	2135 2	2 9	N	2			57
10	0	2341	-0-	2341	4478	2341 2		N	-0-			57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1675	2	29	9	N	26
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1630	2	26	9	N	24
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1688	2	28	9	N	25
08		1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1469	2	39	9	N	35
09		0	1458	-0-	1458	1458	1458	2			N	-0-
10		0	1609	-0-	1609	3067	1590	2	19	9	N	17

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374												
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-
06		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1213	2	1	9	N	1
07		1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-
08		1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1126	2	3	9	N	3
09		0	1008	-0-	1008	1008	998	2	10	9	N	9
10		0	1054	-0-	1054	2062	1053	2	1	9	N	1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422												
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1193	1	950	2	Y	48
							53	9				56
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1116	1	853	2	Y	61
							67	9				106
07		2263 N	2032	-0-	-231	-0-	992	1	1023	2	Y	15
							17	9				30
08		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	1044	1	993	2	Y	42
							46	9				72
09		0	2121	-0-	2121	2121	1170	1	909	2	Y	38
							42	9				72
10		0	2239	-0-	2239	4360	1271	1	911	2	Y	52
							57	9				47

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425												
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	Y	19
							21	9				18
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1788	2	Y	15
							17	9				15
07		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	55	1	1794	2	Y	13
							14	9				13
08		1891 N	1715	-0-	-176	-0-	51	1	1650	2	Y	13
							14	9				13
09		0	1768	-0-	1768	1768	52	1	1698	2	Y	16
							18	9				17
10		0	1822	-0-	1822	3590	54	1	1750	2	Y	16
							18	9				15

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356												
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-
06		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-
07		775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-
09		0	765	-0-	765	765	764	2	1	9	N	1
10		0	808	-0-	808	1573	807	2	1	9	N	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-		-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
09	0	1506	-0-	1506	1506	1506	2		N	-0-		-0-
10	0	1477	-0-	1477	2983	1477	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409												
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-		1
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-		1
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		1
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	177	2	183 9	N	166	160 1	7
09	0	156	-0-	156	156	155	2	1 9	N	1		8
10	0	143	-0-	143	299	142	2	1 9	N	1		9

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301												
05	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	87	1	2889 2	Y	81	78 1	9
						89	9					
06	2970 X	2957	-0-	-13	-0-	86	1	2799 2	Y	65	66 1	8
						72	9					
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	93	1	3072 2	Y	60	58 1	10
						66	9					
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	99	1	3203 2	Y	57	59 1	8
						63	9					
*09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	91	1	2990 2	Y	71	75 1 1 8	3
						78	9					
10	0	3351	-0-	3351	3351	99	1	3172 2	Y	73	66 1	10
						80	9					

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 8278												
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	13	1	445 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	236	-0-	-184	-0-	7	1	229 2	Y	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	541 2	Y	3	2 1	1
						3	9					
08	465 N	215	-0-	-250	-0-	6	1	201 2	Y	7	8 1	-0-
						8	9					
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	3	3 8	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386													
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13 1	429 2	Y	53	51 1			6
						58 9							
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	12 1	383 2	Y	44	44 1			6
						48 9							
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12 1	397 2	Y	39	38 1			7
						43 9							
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	12 1	397 2	Y	35	37 1			5
						39 9							
09	0	443	-0-	443	443	12 1	380 2	Y	46	49 1			2
						51 9							
10	0	471	-0-	471	914	13 1	405 2	Y	48	43 1			7
						53 9							

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430													
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	55 1	137 2	Y	8	3 1			9
						9 9							
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	41 1	104 2	Y	5	13 1			1
						6 9							
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	35 1	96 2	Y	2				3
						2 9							
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	42 1	111 2	Y	9				12
						10 9							
09	0	132	-0-	132	132	37 1	89 2	Y	5	11 1			6
						6 9							
10	0	135	-0-	135	267	38 1	93 2	Y	4	7 1			3
						4 9							

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971													
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2			N	-0-			-0-
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 2			N	-0-			-0-
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2			N	-0-			-0-
08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2			N	-0-			-0-
09	0	4876	-0-	4876	4876	4876 2			N	-0-			-0-
10	0	5170	-0-	5170	10046	5170 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	832	-0-	-36	-0-	518	1	283	2	Y	28		28
06	840 N	569	-0-	-271	-0-	31	9						
07	868 N	639	-0-	-229	-0-	425	1	144	2	Y	-0-		28
08	837 N	547	-0-	-290	-0-	494	1	99	2	Y	42		70
09	0	490	-0-	490	490	46	9						
10	0	683	-0-	683	1173	432	1	91	2	Y	22		92
						24	9						
						446	1	36	2	Y	7		99
						8	9						
						406	1	274	2	Y	3		102
						3	9						

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472													
05	3472 X	3175	-0-	-297	-0-	93	1	3078	2	Y	4	4 1	1
06	3000 X	2747	-0-	-253	-0-	4	9						
07	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	82	1	2661	2	Y	4	4 1	1
08	3100 X	1458	-0-	-1642	-0-	4	9						
09	0	2523	-0-	2523	2523	85	1	2786	2	Y	3	3 1	1
10	0	892	-0-	892	3415	3	9						
						44	1	1411	2	Y	3	3 1	1
						75	1	2444	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
						27	1	862	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355													
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-		13
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-		13
07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-		13
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4679	2	4	9	N	4		17
09	0	4432	-0-	4432	4432	4432	2			N	-0-		17
10	0	4301	-0-	4301	8733	4301	2			N	-0-		17

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420													
05	1023 N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-		3
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		3
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-		3
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-		3
09	0	1378	-0-	1378	1378	1378	2			N	-0-		3
10	0	1550	-0-	1550	2928	1550	2			N	-0-		3

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356													
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-		-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-		-0-
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-		-0-
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3963	2	2	9	N	2		2
09	0	3850	-0-	3850	3850	3797	2	53	9	N	48	50 1	-0-
10	0	3913	-0-	3913	7763	3913	2			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	2
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	20	9	88	2	Y	2
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	3
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	17	9	90	2	Y	-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	3	1	92	2	Y	-0-
10	0	104	-0-	104	201	201	2	9	98	2	Y	1
							3	9				
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554												
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	20
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	20
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	20
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	20
09	0	2227	-0-	2227	2227	2227	2	2			N	20
10	0	2315	-0-	2315	4542	4542	2	2			N	20
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650												
05	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	-0-	43	1	1435	2	Y	2
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	1626	2	Y	2
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1821	2	Y	2
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	1779	2	Y	2
09	0	1677	-0-	1677	1677	1677	55	1	1615	2	Y	1
10	0	1855	-0-	1855	3532	3532	10	9	1787	2	Y	2
							49	1				
							13	9				
							56	1				
							12	9				
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148												
05	4681 X	3765	-0-	-916	-0-	-0-	683	1	3082	2	Y	7
06	4260 X	3278	-0-	-982	-0-	-0-	591	1	2687	2	Y	7
07	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	-0-	656	1	2466	2	Y	7
08	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	-0-	595	1	2679	2	Y	7
09	0	2924	-0-	2924	2924	2924	565	1	2359	2	Y	7
10	0	2790	-0-	2790	5714	5714	557	1	2233	2	Y	7
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597												
05	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	-0-	2423	2			N	-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-
07	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-
08	3100 N	3150	-0-	50	50	50	3126	2	24	9	N	22
09	0	3080	-0-	3080	3130	3130	3080	2			N	22
10	0	3152	-0-	3152	6282	6282	3152	2			N	22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3937 X	3379	-0-	-558	-0-	611	1	2691	2	Y	70	107
06	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	77	9	2776	2	Y	47	154
07	4464 X	3385	-0-	-1079	-0-	52	9	2669	2	Y	15	169
08	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	699	1	2783	2	Y	157	172 1 154
09	0	3142	-0-	3142	3142	17	9	2544	2	Y	22	173 1 3
10	0	3064	-0-	3064	6206	588	1	2472	2	Y	-0-	3
						173	9					
						574	1					
						24	9					
						592	1					
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736												
05	992 N	734	-0-	-258	-0-	309	1	392	2	Y	30	42
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	33	9	429	2	Y	-0-	42
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	264	1	670	2	Y	152	150 1 44
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	346	1	743	2	Y	95	139
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	167	9	652	2	Y	-0-	139
10	0	939	-0-	939	939	299	1	609	2	Y	58	174 1 23
						105	9					
						262	1					
						266	1					
						64	9					
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536												
05	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-	-0-
06	2880 N	2839	-0-	-41	-0-	2839	2			N	-0-	-0-
07	2976 N	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-	-0-
08	2945 N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			N	-0-	-0-
09	0	2789	-0-	2789	2789	2789	2			N	-0-	-0-
10	0	2828	-0-	2828	5617	2828	2			N	-0-	-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254												
05	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	3893	1	5060	2	Y	-0-	-0-
06	9330 X	8714	-0-	-616	-0-	3789	1	4925	2	Y	-0-	-0-
07	9083 X	8960	-0-	-123	-0-	3705	1	5255	2	Y	-0-	-0-
08	9083 X	8904	-0-	-179	-0-	3858	1	5046	2	Y	-0-	-0-
09	0	8682	-0-	8682	8682	3994	1	4688	2	Y	-0-	-0-
10	0	9155	-0-	9155	17837	4127	1	5028	2	Y	-0-	-0-
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476												
05	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	204	1	6778	2	Y	2	2 8 -0-
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	2	9	6417	2	Y	-0-	-0-
07	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	198	1	6378	2	Y	-0-	-0-
08	6510 X	5331	-0-	-1179	-0-	194	1	5171	2	Y	-0-	-0-
09	0	8260	-0-	8260	8260	160	1	8014	2	Y	1	1 8 -0-
10	0	6232	-0-	6232	14492	245	1	6043	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
						188	1					
						1	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	386	1	12820	2	Y	29	28 1	3
06	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	382	1	12402	2	Y	24	24 1	3
07	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	389	1	12776	2	Y	22	21 1	4
08	13020 X	12894	-0-	-126	-0-	385	1	12487	2	Y	20	21 1	3
09	0	12222	-0-	12222	12222	361	1	11833	2	Y	25	27 1	1
10	0	12685	-0-	12685	24907	382	1	12273	2	Y	27	24 1	4

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

05	7006 X	6965	-0-	-41	-0-	202	1	6697	2	Y	60	55 1	2 8	7
06	6840 X	6823	-0-	-17	-0-	202	1	6570	2	Y	46	47 1	6	
07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	210	1	6919	2	Y	43	41 1	8	
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	213	1	6911	2	Y	39	41 1	6	
09	0	6609	-0-	6609	6609	194	1	6359	2	Y	51	52 1	2 8	3
10	0	6770	-0-	6770	13379	202	1	6511	2	Y	52	46 1	1 8	8

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

05	14849 X	14163	-0-	-686	-0-	413	1	13713	2	Y	34	30 1	2 8	4
06	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	403	1	13078	2	Y	25	26 1	3	
07	13950 X	13880	-0-	-70	-0-	409	1	13446	2	Y	23	22 1	4	
08	13950 X	13551	-0-	-399	-0-	405	1	13122	2	Y	22	23 1	3	
09	0	12769	-0-	12769	12769	377	1	12359	2	Y	30	29 1	2 8	2
10	0	13208	-0-	13208	25977	397	1	12780	2	Y	28	25 1	1 8	4

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1734	2	Y	9	9 1	1
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	53	1	1729	2	Y	7	7 1	1
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	6	6 1	1
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7 1	1
09	0	1538	-0-	1538	1538	45	1	1484	2	Y	8	8 1	1
10	0	1654	-0-	1654	3192	50	1	1596	2	Y	7	7 1	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350															
05		7378 X	7106	-0-	-272	-0-	208	1	6896	2	Y	2	2 8	1	
							2	9							
06		7020 X	6906	-0-	-114	-0-	206	1	6700	2	Y	-0-		1	
07		7254 X	7201	-0-	-53	-0-	213	1	6988	2	Y	-0-		1	
08		7099 X	6998	-0-	-101	-0-	210	1	6788	2	Y	-0-		1	
09		0	6833	-0-	6833	6833	202	1	6629	2	Y	2	2 8	1	
							2	9							
10		0	7393	-0-	7393	14226	223	1	7169	2	Y	1	1 8	1	
							1	9							

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365															
05		7223 X	7156	-0-	-67	-0-	208	1	6926	2	Y	20	17 1	2 8	3
							22	9							
06		6930 X	6829	-0-	-101	-0-	204	1	6608	2	Y	15	15 1		3
							17	9							
07		7130 X	7040	-0-	-90	-0-	207	1	6819	2	Y	13	13 1		3
							14	9							
08		7161 X	6925	-0-	-236	-0-	207	1	6705	2	Y	12	13 1		2
							13	9							
09		0	6596	-0-	6596	6596	195	1	6383	2	Y	16	16 1	1 8	1
							18	9							
10		0	6847	-0-	6847	13443	206	1	6622	2	Y	17	14 1	1 8	3
							19	9							

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966															
05		8835 X	8332	-0-	-503	-0-	242	1	8053	2	Y	34	28 1	5 8	5
							37	9							
06		8310 X	5094	-0-	-3216	-0-	152	1	4928	2	Y	13	14 1		4
							14	9							
07		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	275	1	9047	2	Y	22	21 1		5
							24	9							
08		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	281	1	9116	2	Y	21	22 1		4
							23	9							
09		0	8686	-0-	8686	8686	256	1	8398	2	Y	29	28 1	2 8	3
							32	9							
10		0	8654	-0-	8654	17340	260	1	8363	2	Y	28	24 1	2 8	5
							31	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	18538 X	17122	-0-	-1416	-0-	499 1	16584 2	Y	35	30 1	4 8	5		
06	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	39 9	17455 2	Y	25	25 1		5		
07	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	538 1	18088 2	Y	22	22 1		5		
08	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	28 9	17572 2	Y	21	22 1		4		
09	0	17106	-0-	17106	17106	550 1	16567 2	Y	30	28 1	3 8	3		
10	0	17689	-0-	17689	34795	24 9	17125 2	Y	29	25 1	2 8	5		
						542 1								
						23 9								
						506 1								
						33 9								
						532 1								
						32 9								
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988														
05	13764 X	13289	-0-	-475	-0-	13289 2		N	-0-			8		
06	13320 X	12275	-0-	-1045	-0-	12240 2	35 9	N	32			40		
07	13671 X	12567	-0-	-1104	-0-	12567 2		N	-0-			40		
08	13609 X	12308	-0-	-1301	-0-	12308 2		N	-0-			40		
09	0	11744	-0-	11744	11744	11744 2		N	-0-			40		
10	0	11929	-0-	11929	23673	11898 2	31 9	N	28	56 1		12		
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230														
05	9765 X	9600	-0-	-165	-0-	280 1	9290 2	Y	27	24 1	2 8	4		
06	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	30 9	8846 2	Y	20	20 1		4		
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	273 1	8968 2	Y	18	18 1		4		
08	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	22 9	8894 2	Y	17	18 1		3		
09	0	8713	-0-	8713	8713	275 1	8430 2	Y	24	23 1	2 8	2		
10	0	9039	-0-	9039	17752	19 9	8742 2	Y	23	20 1	1 8	4		
						257 1								
						26 9								
						272 1								
						25 9								
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165														
05	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	507 1	16835 2	Y	12	9 1	3 8	1		
06	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	13 9	16091 2	Y	8	8 1		1		
07	17081 X	17061	-0-	-20	-0-	496 1	16550 2	Y	7	7 1		1		
08	17081 X	16643	-0-	-438	-0-	9 9	16137 2	Y	7	7 1		1		
09	0	15726	-0-	15726	15726	503 1	15249 2	Y	10	9 1	2 8	-0-		
10	0	16260	-0-	16260	31986	498 1	15759 2	Y	10	8 1	1 8	1		
						8 9								
						466 1								
						11 9								
						490 1								
						11 9								
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350														
05	5239 X	5008	-0-	-231	-0-	328 1	4680 2	Y	-0-			34		
06	5040 X	4210	-0-	-830	-0-	273 1	3937 2	Y	-0-			34		
07	5208 X	21	-0-	-5187	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			34		
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	494 1	7397 2	Y	-0-			34		
09	0	5102	-0-	5102	5102	328 1	4774 2	Y	-0-			34		
10	0	5215	-0-	5215	10317	334 1	4881 2	Y	-0-			34		

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11602	2	67	9	N	61	90	1	-0-
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-			-0-
07	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11412	2	30	9	N	27			27
08	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-			27
09	0	10540	-0-	10540	10540	10540	2			N	-0-			27
10	0	10688	-0-	10688	21228	10682	2	6	9	N	5	32	1	-0-
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055														
05	8246 X	8089	-0-	-157	-0-	236	1	7843	2	Y	9	7	1	2 8 2
						10	9							
06	7710 X	7705	-0-	-5	-0-	230	1	7468	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	244	1	8021	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
08	7967 X	7732	-0-	-235	-0-	231	1	7495	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
09	0	7378	-0-	7378	7378	218	1	7150	2	Y	9	7	1	2 8 2
						10	9							
10	0	7870	-0-	7870	15248	237	1	7625	2	Y	7	6	1	1 8 2
						8	9							
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426														
05	7347 X	7089	-0-	-258	-0-	781	1	6308	2	Y	-0-			2
06	7080 X	7035	-0-	-45	-0-	833	1	6202	2	Y	-0-			2
07	7316 X	6842	-0-	-474	-0-	918	1	5912	2	Y	11			13
						12	9							
08	7316 X	7052	-0-	-264	-0-	826	1	6226	2	Y	-0-			13
09	0	6872	-0-	6872	6872	829	1	6043	2	Y	-0-			13
10	0	7054	-0-	7054	13926	853	1	6201	2	Y	-0-			13
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421														
05	12617 X	12453	-0-	-164	-0-	363	1	12064	2	Y	24	20	1	4 8 3
						26	9							
06	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	357	1	11574	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
07	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	360	1	11835	2	Y	15	14	1	4
						17	9							
08	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	355	1	11516	2	Y	14	15	1	3
						15	9							
09	0	11204	-0-	11204	11204	331	1	10850	2	Y	21	19	1	3 8 2
						23	9							
10	0	11643	-0-	11643	22847	350	1	11271	2	Y	20	16	1	2 8 4
						22	9							
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645														
05	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-			8
06	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-			8
07	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-			8
08	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12754	2	172	9	N	156	161	1	3
09	0	11999	-0-	11999	11999	11999	2			N	-0-			3
10	0	12118	-0-	12118	24117	12118	2			N	-0-			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	7254 X	6455	-0-	-799	-0-	745	1	5706	2	Y	4	4	8		34	
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	767	1	5458	2	Y	-0-				34	
07	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	878	1	5282	2	Y	-0-				34	
08	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	809	1	5881	2	Y	-0-				34	
09	0	6249	-0-	6249	6249	779	1	5467	2	Y	3	3	8		34	
10	0	6606	-0-	6606	12855	763	1	5683	2	Y	145	174	1	2	8	3

BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145																
05	16058 X	15549	-0-	-509	-0-	4972	1	10549	2	Y	25	24	1	6	8	25
06	15510 X	15085	-0-	-425	-0-	4799	1	10261	2	Y	23	41	1			7
07	15779 X	15444	-0-	-335	-0-	4591	1	10846	2	Y	6					13
08	15655 X	15158	-0-	-497	-0-	4646	1	10494	2	Y	16					29
09	0	14456	-0-	14456	14456	4748	1	9687	2	Y	19	28	1	4	8	16
10	0	14757	-0-	14757	29213	4745	1	9987	2	Y	23	18	1	3	8	18

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761																
05	6262 X	5975	-0-	-287	-0-	391	1	5584	2	Y	-0-					13
06	6090 X	5599	-0-	-491	-0-	363	1	5236	2	Y	-0-					13
07	6293 X	5495	-0-	-798	-0-	422	1	5073	2	Y	-0-					13
08	6293 X	5874	-0-	-419	-0-	368	1	5506	2	Y	-0-					13
09	0	5589	-0-	5589	5589	360	1	5229	2	Y	-0-					13
10	0	5903	-0-	5903	11492	378	1	5525	2	Y	-0-					13

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366																
05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7582	2	52	9	N	47					47
06	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					47
07	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8724	2	1	9	N	1	46	1			2
08	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					2
09	0	8042	-0-	8042	8042	8042	2			N	-0-					2
10	0	8083	-0-	8083	16125	8083	2			N	-0-					2

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291																
05	6820 X	6375	-0-	-445	-0-	810	1	5565	2	Y	-0-					57
06	6840 X	6290	-0-	-550	-0-	760	1	5530	2	Y	-0-					57
07	7068 X	6026	-0-	-1042	-0-	885	1	5141	2	Y	-0-					57
08	7068 X	6753	-0-	-315	-0-	807	1	5946	2	Y	-0-					57
09	0	6205	-0-	6205	6205	756	1	5449	2	Y	-0-					57
10	0	6596	-0-	6596	12801	831	1	5765	2	Y	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070								
LINDSEY, SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	063323	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9348 - 9470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1037	1	64	2	N	-0-	175
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	910	1	81	2	N	-0-	175
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	634	1	62	2	N	-0-	175
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	743	1	74	2	N	-0-	175
09	0	686	-0-	686	686	604	1	82	2	N	-0-	175
10	0	695	-0-	695	1381	634	1	61	2	N	-0-	175

RUDD, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	133127	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9304 - 9564
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604	1	42	2	N	-0-	14
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	14
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	343	1	22	2	N	-0-	14
08	589 N	321	-0-	-268	-0-	296	1	25	2	N	-0-	14
09	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-	14
10	0	19	-0-	19	35	19	2			N	-0-	14

SMITH-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	135877	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9290 - 9551
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1048	1	67	2	N	-0-	171
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1024	1	88	2	N	-0-	171
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	972	1	98	2	N	-0-	171
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	955	1	98	2	N	-0-	171
09	0	1062	-0-	1062	1062	959	1	103	2	N	-0-	171
10	0	1108	-0-	1108	2170	989	1	119	2	N	-0-	171

WILLIAMS, IRELAND				WELL #:	A 1	RRCID ->	140111	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9371 - 9594
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	128
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	128
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	128
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-	128
09	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-	128
10	0	16	-0-	16	27	16	2			N	-0-	128

WINSTON, W. T.				WELL #:	1	RRCID ->	140771	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9336 - 9612
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-	159
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-	159
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	N	-0-	159
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	-0-	159
09	0	1904	-0-	1904	1904	76	1	1828	2	N	-0-	159
10	0	904	-0-	904	2808	36	1	868	2	N	-0-	159

WILLIAMS, IRELAND				WELL #:	A 2	RRCID ->	145988	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9365 - 9625
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	88
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	277	1	21	2	N	-0-	88
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	88
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	476	1	35	2	N	-0-	88
09	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-	88
10	0	14	-0-	14	23	14	2			N	-0-	88

RUDD, W.L.				WELL #:	3	RRCID ->	169105	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9329 - 9587
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-	127
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	127
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	127
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-	127
09	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-	127
10	0	5	-0-	5	13	5	2			N	-0-	127

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
URSUS OIL AND GAS				879300										
SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6399 - 6405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

RAVEN				WELL #:	2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8174 - 9739		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
GARRETT "E"				WELL #:	3	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9488 - 9716		
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	8	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	Y	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	0	755	-0-	755	755	12	1	743	2	Y	-0-			-0-
10	0	740	-0-	740	1495	12	1	728	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8182 - 9738		
05	14B2 EXT	77	-0-	77	77	1	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	204	-0-	204	281	3	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	122	-0-	122	403	2	1	120	2	Y	-0-			-0-
08	549 X	146	-0-	-403	-0-	2	1	144	2	Y	-0-			-0-
09	0	370	-0-	370	370	6	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	635	4	1	261	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9675 - 9695		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9625 - 9645		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	240	-0-	240	240	4	1	236	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167												
GARRETT "E"		WELL #:	10	RRCID ->	192915	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 9672 - 9682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARRETT "E"		WELL #:	7	RRCID ->	194781	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9656 - 9666					
05	744 N	681	-0-	-63	-0-	11	1	670	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	12	1	732	2	Y	-0-				-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	2	Y	-0-				-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	-0-				-0-
09	0	828	-0-	828	828	13	1	815	2	Y	-0-				-0-
10	0	834	-0-	834	1662	13	1	821	2	Y	-0-				-0-

GARRETT "E"		WELL #:	11	RRCID ->	194820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8424 - 9676					
05	14B2 EXT	59	-0-	59	59	1	1	58	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	171	2	1	110	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	126	-0-	126	297	2	1	124	2	Y	-0-				-0-
08	335 X	38	-0-	-297	-0-	1	1	37	2	Y	-0-				-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				-0-

GARRETT HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	213954	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8388 - 9686					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARRETT HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 8399 - 9700					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARRETT "E"		WELL #:	12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 8433 - 9700					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	518 1	32115 2	Y	90			148
06	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	99 9						
06	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	491 1	29049 2	Y	96	150	1	94
07	29525 X	29525	-0-	-0-	-0-	106 9						
07	29525 X	29525	-0-	-0-	-0-	494 1	28931 2	Y	91	144	1	41
08	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-	100 9						
08	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-	518 1	30662 2	Y	81			122
09	0	30262	-0-	30262	30262	89 9						
09	0	30262	-0-	30262	30262	461 1	29633 2	Y	153	155	1	120
10	0	30152	-0-	30152	60414	168 9						
10	0	30152	-0-	30152	60414	471 1	29561 2	Y	109	166	1	63
						120 9						

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

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

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

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

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304 2	8 9	N	7			45
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360 2	6 9	N	5			50
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384 2	20 9	N	18			68
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	314 2	54 9	N	49			117
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	371 2	10 9	N	9	99	1	27
10	0	223	-0-	223	223	212 2	11 9	N	10			37

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			180
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			180
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			180
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			180
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			180
10	0	43	-0-	43	43	43 2		N	-0-	169	1	11

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
TIMMINS FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	79	170 1	168
						87	9						
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	N	49	139 1	78
						54	9						
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	57		135
						63	9						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	57	122 1	70
						63	9						
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	N	35		105
						39	9						
10	0	809	-0-	809	809	31	1	721	2	N	52		157
						57	9						
TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	338 1	2995 2	Y	82	177 1	39
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	90 9	308 1	Y	-0-		39
07	2604 X	1712	-0-	-892	-0-	200 1	2816 2	Y	-0-		39
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	355 1	1512 2	Y	-0-		39
09	0	3294	-0-	3294	-0-	331 1	3213 2	Y	-0-		39
10	0	3506	-0-	3506	-0-	6800	2963 2	Y	-0-		39
							3152 2	Y	-0-		39

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715 2	3 9	N	3		63
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1595 2	4 9	N	4	40 1	27
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		27
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881 2	1 9	N	1		28
09	0	1758	-0-	1758	-0-	1758	13 9	N	12		40
10	0	1745	-0-	1745	-0-	3503	1745 2	N	-0-		40

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

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

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 #	1261	-0-	-909	-0-	34 1	1115 2	N	102	94 1	17
06	2100 #	1440	-0-	-660	-0-	112 9	41 1	N	73	73 1	17
07	1829 #	1408	-0-	-421	-0-	80 9	40 1	N	59	59 1	17
08	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	65 9	45 1	N	57	60 1	14
09	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	63 9	41 1	N	70	76 1	7
*10	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	77 9	45 1	N	82	67 1	21
						90 9	1450 2	N		1 8	

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

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

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (HAMMOND SAND)		//CONT.//		95369 256	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	292197	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5919 - 5942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		3057	3061	-0-	4	4	2763	2	298	9	N	271	271	1	40
06		2250 N	2100	-0-	-150	-0-	1871	2	229	9	N	208	203	1	45
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2174	2	167	9	N	152	162	1	35
08		3100 N	4603	-0-	1503	1503	4460	2	143	9	N	130	135	1	30
09		3000 N	4071	-0-	1071	2574	3903	2	168	9	N	153	169	1	14
*10		3100 N	3633	-0-	533	3107	3423	2	210	9	N	191	157	1	48

WASKOM (HILL)				95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4805 - 4828
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MHS-VANCE		WELL #:		2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5013 - 5021
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624	RRCID ->	017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4910 - 4940
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	4912 - 4945
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-		-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-		-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-		-0-
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	26	2		N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	2		N	-0-		-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4818 - 4824
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
ABNEY, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	017086	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	4845 - 4852	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4030 X	3616	-0-	-414	-0-	3609	2	7 9	Y	6	11 1	-0-
06		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3482	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		Y	-0-		-0-
08		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		Y	-0-		-0-
09		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		Y	-0-		-0-
10		0	3605	-0-	3605	-0-	3605	2		Y	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	4800 - 4835
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	4861 - 4863
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	4830 - 4872
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (MATTIE)		95369 360		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240	
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	783	2	N	162	161 1	136
						178	9						
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	183	156 1	163
						201	9						
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	N	126	170 1	119
						139	9						
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	N	154	148 1	125
						169	9						
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	N	161	158 1	128
						177	9						
10	0	1070	-0-	1070	1070	36	1	848	2	N	169	144 1	153
						186	9						

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 - 6182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955
05	651 N	28	-0-	-623	-0-	28	2		N	-0-		400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		400
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		400
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		400
*10	3100 N	3844	-0-	744	744	3768	2	76	9	N	69	469

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		097353								
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6306 - 6350
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RFE OPERATING, LLC				704776		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6320
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2431	2	70	9	N	64	187 1 55
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	184	2	3	9	N	3	58
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2043	2	35	9	N	32	90
08	1581 N	942	-0-	-639	-0-	911	2	31	9	N	28	118
09	0	1104	-0-	1104	1104	1071	2	33	9	N	30	148
10	0	-0-	-0-	-0-	1104					N	5	153

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON		
BERKSHIRE OPERATING, LLC		WELL #:		067572								
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6093 - 6113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150

WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		020467								
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6044 - 6054
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//	95369 455	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.			084097								
COOKE, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6077 - 6081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	366 1	257 2	N	-0-		-0-
06	420 N	253	-0-	-167	-0-	128 1	125 2	N	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	252 1	333 2	N	-0-		-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	349 1	270 2	N	-0-		-0-
10	589 N	18	-0-	-571	-0-	4 1	14 2	N	-0-		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.			097353	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916			
SANDERS "A"		WELL #:	1								
05	124 X	70	-0-	-54	-0-	2 1	68 2	N	-0-		56
06	120 X	25	-0-	-95	-0-	1 1	24 2	N	-0-		56
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		56
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		56
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

HOPEWELL OPERATING, INC.			399624	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997			
WILLIAMS		WELL #:	2								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCBRIDE OPERATING LLC			538006	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852			
JOBIE		WELL #:	8								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/15/2022							

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773			
ABNEY, C. M. "A"		WELL #:	3-C								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5892 - 5900
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:	17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 5782
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.// 95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851										
DOWNER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 270614		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	139 1	589 2	Y	37	36 1		4
						41 9						
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	71 1	292 2	Y	31	31 1		4
						34 9						
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	271 1	915 2	Y	27	26 1		5
						30 9						
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	345 1	1362 2	Y	26	27 1		4
						29 9						
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	262 1	1084 2	Y	33	35 1		2
						36 9						
*10	0	1398	-0-	1398	1398	292 1	1069 2	Y	34	31 1		5
						37 9						

STROUD		WELL #: 2		RRCID -> 283782		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)		95369 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
A & E MINERALS, LLC		000016										
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803				
KDB		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985			N	-0-			53
07	14B2 EXT	1	-0-	1	11986	1 2		N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-			53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912				
JETER, AARON UNIT		WELL #: 3 U										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)												CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC																
DAVIS, JIM ET AL																
WELL #: 5																
RRCID -> 291448																
COMPL. DATE 05/22/2021																
TOTAL DEPTH 9650																
PERF. 2884 - 2890																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)												CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.																
RUDD																
WELL #: 1																
RRCID -> 181330																
COMPL. DATE 10/11/1997																
TOTAL DEPTH 6514																
PERF. 5726 - 5765																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-			183
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-	95	1	88
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	468	2	N	-0-			88
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	N	-0-			88
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-			88
10	0		454	-0-	454	454	454	18	1	436	2	N	-0-			88

CYPRESS OPERATING, INC.												CNTY: HARRISON				
HAMILTON																
WELL #: 1																
RRCID -> 166638																
COMPL. DATE 11/04/1997																
TOTAL DEPTH 6625																
PERF. 6303 - 6311																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			124
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			124
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			124
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			124
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	-0-	439	2			N	-0-			124
10	0		595	-0-	595	595	595	595	2			N	-0-			124

FAULCONER ENERGY, LLC												CNTY: HARRISON				
BUFFIN, KIRK																
WELL #: 1																
RRCID -> 017163																
COMPL. DATE 12/14/1953																
TOTAL DEPTH N/A																
PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1774	2	N	35			77
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	36			113
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1490	2	N	31			144
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	-0-	310	1	1704	2	N	34	154	1	24
09	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	-0-	290	1	1387	2	N	22			46
10	0		1771	-0-	1771	1771	1771	310	1	1422	2	N	35			81

HOPEWELL OPERATING, INC.												CNTY: HARRISON				
BIRDWELL, A. G.																
WELL #: 1 T																
RRCID -> 017172																
COMPL. DATE 06/30/1954																
TOTAL DEPTH 6200																
PERF. 5864 - 5870																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 95369 528		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624									
BIRDWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289098		COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3216	2	43	9	N	301
06	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	2969	2	18	9	N	130
07	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3000	2	24	9	N	152
08	3317 X	2582	-0-	-735	-0-	2562	2	20	9	N	170
09	3150 X	1896	-0-	-1254	-0-	1883	2	13	9	N	182
10	0	2028	-0-	2028	2028	1997	2	31	9	N	210

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
VINCENT GAS UNIT #2		WELL #: 7		RRCID -> 136094		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836		
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	228
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	62
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	63
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	64
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	67
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	N	70

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
FIELDS-ISAACS		WELL #: 10 L		RRCID -> 203677		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #: 8		RRCID -> 250916		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780		
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	543	1	1117	2	Y	-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	455	1	982	2	Y	-0-
07	1240 N	577	-0-	-663	-0-	285	1	292	2	Y	-0-
08	1240 N	732	-0-	-508	-0-	492	1	47	2	Y	-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	193	9				-0-
10	0	876	-0-	876	876	540	1	1074	2	Y	-0-
						554	1	322	2	Y	-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-C		RRCID -> 137084		COMPL. DATE 09/12/1990			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					37
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1277	2	19	9	N	17					322
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1196	2	9	9	N	8					330
07	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1180	2	19	9	N	17					347
08	1302 N	792	-0-	-510	-0-	789	2	3	9	N	3					350
09	1200 N	123	-0-	-1077	-0-	123	2			N	-0-					350
10	1209 N	103	-0-	-1106	-0-	103	2			N	-0-					350

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615															
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				8
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-				8
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2		N	-0-				8
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2		N	-0-				8
09	0		526	-0-	526	-0-	526	2		N	-0-				8
10	0		532	-0-	532	-0-	1058	532	2	N	-0-				8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-	7
06		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-	7
07		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-	7
08		1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-	7
09		0	1697	-0-	1697	1697	1697	2			N	-0-	7
10		0	1702	-0-	1702	3399	1702	2			N	-0-	7

SCOTT, T. P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.// 95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 209276		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 209350		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 202059		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 13 L														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
RUDD		WELL #: 2		RRCID -> 169162		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 058872		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 6														
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6852	2	3	9	N	3	53	1			-0-
06	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7341	2	25	9	N	23					23
09	0	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					23
10	0	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					23

MCLOFFLIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 128175		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
BAHR OIL & GAS 042860										
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109										
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	61
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	61
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	61
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	61
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	61
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275										
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	634	2	47 9	N	68
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	639	2	134 9	N	35
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	653	2	110 9	N	135
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	677	2	96 9	N	66
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	637	2	120 9	N	27
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	639	2	64 9	N	85

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038										
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405										
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377										
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		//CONT.//	95369 813 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624											
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268											
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			65
06	630 N	377	-0-	-253	-0-	377 2	N	-0-			65
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2	N	-0-			65
08	775 N	612	-0-	-163	-0-	612 2	N	-0-			65
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			65
10	0	531	-0-	531	531	531 2	N	-0-			65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136											
05	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	1006 2	N	-0-			37
06	1530 N	445	-0-	-1085	-0-	445 2	N	-0-			37
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-			37
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-			37
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			37
10	0	738	-0-	738	738	738 2	N	-0-			37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890											
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851											
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211											
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	62 1	2368 2	N	-0-		1
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	87 1	2366 2	N	-0-		1
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	84 1	2246 2	N	2		3
						2	9				
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	18 1	1608 2	N	-0-		3
09	0	2142	-0-	2142	2142	61 1	2044 2	N	34		37
						37	9				
10	0	2444	-0-	2444	4586	77 1	2367 2	N	-0-		37

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873											
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3407 2	29 9	N	26		63
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2811 2	31 9	N	28	91 1	-0-
07	3534 X	1297	-0-	-2237	-0-	1290 2	7 9	N	6		6
08	3534 X	2307	-0-	-1227	-0-	2292 2	15 9	N	14		20
09	0	468	-0-	468	468	468 2		N	-0-		20
10	0	2231	-0-	2231	2699	2206 2	25 9	N	23		43

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					6
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

05		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

05		1302	693	-0-	-609	419	19 1	626 2	Y	44	44	1	1 8	38
							48 9							
06		1260	641	-0-	-619	-0-	16 1	511 2	Y	104	69	1		73
							114 9							
07		1302	674	-0-	-628	-0-	17 1	552 2	Y	95	144	1		24
							105 9							
08		682 N	529	-0-	-153	-0-	13 1	429 2	Y	79	86	1		17
							87 9							
09		0	397	-0-	397	397	11 1	352 2	Y	31	32	1	1 8	15
							34 9							
10		0	354	-0-	354	751	10 1	313 2	Y	28	24	1		19
							31 9							

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

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

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

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

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

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

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. OWNER		//CONT.// //CONT.//	95369 816 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. OWNER												
05		4138 X	4138	-0-	-0-	67 1 2123 9	1948 2	N	1930	1761 1		425
06		2664 X	2664	-0-	-0-	65 1 1136 9	1463 2	N	1033	1202 1		256
07		10478 X	4304	-0-	-6174	81 1 2213 9	2010 2	N	2012	1972 1		296
08		10478 X	6166	-0-	-4312	125 1 2605 9	3436 2	N	2368	2306 1		358
09		10140 X	4079	-0-	-6061	99 1 1736 9	2244 2	N	1578	1562 1		374
10		0	2896	-0-	2896	61 1 1392 9	1443 2	N	1265	1352 1		287
FORRESTER, J. L. JONES, CECIL												
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			11
		PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022										
HOPEWELL OPERATING, INC. NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH												
05		5456 X	5118	-0-	-338	5118 2		N	-0-			117
06		5220 X	5085	-0-	-135	5085 2		N	-0-			117
07		5394 X	5203	-0-	-191	5203 2		N	-0-			117
08		5190 X	5190	-0-	-0-	5190 2		N	-0-			117
09		5100 X	4728	-0-	-372	4728 2		N	-0-			117
10		0	4759	-0-	4759	4759 2		N	-0-			117
RUDD, W.L.												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
RUDD, W.L.												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
WILLIAMS												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
BIRDWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286950	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6155 - 6161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6197 - 6220
05		868 N	440	-0-	-428	-0-	440 2		N	-0-		107
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		107
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
MCCLAREN		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6093 - 6160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

MASSINGALE, J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6198 - 6218
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	874 2	3 9	N	3		71
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	832 2	3 9	N	3		74
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		74
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		74
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		74
10		0	841	-0-	841	-0-	832 2	9 9	N	8		82

O'BANION		WELL #:		8	RRCID ->	138515	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6225 - 6239
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

O'BANION		WELL #:		7	RRCID ->	138645	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6732 - 7207
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-		43
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		Y	-0-		43
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		43
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		43
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		43
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		Y	-0-		43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY																			
MASSINGALE, J.																			
//CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 773678																			
WELL #: 2										RRCID -> 142755		COMPL. DATE		N/A					
TOTAL DEPTH										9627		PERF. 5894 - 5907							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2173 2	28 9	N	25			87					
06		2160 N	2096	-0-	-64	-0-		2074 2	22 9	N	20			107					
07		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2221 2	25 9	N	23			130					
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2180 2	24 9	N	22			152					
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2100 2	23 9	N	21			173					
10		0	2164	-0-	2164	2164		2139 2	25 9	N	23	168 1		28					

STEPHENSON										WELL #: 3		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6121 - 6183	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28					
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28					
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28					
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28					
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017																			

O'BANION										WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6198 - 6298	
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-			34					
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-			34					
07		310 N	276	-0-	-34	-0-		276 2		N	-0-			34					
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-			34					
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-			34					
10		0	206	-0-	206	206		206 2		N	-0-			34					

MASSINGALE, J.										WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5886 - 5892	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

MCCLARAN										WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 5945 - 6076	
05		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-		5873 2	3 9	N	3			159					
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		3811 2		N	-0-			159					
07		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		2759 2		N	-0-			159					
08		806 X	23	-0-	-783	-0-		23 2		N	-0-			159					
09		780 X	43	-0-	-737	-0-		43 2		N	-0-			159					
10		0	694	-0-	694	694		694 2		N	-0-			159					

O'BANION										WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5883 - 5899	
05		1085 N	1055	-0-	-30	-0-		1031 2	24 9	N	22			194					
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1021 2	10 9	N	9			203					
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1036 2	17 9	N	15			218					
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1058 2	11 9	N	10			228					
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1020 2	13 9	N	12	171 1		69					
10		0	1048	-0-	1048	1048		1047 2	1 9	N	1			70					

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2594	2	9	9	N	8				61
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13	9	N	12				73
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-				73
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	N	12				85
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2493	2	41	9	N	37				122
*10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2627	2	9	9	N	8				130

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2556	2	75	9	N	68				170
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2571	2	58	9	N	53				223
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2747	2	56	9	N	51	172	1		102
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2694	2	73	9	N	66				168
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46				214
10	0	2547	-0-	2547	2547	2484	2	63	9	N	57	168	1		103

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1182	2	58	9	N	53				298
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1143	2	55	9	N	50				348
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-				348
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1136	2	39	9	N	35				383
09	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1165	2	34	9	N	31	167	1		247
10	0	1203	-0-	1203	1203	1170	2	33	9	N	30				277

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				35
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				35
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				35
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				35
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				35
10	0	782	-0-	782	782	782	2			N	-0-				35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

05	4278 X	4259	-0-	-19	-0-	4244	2	15	9	N	14	180	1		27
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4079	2	19	9	N	17				44
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	2	20	9	N	18				62
08	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	4248	2	14	9	N	13				75
09	4140 X	3670	-0-	-470	-0-	3663	2	7	9	N	6				81
10	0	3460	-0-	3460	3460	3449	2	11	9	N	10				91

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			8
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			8
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			8
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			8
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			8
10	0	1217	-0-	1217	1217	1217	2		N	-0-			8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			32
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			32
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			32
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			32
09	0	765	-0-	765	765	765	2		N	-0-			32
10	0	798	-0-	798	1563	798	2		N	-0-			32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17 9	N	15	78 1		-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1 9	N	1			1
07	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	2223	2		N	-0-			1
08	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2196	2		N	-0-			1
09	0	2222	-0-	2222	2222	2208	2	14 9	N	13			14
10	0	2288	-0-	2288	4510	2270	2	18 9	N	16			30

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	5855	-0-	2755	2755	5855	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	8682	-0-	5582	8337	8682	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	7908	-0-	4908	13245	7908	2		N	-0-			-0-
10	0	8132	-0-	8132	21377	8132	2		N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	3238	-0-	138	138	149	1	3089	2	N	-0-		51
06		3000 N	3005	-0-	5	143	127	1	2797	2	N	74		125
07		2961 N	2818	-0-	-143	-0-	81	9						
08		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	146	1	2640	2	N	29		154
09		0	3055	-0-	3055	3055	32	9						
10		0	3156	-0-	3156	6211	147	1	2909	2	N	20		174
							22	9						
							127	1	2907	2	N	19	119 1	74
							21	9						
							136	1	2962	2	N	53		127
							58	9						

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973														
05		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-		47
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-		47
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		47
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		47
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		47
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968														
05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	Y	-0-		-0-
06		2040 N	1756	-0-	-284	-0-	137	1	1619	2	Y	-0-		-0-
07		2108 N	1397	-0-	-711	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-		-0-
08		2108 N	2100	-0-	-8	-0-	140	1	1960	2	Y	-0-		-0-
09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	2179	2	Y	-0-		-0-
10		0	2396	-0-	2396	2396	162	1	2234	2	Y	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178														
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	221	2	Y	-0-		22
06		390 N	283	-0-	-107	-0-	76	1	207	2	Y	-0-		22
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	136	1	649	2	Y	-0-		22
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	235	1	1585	2	Y	-0-		22
09		0	2292	-0-	2292	2292	240	1	2052	2	Y	-0-		22
10		0	2413	-0-	2413	4705	248	1	2165	2	Y	-0-		22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878																	
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					43
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	2			N	-0-					43
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					43
08	1333	N	446	-0-	-887	-0-	438	2	8	9	N	7	50	1			-0-
09	0		242	-0-	242	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	0		224	-0-	224	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306																	
05	1550	X	394	-0-	-1156	-0-	71	1	314	2	N	8					8
							9	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	144	1	3415	2	N	-0-					8
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	146	1	4107	2	N	-0-					8
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	146	1	3439	2	N	-0-					8
09	0		3584	-0-	3584	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					8
10	0		1071	-0-	1071	-0-	4655	1	926	2	N	9					17
							10	9									

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272																	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FIELDS-ISAACS																	
WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7378 - 7406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5

TAYLOR, W.B.																	
WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6670 - 6674					
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021																	

BRYSON "A" UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004										TOTAL DEPTH	9596	PERF. 6042 - 6062					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/2022																	

TAYLOR, W.B.																	
WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6843 - 7230					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						5

MCLOFFLIN GAS UNIT																	
WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5870 - 5874					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CYPRESS HILL SWD																	
WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5073 - 5196					
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2022 - WELL PLUGGED 8/20/22

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

05	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7848	2	165	9	N	150	265	1			3
06	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7498	2	242	9	N	220	141	1			82
07	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7221	2	204	9	N	185	169	1			98
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5701	2	120	9	N	109	100	1			107
09	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5403	2	100	9	N	91	122	1			76
10	0	4291	-0-	4291	4291	4140	2	151	9	N	137	150	1			63

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	59 1	1958 2	N		36	34 1					4
06	2100 X	1874	-0-	-226	-0-	40 9	1787 2	N		29	29 1					4
07	2201 X	1666	-0-	-535	-0-	32 9	1589 2	N		26	25 1					5
08	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	29 9	1494 2	N		24	26 1					3
09	2130 X	1190	-0-	-940	-0-	46 1	1121 2	N		32	33 1					2
10	0	935	-0-	935	935	26 9	875 2	N		30	28 1					4
						34 1										
						35 9										
						27 1										
						33 9										

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
		PLUGGED AND ABANDONED					03/28/2022									

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 864 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #:	2	RRCID ->	225959	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6134 - 6234
05	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	63 1 35 9	1818 2	N	32	153 1	39
06	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	68 1 24 9	1528 2	N	22		61
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	66 1 20 9	1629 2	N	18		79
08	1922 N	1550	-0-	-372	-0-	54 1 18 9	1478 2	N	16		95
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	68 1 14 9	1561 2	N	13	82 1	26
10	0	1810	-0-	1810	1810	72 1 19 9	1719 2	N	17		43
NARRAMORE		WELL #:	12	RRCID ->	292671	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	5992 - 6152
05	0 W	53976	-0-	53976	160305	1760 1 1064 9	51152 2	N	967	1026 1	204
06	0 W	45119	-0-	45119	205424	1851 1 1195 9	42073 2	N	1086	1133 1	157
07	0 W	39486	-0-	39486	244910	1489 1 845 9	37152 2	N	768	818 1	107
08	278678 X	33768	-0-	-244910	-0-	1149 1 1047 9	31572 2	N	952	997 1	62
09	44100 X	28890	-0-	-15210	-0-	1179 1 1010 9	26701 2	N	918	919 1	61
10	0	25937	-0-	25937	25937	1011 1 903 9	24023 2	N	821	830 1	52
CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	287166	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6192 - 6377
05	DLQ G-10	3826	-0-	3826	10812	679 1 179 9	2968 2	Y	163	119 1	125
06	15121 X	4309	-0-	-10812	-0-	594 1 1 9	3714 2	Y	1		126
07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	591 1 1 9	2960 2	Y	1		127
08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	645 1	2495 2	Y	-0-		127
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	627 1	2457 2	Y	-0-		127
10	0	2391	-0-	2391	2391	2391 2		Y	-0-		127
HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6164
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ABNEY, R.K. GU B		WELL #:	4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6013 - 6055
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2022													
SHELBY OPERATING COMPANY 773678													
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934													
05	2325	X	1467	-0-	-858	-0-	1467	2	N	-0-			328
06	2250	X	1216	-0-	-1034	-0-	1216	2	N	-0-			328
07	2325	X	1034	-0-	-1291	-0-	1034	2	N	-0-			328
08	2325	X	981	-0-	-1344	-0-	981	2	N	-0-			328
09	2250	X	1378	-0-	-872	-0-	1370	2	8 9 N	7			335
10	0		5782	-0-	5782	-0-	5736	2	46 9 N	42	166 1		211
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143													
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020													

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			31
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			31
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			31
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-			31
09	0	127	-0-	127		127 2		N	-0-			31
10	0	118	-0-	118	245	112 2	6 9	N	5	36 1		-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

05	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	136 1	3972 2	N	6			78
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	168 1	3837 2	N	4	69 1		13
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	162 1	4033 2	N	-0-			13
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	147 1	4050 2	N	5			18
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	171 1	3878 2	N	14			32
10	0	4072	-0-	4072	4072	164 1	3901 2	N	6			38

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52 1	1506 2	N	-0-			49
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	61 1	1386 2	N	2			51
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	54 1	1347 2	N	4			55
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	47 1	1292 2	N	5			60
09	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	53 1	1208 2	N	2			62
10	0	1202	-0-	1202	1202	48 1	1151 2	N	3			65

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)												
BROOKSTON ENERGY, INC.												
ABNEY, R. K.												
WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BOGGERY GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ABNEY, R. K.												
WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306												
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
10	0	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-
BOGGERY GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188												
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	2	N	-0-	27
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-	27
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-	27
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	5	1	131	2	N	-0-	27
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-	27
10	0	158	-0-	-158	-0-	7	1	151	2	N	-0-	27
MHS-VANCE												
WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
SANDERS "A-2"												
WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309												
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	109	268
						120	9					
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	N	103	202
						113	9					
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	N	111	141
						122	9					
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1006	2	N	114	255
						125	9					
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	78	159
						86	9					
10	0	1174	-0-	-1174	-0-	41	1	969	2	N	149	199
						164	9					

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	167748	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6318 - 6326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		53
10		0	232	-0-	232	232	232	2		N	-0-		53

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174255	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6354 - 6368
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6198 - 6206
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		WELL #:		3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

AGURS, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6348 - 6358
05	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2055	2	1 9	N	1		185
06	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1982	2	3 9	N	3		188
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-		188
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		188
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3 9	N	3		191
10	0	2312	-0-	2312	2312	2312	2		N	-0-		191

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6364 - 6369
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
STEPHENSON		WELL #:		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					51
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017										

O'BANION		WELL #:		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334		
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2	N	-0-	118
06	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	2	N	-0-	118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	118
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	118
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-	118
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118

MCCLARAN		WELL #:		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238				
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2340	2	25	9	N	23	127
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2178	2	31	9	N	28	155
07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1	156
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	156
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-	156
10	0	2023	-0-	2023	2023	2017	2	6	9	N	5	161

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 146824		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308		
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		12						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 147372		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABNEY, C. M.		WELL #:		RRCID -> 149719		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272		
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-	1
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-	1
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-	1
08	2573 N	2091	-0-	-482	-0-	2091	2	N	-0-	1
09	0	1984	-0-	1984	1984	1984	2	N	-0-	1
10	0	2689	-0-	2689	4673	2689	2	N	-0-	1

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
ABNEY, C.M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150029	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6092 - 6136
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	168505	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7183 - 7190
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	171091	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 6322 - 6332
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	172559	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 - 6346
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	173330	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6288 - 6298
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2022											

TAYLOR, W.B.		WELL #:		7	RRCID ->	173803	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6827 - 6876
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

FIELDS-ISAACS		WELL #:		7	RRCID ->	202933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 6250 - 6285
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TAYLOR, W. B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																
SMITH, T.P. 'C' ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6090																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022																

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120																
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	10045	2	N	21	108	1	-0-	
							23	9								
06	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	9703	2	N	37			37	
							41	9								
07	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	10186	2	N	20			57	
							22	9								
08	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	9753	2	N	33			90	
							36	9								
09	0	10105	-0-	10105	10105	10105	297	1	9805	2	N	3			93	
							3	9								
10	0	9938	-0-	9938	20043	20043	310	1	9577	2	N	46	139	1	-0-	
							51	9								

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WINSTON		95369 896 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #: 4		RRCID -> 122420		COMPL. DATE 09/29/1986		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 6062 - 6104					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORDON, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 171836		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6092 - 6107					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERMAN		WELL #: 4		RRCID -> 189560		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4784 - 4916					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 11		RRCID -> 191970		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6132 - 6218					
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-				279
06	300 N	149	-0-	-151	-0-	6	1	143	2	N	-0-	145	1		134
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253	2	N	-0-				134
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	10	1	291	2	N	-0-				134
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	15	101	1		48
						17	9								
10	0	162	-0-	162	162	6	1	141	2	N	14				62
						15	9								

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 291938		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6003 - 6207					
05	12265 X	5754	-0-	-6511	-0-	125	1	3636	2	N	1812	1656	1		395
						1993	9								
06	12450 X	4806	-0-	-7644	-0-	124	1	2824	2	N	1689	1706	1		378
						1858	9								
07	10416 X	5425	-0-	-4991	-0-	141	1	3531	2	N	1594	1735	1		237
						1753	9								
08	8618 X	5383	-0-	-3235	-0-	130	1	3585	2	N	1516	1317	1		436
						1668	9								
09	6510 X	4859	-0-	-1651	-0-	146	1	3301	2	N	1284	1356	1		364
						1412	9								
10	0	5107	-0-	5107	5107	151	1	3588	2	N	1244	1363	1		245
						1368	9								

SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE		773678 WELL #: 3		RRCID -> 124561		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6098 - 6106					
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				73
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2				75
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1				76
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				76
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				76
10	0	1350	-0-	1350	1350	1350	2			N	-0-				76

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.// 95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
STEPHENSON		WELL #: 5		RRCID -> 246247		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6168 - 6176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			48
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			48
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			48
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			48
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			48
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
HOWELL		WELL #: 6		RRCID -> 145644		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6243 - 6275		
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	2	10 9	9			9
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11 9	10			19
09	0	1828	-0-	1828	1828	1769	2	59 9	54	73	1	-0-
10	0	1061	-0-	1061	2889	1061	2		-0-			-0-

TAYLOR, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 145825		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6132 - 6156		
05	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	326	1	1272 2	126	168	1	95
						139	9					
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	324	1	1197 2	201	163	1	133
						221	9					
07	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	333	1	1239 2	94	124	1	103
						103	9					
08	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	332	1	1185 2	166	206	1	63
						183	9					
09	0	1674	-0-	1674	1674	322	1	1202 2	136	160	1	39
						150	9					
10	0	1514	-0-	1514	3188	328	1	1124 2	56	95	1	-0-
						62	9					

ABNEY, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 146823		COMPL. DATE 08/08/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6232 - 6254		
05	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2		-0-			9
06	2340 N	1850	-0-	-490	-0-	1820	2	30 9	27			36
07	2170 N	1532	-0-	-638	-0-	1476	2	56 9	51			87
08	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	1933	2	75 9	68			155
09	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1772	2	68 9	62	151	1	66
10	0	2049	-0-	2049	2049	1994	2	55 9	50	110	1	6

DAVIS, JIM		WELL #: 10 U		RRCID -> 172467		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 5884 - 6210		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 203737		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 5921 - 5965		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
09	0	2525	-0-	2525	2525	2524	2	1	9	N	1				-0-
10	0	2762	-0-	2762	5287	2617	2	145	9	N	132	131	1	1 8	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	159	1	975	3	Y	-0-				10
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	217	1	1394	3	Y	13	12	1	1 8	10
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	265	1	943	3	Y	-0-				10
08	1147 N	460	-0-	-687	-0-	210	1	248	3	Y	2	1	1		11
09	1350 N	562	-0-	-788	-0-	87	1	475	3	Y	-0-	1	1		10
10	0	233	-0-	233	233	13	1	220	3	Y	-0-				10

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM, N. (HILL)		//CONT.//		95375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
HUHN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	212587	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3661 - 3729
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)				95375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-T	RRCID ->	138510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 6424
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			148
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)				95377 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
BISHOP		WELL #:		1	RRCID ->	116792	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9581 - 9672
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	82	1	58	2	N	-0-	59
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	151	1	147	2	N	-0-	59
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	2	N	-0-	59
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	54	1	38	2	N	-0-	59
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	41	1	31	2	N	-0-	59
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	12	1	45	2	N	-0-	59

EVANS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	199846	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9614 - 9692
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	64	1	44	2	N	-0-	24	
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	50	1	48	2	N	6	30	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	57	2	N	-0-	30	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	42	1	39	2	N	-0-	30	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	57	1	44	2	N	-0-	30	
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-	30	

LEFALL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	201315	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9667 - 9803
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	553	1	390	2	N	-0-	60	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	378	1	369	2	N	-0-	60	
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	291	1	382	2	N	-0-	60	
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	291	1	410	2	N	-0-	60	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	435	1	335	2	N	-0-	60	
10	0	610	-0-	610	610	125	1	485	2	N	-0-	60	

WATERMAN (TRAVIS PEAK)				95456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
RIVERVIEW		WELL #:		1	RRCID ->	258877	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8062 - 10231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.//	95456 500 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.//	95456 500 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						

		WELL #:	1	RRCID ->	259578	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8460	-	10558		
05		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4894	2	6	9	N	5			194
06		3660 X	3543	-0-	-117	-0-	3540	2	3	9	N	3			197
07		0	3197	-0-	3197	3197	3196	2	1	9	N	1			198
08		0	NO RPT	-0-	-0-	3197					N	NO RPT			198
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			198

PIRATES		WELL #:	02	RRCID ->	285068	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8594	-	10587		
05		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8510	2	185	9	N	168	161	1	98
06		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6194	2	4	9	N	4			102
07		0	5827	-0-	5827	5827	5827	2			N	-0-			102
08		0	NO RPT	-0-	-0-	5827					N	NO RPT			102
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

TITAN ROCK E&P, LLC HILL, ROBERT C.		WELL #:	1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100	-	8316		
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	Y	-0-			32
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-			32
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	-0-			32
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-			32
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	-0-			32
10		0	832	-0-	832	832	112	1	720	2	Y	-0-			32

CEDAR POINT		WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069	-	10156		
05		775 N	572	-0-	-203	-0-	65	1	507	2	Y	-0-			77
06		480 N	316	-0-	-164	-0-	39	1	277	2	Y	-0-			77
07		682 N	531	-0-	-151	-0-	67	1	447	2	Y	15			92
							17	9							
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	92	1	645	2	Y	-0-			92
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	688	2	Y	6			98
							7	9							
10		0	863	-0-	863	863	116	1	747	2	Y	-0-			98

MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062	-	10418		
05		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	322	1	2529	2	Y	-0-			163
06		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	347	1	2436	2	Y	39	169	1	33
							43	9							
07		2852 X	2815	-0-	-37	-0-	365	1	2450	2	Y	-0-			33
08		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	370	1	2600	2	Y	-0-			33
09		2760 X	2740	-0-	-20	-0-	364	1	2376	2	Y	-0-			33
10		0	2858	-0-	2858	2858	385	1	2473	2	Y	-0-			33

DELGADO		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084	-	10050		
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	158	1	1244	2	Y	-0-			41
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	Y	-0-			41
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	168	1	1128	2	Y	-0-			41
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	157	1	1107	2	Y	-0-			41
09		1230 N	1072	-0-	-158	-0-	142	1	930	2	Y	-0-			41
10		0	917	-0-	917	917	123	1	794	2	Y	-0-			41

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC SMITH, H. T.		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	264	1	2074	2	Y	4		192
06	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	258	1	1808	2	Y	15		207
07	2449 X	2082	-0-	-367	-0-	269	1	1811	2	Y	2	162 1	47
08	2449 X	2096	-0-	-353	-0-	261	1	1835	2	Y	-0-		47
09	2340 X	1776	-0-	-564	-0-	236	1	1540	2	Y	-0-		47
10	0	2054	-0-	2054	2054	276	1	1778	2	Y	-0-		47

MILLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725				
05	6231 X	5235	-0-	-996	-0-	591	1	4641	2	Y	3	4 1	1
06	6030 X	5122	-0-	-908	-0-	638	1	4476	2	Y	7		8
07	6231 X	5346	-0-	-885	-0-	692	1	4650	2	Y	4	5 1	7
08	5549 X	5328	-0-	-221	-0-	662	1	4656	2	Y	9	9 1	7
09	5370 X	5087	-0-	-283	-0-	674	1	4402	2	Y	10	9 1	8
10	0	5471	-0-	5471	5471	736	1	4735	2	Y	-0-	4 1	4

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594				
05	3193 X	1537	-0-	-1656	-0-	165	1	1298	2	Y	67		145
06	3090 X	1316	-0-	-1774	-0-	156	1	1097	2	Y	57		202
07	1860 X	1243	-0-	-617	-0-	157	1	1057	2	Y	26		228
08	1612 X	1415	-0-	-197	-0-	176	1	1239	2	Y	-0-		228
09	1500 X	1373	-0-	-127	-0-	182	1	1187	2	Y	4		232
10	0	1384	-0-	1384	1384	182	1	1171	2	Y	28	165 1	95

MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683				
05	3813 X	3582	-0-	-231	-0-	405	1	3177	2	Y	-0-		11
06	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	408	1	2860	2	Y	-0-		11
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	409	1	2748	2	Y	-0-		11
08	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	443	1	3120	2	Y	-0-		11
09	3480 X	3363	-0-	-117	-0-	447	1	2916	2	Y	-0-		11
10	0	3598	-0-	3598	3598	484	1	3114	2	Y	-0-		11

MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647				
05	6200 X	5396	-0-	-804	-0-	610	1	4786	2	Y	-0-		26
06	5820 X	5015	-0-	-805	-0-	626	1	4389	2	Y	-0-		26
07	5735 X	5050	-0-	-685	-0-	654	1	4396	2	Y	-0-		26
08	5642 X	5272	-0-	-370	-0-	656	1	4616	2	Y	-0-		26
09	5310 X	4896	-0-	-414	-0-	650	1	4246	2	Y	-0-		26
10	0	5179	-0-	5179	5179	697	1	4482	2	Y	-0-		26

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC MILLER TRUST		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 4		RRCID -> 293038		COMPL. DATE 04/12/2022			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	27442	-0-	27442	49646	3098	1	24325	2	Y	17	15	1		5
06	0	21511	-0-	21511	71157	2680	1	18798	2	Y	30				35
07	89936 X	18779	-0-	-71157	-0-	2430	1	16331	2	Y	16	21	1		30
08	55025 X	17406	-0-	-37619	-0-	2160	1	15195	2	Y	46	41	1		35
09	53250 X	15031	-0-	-38219	-0-	1990	1	12991	2	Y	45	42	1		38
10	0	15211	-0-	15211	15211	2047	1	13164	2	Y	-0-	18	1		20

WEST ALTO (JAMES LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC YORK		96494 400 189405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT		96789 100 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742						
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	174	321	1		37
06	1140 N	524	-0-	-616	-0-	484	2	40	9	N	36				73
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1321	2	199	9	N	181	167	1		87
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	432	2	195	9	N	177	167	1		97
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	408	2	201	9	N	183	165	1		115
10	0	604	-0-	604	604	408	2	196	9	N	178	168	1		125

ENERQUEST CORPORATION WATTS GAS UNIT 1		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582						
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				498
06	14B2 EXT	416	-0-	416	-0-	416	2	11	9	N	10				508
07	14B2 EXT	1243	-0-	1243	-0-	1659	2	11	9	N	10				518
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1659				N	NO RPT				518
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				518
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				518

ROSE CITY RESOURCES, LLC WATSON HEIRS		727892		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 289288		COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048						
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	667	1	25	9	N	23				76
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	22				98
07	899 N	431	-0-	-468	-0-	407	1	24	9	N	22				120
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	336	1	22	9	N	20				140
09	0	291	-0-	291	-0-	291	1			N	-0-				140
10	0	564	-0-	564	-0-	855	1	19	9	N	17				157

WHELAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		96789 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.				945936							
LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	219182	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7385 - 11202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	160	-0-	-305	-0-	160 3			N	-0-	-0-
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	197 3			N	-0-	-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3			N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-	-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	151 3			N	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141		141 3			N	-0-	-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	222052	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 11038
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3			N	-0-	-0-
10	0	16	-0-	16		16 3			N	-0-	-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238064	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 11072
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (RODESSA)				96789 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
NEWMAN CORPORATION				607030							
NEWMAN, H.T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	160444	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6834 - 6839
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
KNOX, DEE & E. K.		WELL #:		1 C	RRCID ->	016821	COMPL. DATE	01/12/1948	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POPE, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	125440	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6850 - 6880
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK)			96789 625		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.			945936									
EDMONSON, LEE			WELL #: 5		RRCID -> 291638		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	BALANCE

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
07		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
10		0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-	-0-

ONEY, HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 291765		COMPL. DATE 08/22/2021			TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854		
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
06		120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-	-0-
07		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-	-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	-0-
09		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-	-0-
10		0	22	-0-	22	22	22	3		N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584									
ALLBRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 265173		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
KNOX, D. & E. K.			WELL #: 1 T		RRCID -> 016835		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926		
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-	-0-
06		1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	3		N	-0-	-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
10		0	438	-0-	438	438	438	3		N	-0-	-0-

EDMONSON			WELL #: 1		RRCID -> 043104		COMPL. DATE 04/10/1967			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA			WELL #: 2		RRCID -> 043434		COMPL. DATE 01/31/1968			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
08		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-				-0-
09		35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-
10		0		31	-0-	-0-	31	31		31	3		N	-0-				-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896																		
05		217	N	79	-0-	-138	-0-	-0-		79	3		N	-0-				-0-
06		183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-				-0-
07		155	N	118	-0-	-37	-0-	-0-		118	3		N	-0-				-0-
08		93	N	82	-0-	-11	-0-	-0-		82	3		N	-0-				-0-
09		180	N	88	-0-	-92	-0-	-0-		88	3		N	-0-				-0-
10		0		96	-0-	96	96	96		96	3		N	-0-				-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666																		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUGHES, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 082870		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 087004		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 2		RRCID -> 087343		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627								
05	1984 N	876	-0-	-1108	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	175	-0-	-1295	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	121	-0-	-1832	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	868 N	117	-0-	-751	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	0	188	-0-	188	188	188	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 087538		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714								
05	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	0	157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 089949		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068								
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	456	-0-	456	456	456	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 090849		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652								
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	300 N	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 091562		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093813		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 096275		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE		WELL #: 4		RRCID -> 096504		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	8	-0-	8	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 4		RRCID -> 097211		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 3		RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608								
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	0	143	-0-	143	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349								
05	651 N	205	-0-	-446	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	0	267	-0-	267	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOK, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7375 - 8103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		527 N	259	-0-	-268	-0-	259 3	N	-0-			-0-
06		390 N	297	-0-	-93	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07		403 N	174	-0-	-229	-0-	174 3	N	-0-			-0-
08		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09		300 N	229	-0-	-71	-0-	229 3	N	-0-			-0-
10		0	249	-0-	249	-0-	249 3	N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 2 L		RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7450 - 7765		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 112209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 7502 - 8625		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118239		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7446 - 8237		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #: 2		RRCID -> 119051		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7407 - 8080		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 119145		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7397 - 7753		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 6		RRCID -> 120644		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7346 - 8036		
05	1984	N	1366	-0-	-618	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
06	1770	N	870	-0-	-900	-0-	870 3	N	-0-			-0-
07	1891	N	645	-0-	-1246	-0-	645 3	N	-0-			-0-
08	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619 3	N	-0-			-0-
09	870	N	628	-0-	-242	-0-	628 3	N	-0-			-0-
10	0		576	-0-	576	-0-	576 3	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		2	RRCID ->	121167	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7412 - 9090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	121172	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7423 - 8635			
05		651 N	180	-0-	-471	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07		496 N	335	-0-	-161	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09		420 N	266	-0-	-154	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10		0	293	-0-	293	-0-	293	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		7	RRCID ->	122562	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7342 - 8008			
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1273	-0-	-525	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1090	-0-	-708	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1195	-0-	-545	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
10		0	1220	-0-	1220	-0-	1220	3		N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		4	RRCID ->	122679	COMPL. DATE	10/22/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7377 - 7948			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	122756	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7414 - 8123			
05		434 N	161	-0-	-273	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09		360 N	239	-0-	-121	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		0	275	-0-	275	-0-	275	3		N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7411 - 7780			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7400 - 8098			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123452		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #: 1		RRCID -> 123715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 124447		COMPL. DATE 05/27/1987		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618								
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 9		RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 3		RRCID -> 124977		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 125109		COMPL. DATE 08/04/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107								
05	775 N	126	-0-	-649	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	-0-	49	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ONEY, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	125161	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7412 - 8084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		868 N	336	-0-	-532	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
06		900 N	39	-0-	-861	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-	-0-	-0-
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	537	-0-	537	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	125475	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7450 - 8236
05		1085 N	440	-0-	-645	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-
06		270 N	91	-0-	-179	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-
07		651 N	85	-0-	-566	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
08		434 N	35	-0-	-399	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	398	-0-	398	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE, J.T.		WELL #:		4	RRCID ->	125477	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7373 - 8667
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DUNN, H.A. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	127335	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7423 - 8128
05		868 N	604	-0-	-264	-0-	604 3	N	-0-	-0-	-0-
06		840 N	156	-0-	-684	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
07		868 N	180	-0-	-688	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
08		589 N	57	-0-	-532	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	21	-0-	-129	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	12	-0-	12	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, DEE		WELL #:		6	RRCID ->	137208	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7582 - 8742
05		3441 X	402	-0-	-3039	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
06		3330 X	302	-0-	-3028	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
07		3317 X	3033	-0-	-284	-0-	3033 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2108 X	646	-0-	-1462	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1170 X	45	-0-	-1125	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	218	-0-	218	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, DEE		WELL #:		8	RRCID ->	137828	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7410 - 9028
05		1395 N	445	-0-	-950	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1230 N	211	-0-	-1019	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1209 N	241	-0-	-968	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-	-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	977	-0-	977	-0-	977 3	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, DEE		WELL #:		5	RRCID ->	137992	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8392 - 8632
05		961 N	323	-0-	-638	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
06		720 N	486	-0-	-234	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-
07		682 N	339	-0-	-343	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-
08		310 N	136	-0-	-174	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
09		480 N	120	-0-	-360	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
10		0	267	-0-	267	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KNOX, DEE		WELL #: 7		RRCID -> 138502		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7461 - 8487					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE, J. T.		WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7417 - 8687					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #: 4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 7329 - 8605					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN, H. A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 7391 - 8535					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 7400 - 8082					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7460 - 8362					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7395 - 8119					
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	3			N	-0-				-0-
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-				-0-
07	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	3			N	-0-				-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-				-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-				-0-
10	0	296	-0-	296	296	296	3			N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	2387 X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
06	2310 X	803	-0-	-1507	-0-	803	3			N	-0-			-0-
07	2387 X	1298	-0-	-1089	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
08	2387 X	965	-0-	-1422	-0-	965	3			N	-0-			-0-
09	2190 X	1161	-0-	-1029	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
10	0	1145	-0-	1145	1145	1145	3			N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752														

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270														

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608														

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023														

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-30				N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	3			N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113														

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006														

05	3348 X	828	-0-	-2520	-0-	828	3			N	-0-			-0-
06	3240 X	1626	-0-	-1614	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
07	3348 X	755	-0-	-2593	-0-	755	3			N	-0-			-0-
08	2139 X	552	-0-	-1587	-0-	552	3			N	-0-			-0-
09	1620 X	524	-0-	-1096	-0-	524	3			N	-0-			-0-
10	0	589	-0-	589	589	589	3			N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624								
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 5		RRCID -> 172655		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074								
05	1426 N	387	-0-	-1039	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	129	-0-	-951	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	0	487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 5		RRCID -> 172766		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502								
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	0	534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE		WELL #: 10		RRCID -> 174549		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUGHES, DELLA		WELL #: 12		RRCID -> 174576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7386 - 8490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)			CODE	CODE			CODE	
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	3	N	-0-		-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-		465	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	436	-0-	-1269	-0-		436	3	N	-0-		-0-
08	837 N	235	-0-	-602	-0-		235	3	N	-0-		-0-
09	480 N	172	-0-	-308	-0-		172	3	N	-0-		-0-
10	0	185	-0-	185			185	3	N	-0-		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7415 - 8120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 175541		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 7374 - 8615		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #: 7		RRCID -> 175921		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7400 - 8625		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 176710		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7356 - 8350		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7325 - 9042		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7325 - 8639		
05	496 N	277	-0-	-219	-0-		277	3	N	-0-		-0-
06	420 N	193	-0-	-227	-0-		193	3	N	-0-		-0-
07	372 N	172	-0-	-200	-0-		172	3	N	-0-		-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-		145	3	N	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-		165	3	N	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187			187	3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//	96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936							
ONEY, HENRY			WELL #:	7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEDBETTER-JONES			WELL #:	7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEY, HENRY			WELL #:	9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	284509	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
WHITAKER "D"			WELL #:	1	RRCID ->	160759	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASA RESOURCES, INC.				053974							
FISHBURN			WELL #:	1	RRCID ->	149202	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		19
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		19
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		19
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		19
09	0	66	-0-	66	66	66	2	N	-0-		19
10	0	277	-0-	277	343	277	2	N	-0-		19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

05	459 X	8	-0-	-451	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					2
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2
*09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					2
*10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	14	1			15
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1			19
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	18	1			17
09	0	1354	-0-	1354	1354	1339	2	15	9	Y	14	13	1			18
10	0	1286	-0-	1286	2640	1271	2	15	9	Y	14	20	1			12

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	14	1			17
06	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	1095	2	12	9	Y	11	14	1			14
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	10	1			18
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	Y	16	18	1			16
09	0	1182	-0-	1182	1182	1167	2	15	9	Y	14	13	1			17
10	0	911	-0-	911	2093	896	2	15	9	Y	14	19	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2109 2	21 9	Y		19	16 1	20
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1493 2	24 9	Y		22	21 1	21
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1892 2	23 9	Y		21	15 1	27
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1853 2	25 9	Y		23	26 1	24
09		0	1649	-0-	1649	1649	1626 2	23 9	Y		21	19 1	26
10		0	1607	-0-	1607	3256	1585 2	22 9	Y		20	28 1	18

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753													
05		372 N	298	-0-	-74	-0-	291 2	7 9	Y		6	5 1	7
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237 2		Y		-0-	4 1	3
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y		3	2 1	4
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	196 2	4 9	Y		4	4 1	4
09		0	209	-0-	209	209	206 2	3 9	Y		3	3 1	4
10		0	147	-0-	147	356	144 2	3 9	Y		3	4 1	3

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558													
05		620 N	270	-0-	-350	-0-	259 2	11 9	Y		10	8 1	10
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	522 2		Y		-0-	3 1	7
07		837 N	747	-0-	-90	-0-	747 2		Y		-0-	3 1	4
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	828 2	4 9	Y		4	4 1	4
09		0	814	-0-	814	814	811 2	3 9	Y		3	3 1	4
10		0	727	-0-	727	1541	724 2	3 9	Y		3	4 1	3

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675													
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1579 2	14 9	Y		13	11 1	14
06		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1265 2	19 9	Y		17	15 1	16
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1382 2	17 9	Y		15	11 1	20
08		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1266 2	19 9	Y		17	19 1	18
09		0	999	-0-	999	999	982 2	17 9	Y		15	14 1	19
10		0	773	-0-	773	1772	756 2	17 9	Y		15	21 1	13

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600													
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	862 2	11 9	Y		10	8 1	11
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	725 2	8 9	Y		7	9 1	9
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	797 2	9 9	Y		8	6 1	11
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	991 2	11 9	Y		10	11 1	10
09		0	907	-0-	907	907	897 2	10 9	Y		9	8 1	11
10		0	722	-0-	722	1629	713 2	9 9	Y		8	12 1	7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471 2	13 9	Y	12	10 1	13
06		1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1336 2	18 9	Y	16	14 1	15
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1505 2	15 9	Y	14	10 1	19
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240 2	18 9	Y	16	18 1	17
09		0	1154	-0-	1154	1154	1139 2	15 9	Y	14	13 1	18
10		0	1000	-0-	1000	2154	985 2	15 9	Y	14	20 1	12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1644 2	20 9	Y	18	15 1	20
06		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1404 2	14 9	Y	13	16 1	17
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1708 2	18 9	Y	16	12 1	21
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1510 2	21 9	Y	19	21 1	19
09		0	1416	-0-	1416	1416	1398 2	18 9	Y	16	15 1	20
10		0	1356	-0-	1356	2772	1338 2	18 9	Y	16	22 1	14

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576												
05		2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2177 2	23 9	Y	21	18 1	23
06		2130 N	1519	-0-	-611	-0-	1497 2	22 9	Y	20	21 1	22
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836 2	24 9	Y	22	16 1	28
08		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1755 2	26 9	Y	24	27 1	25
09		0	1765	-0-	1765	1765	1742 2	23 9	Y	21	19 1	27
10		0	1483	-0-	1483	3248	1460 2	23 9	Y	21	29 1	19

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	17	-0-	17	26	17 2		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822												
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	504 2	10 9	Y	9	5 1	5
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	561 2	7 9	Y	6	4 1	7
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	524 2	7 9	Y	6	7 1	6
09		0	81	-0-	81	81	75 2	6 9	Y	5	5 1	6
10		0	76	-0-	76	157	69 2	7 9	Y	6	7 1	5

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783												
05		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2715 2	15 9	Y	14	12 1	15
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2004 2	41 9	Y	37	26 1	26
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2395 2	30 9	Y	27	19 1	34
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2221 2	32 9	Y	29	33 1	30
09		0	2193	-0-	2193	2193	2165 2	28 9	Y	25	23 1	32
10		0	2274	-0-	2274	4467	2246 2	28 9	Y	25	35 1	22

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	1	1	1
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			1
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1	1
09	0	16	-0-	16	16	15	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	0	13	-0-	13	29	12	2	1	9	Y	1	1	1	1

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946														
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1619	2	21	9	Y	19	16	1	20
06	1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1415	2	14	9	Y	13	16	1	17
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	12	1	21
08	1333 N	77	-0-	-1256	-0-	57	2	20	9	Y	18	20	1	19
09	0	906	-0-	906	906	888	2	18	9	Y	16	15	1	20
10	0	1332	-0-	1332	2238	1314	2	18	9	Y	16	22	1	14

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920														
05	1798 N	877	-0-	-921	-0-	853	2	24	9	Y	22	19	1	24
06	1920 N	706	-0-	-1214	-0-	706	2			Y	-0-	10	1	14
07	1085 N	829	-0-	-256	-0-	822	2	7	9	Y	6	7	1	13
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	12	1	11
09	0	638	-0-	638	638	627	2	11	9	Y	10	9	1	12
10	0	1869	-0-	1869	2507	1859	2	10	9	Y	9	13	1	8

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870														
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	7	1	9
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	8	1	8
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	Y	8	6	1	10
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	Y	9	10	1	9
09	0	695	-0-	695	695	686	2	9	9	Y	8	7	1	10
10	0	666	-0-	666	1361	657	2	9	9	Y	8	11	1	7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCHANAY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	2
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	Y	2
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	2
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2
09		0	314	-0-	314	314	313	2	1	9	Y	2
10		0	262	-0-	262	576	261	2	1	9	Y	1

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881												
05		1519 N	1184	-0-	-335	-0-	1169	2	15	9	Y	15
06		1410 N	645	-0-	-765	-0-	635	2	10	9	Y	12
07		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	Y	15
08		1178 N	996	-0-	-182	-0-	981	2	15	9	Y	14
09		0	1585	-0-	1585	1585	1572	2	13	9	Y	15
10		0	1957	-0-	1957	3542	1945	2	12	9	Y	10

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887												
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	Y	13
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	2	15	9	Y	14
07		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1494	2	14	9	Y	17
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1606	2	18	9	Y	16
09		0	1460	-0-	1460	1460	1446	2	14	9	Y	17
10		0	1555	-0-	1555	3015	1541	2	14	9	Y	12

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957												
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	13
06		990 N	925	-0-	-65	-0-	913	2	12	9	Y	12
07		1302 N	922	-0-	-380	-0-	908	2	14	9	Y	16
08		1209 N	930	-0-	-279	-0-	916	2	14	9	Y	14
09		0	902	-0-	902	902	889	2	13	9	Y	15
10		0	832	-0-	832	1734	820	2	12	9	Y	10

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958												
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	11
06		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1014	2	10	9	Y	10
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	Y	13
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12
09		0	1097	-0-	1097	1097	1086	2	11	9	Y	13
10		0	1067	-0-	1067	2164	1056	2	11	9	Y	9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1970	2	20	9	Y	18	15	1	20
06	1920 N	1587	-0-	-333	-0-	1566	2	21	9	Y	19	19	1	20
07	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1728	2	21	9	Y	19	14	1	25
08	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1704	2	24	9	Y	22	24	1	23
09	0	1551	-0-	1551	1551	1530	2	21	9	Y	19	18	1	24
10	0	1438	-0-	1438	2989	1416	2	22	9	Y	20	27	1	17

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2			13
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	11	1	12
07	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-			12
08	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-			12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
09	0	180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	253	73	2			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	7	1	9
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	848	2	8	9	Y	7	8	1	8
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	6	1	10
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	Y	9	10	1	9
09	0	770	-0-	770	770	761	2	9	9	Y	8	7	1	10
10	0	781	-0-	781	1551	773	2	8	9	Y	7	10	1	7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

05	1816 X	257	-0-	-1559	-0-	251	2	6	9	Y	5	4	1	5
06	450 X	427	-0-	-23	-0-	426	2	1	9	Y	1	3	1	3
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2	2	1	3
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	3	1	3
09	0	610	-0-	610	610	608	2	2	9	Y	2	2	1	3
10	0	389	-0-	389	999	386	2	3	9	Y	3	4	1	2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	Y	15	13	1	16
06		1260 N	744	-0-	-516	-0-	724	2	20	9	Y	18	17	1	17
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	Y	17	12	1	22
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1076	2	21	9	Y	19	21	1	20
09		0	865	-0-	865	-0-	865	2	18	9	Y	16	15	1	21
10		0	732	-0-	732	-0-	1597	2	19	9	Y	17	23	1	15

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844															
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10	9	1	11
06		1080 N	898	-0-	-182	-0-	886	2	12	9	Y	11	11	1	11
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	Y	11	8	1	14
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	13	1	12
09		0	840	-0-	840	-0-	840	2	12	9	Y	11	10	1	13
10		0	873	-0-	873	-0-	1713	2	11	9	Y	10	14	1	9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759															
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11	9	Y	10	9	1	11
06		780 N	669	-0-	-111	-0-	663	2	6	9	Y	5	8	1	8
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	6	1	11
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	10	1	9
09		0	698	-0-	698	-0-	698	2	9	9	Y	8	7	1	10
10		0	754	-0-	754	-0-	1452	2	9	9	Y	8	11	1	7

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748															
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
09		0	770	-0-	770	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
10		0	1193	-0-	1193	-0-	1963	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658															
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1			5
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	Y	1	4	1	2
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			2
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-			2
09		0	1747	-0-	1747	-0-	1747	2			Y	-0-			2
10		0	1858	-0-	1858	-0-	3605	2			Y	-0-			2

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648															
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	5	1	6
06		30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		Y	-0-			6
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	6
*09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10		DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	4	2		Y	-0-	1	1	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1726	2	21	9	Y	19	21
06		1710 N	1472	-0-	-238	-0-	1457	2	15	9	Y	14	18
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1704	2	19	9	Y	17	23
08		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	Y	19	20
09		0	1325	-0-	1325	1325	1306	2	19	9	Y	17	21
10		0	1305	-0-	1305	2630	1285	2	20	9	Y	18	15

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855													
05		25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	41	-0-	41	112	41	2			Y	-0-	-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752													
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029	2	13	9	Y	12	13
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	2	29	9	Y	26	20
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1950	2	21	9	Y	19	25
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1753	2	24	9	Y	22	23
09		0	1603	-0-	1603	1603	1582	2	21	9	Y	19	24
10		0	1570	-0-	1570	3173	1548	2	22	9	Y	20	17

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894													
05		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1759	2	15	9	Y	14	15
06		1830 N	1420	-0-	-410	-0-	1399	2	21	9	Y	19	17
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	Y	17	22
08		1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1719	2	22	9	Y	20	20
09		0	1539	-0-	1539	1539	1520	2	19	9	Y	17	21
10		0	1558	-0-	1558	3097	1539	2	19	9	Y	17	15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628													
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1607	2	22	9	Y	20	22
06		1770 N	1207	-0-	-563	-0-	1195	2	12	9	Y	11	17
07		1612 N	1163	-0-	-449	-0-	1145	2	18	9	Y	16	21
08		1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1376	2	20	9	Y	18	19
09		0	1548	-0-	1548	1548	1530	2	18	9	Y	16	20
10		0	1712	-0-	1712	3260	1694	2	18	9	Y	16	14

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	405 2	11 9	Y	10	9 1	11
06		360 N	235	-0-	-125	-0-	235 2		Y	-0-	6 1	5
07		310 N	191	-0-	-119	-0-	187 2	4 9	Y	4	3 1	6
08		341 N	160	-0-	-181	-0-	154 2	6 9	Y	5	6 1	5
09		0	1305	-0-	1305	1305	1299 2	6 9	Y	5	4 1	6
10		0	1642	-0-	1642	2947	1638 2	4 9	Y	4	6 1	4

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970												
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1250 2	11 9	Y	10	8 1	11
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1203 2	14 9	Y	13	12 1	12
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1093 2	14 9	Y	13	9 1	16
08		558 N	356	-0-	-202	-0-	342 2	14 9	Y	13	15 1	14
09		0	829	-0-	829	829	816 2	13 9	Y	12	11 1	15
10		0	1002	-0-	1002	1831	988 2	14 9	Y	13	17 1	11

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												
05		3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2675 2	31 9	Y	28	24 1	31
06		2550 X	2198	-0-	-352	-0-	2173 2	25 9	Y	23	27 1	27
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2277 2	30 9	Y	27	19 1	35
08		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2194 2	33 9	Y	30	34 1	31
09		0	1982	-0-	1982	1982	1953 2	29 9	Y	26	24 1	33
10		0	1673	-0-	1673	3655	1644 2	29 9	Y	26	36 1	23

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1525 2	13 9	Y	12	10 1	13
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434 2	19 9	Y	17	15 1	15
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1483 2	17 9	Y	15	11 1	19
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1671 2	19 9	Y	17	19 1	17
09		0	1567	-0-	1567	1567	1552 2	15 9	Y	14	13 1	18
10		0	1384	-0-	1384	2951	1367 2	17 9	Y	15	20 1	13

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1656 2	18 9	Y	16	14 1	18
06		1650 N	1317	-0-	-333	-0-	1300 2	17 9	Y	15	16 1	17
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1620 2	18 9	Y	16	12 1	21
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1439 2	21 9	Y	19	21 1	19
09		0	1708	-0-	1708	1708	1690 2	18 9	Y	16	15 1	20
10		0	2006	-0-	2006	3714	1988 2	18 9	Y	16	22 1	14

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733												
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1637 2	17 9	Y	15	13 1	17
06		1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1321 2	17 9	Y	15	16 1	16
07		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1452 2	19 9	Y	17	12 1	21
08		1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1348 2	20 9	Y	18	20 1	19
09		0	1251	-0-	1251	1251	1233 2	18 9	Y	16	15 1	20
10		0	1138	-0-	1138	2389	1120 2	18 9	Y	16	22 1	14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	Y	12	10	1	13
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	615	2	11	9	Y	10	11	1	12
07	1085 N	706	-0-	-379	-0-	694	2	12	9	Y	11	8	1	15
08	1147 N	727	-0-	-420	-0-	714	2	13	9	Y	12	14	1	13
09	0	544	-0-	544	544	532	2	12	9	Y	11	10	1	14
10	0	509	-0-	509	1053	496	2	13	9	Y	12	16	1	10

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616														
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1918	2	21	9	Y	19	16	1	21
06	1890 N	1623	-0-	-267	-0-	1604	2	19	9	Y	17	19	1	19
07	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1889	2	22	9	Y	20	14	1	25
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	24	1	22
09	0	1777	-0-	1777	1777	1756	2	21	9	Y	19	17	1	24
10	0	1781	-0-	1781	3558	1761	2	20	9	Y	18	26	1	16

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638														
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	2	12	9	Y	11	9	1	12
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	Y	12	12	1	12
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13	9	1	16
08	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1197	2	14	9	Y	13	15	1	14
09	0	1019	-0-	1019	1019	1006	2	13	9	Y	12	11	1	15
10	0	963	-0-	963	1982	951	2	12	9	Y	11	16	1	10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002														
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			2
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			2
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			2
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			2
10	0	1052	-0-	1052	1052	1052	2			Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630														
05	465 N	69	-0-	-396	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1	3
06	450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2			Y	-0-	2	1	1
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1	1
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1	1
09	0	392	-0-	392	392	391	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	0	277	-0-	277	669	276	2	1	9	Y	1	1	1	1

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612														
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1	5
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	3	1	3
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1	3
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1	3
09	0	368	-0-	368	368	366	2	2	9	Y	2	2	1	3
10	0	392	-0-	392	760	389	2	3	9	Y	3	4	1	2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

05	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

05	465 N	334	-0-	-131	-0-	322	2	12	9	Y	11	10	1			12
06	450 N	267	-0-	-183	-0-	267	2			Y	-0-	4	1			8
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-	3	1			5
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	0	282	-0-	282	282	278	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	0	265	-0-	265	547	262	2	3	9	Y	3	5	1			3

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

05	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1298	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	1134	2	12	9	Y	11	13	1			13
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	9	1			17
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	2	15	9	Y	14	16	1			15
09	0	1329	-0-	1329	1329	1315	2	14	9	Y	13	12	1			16
10	0	1169	-0-	1169	2498	1155	2	14	9	Y	13	18	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1402	2	12	9	Y	11	16	1			17
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	12	1			21
08	837 N	760	-0-	-77	-0-	740	2	20	9	Y	18	20	1			19
09	0	1162	-0-	1162	1162	1144	2	18	9	Y	16	15	1			20
10	0	1240	-0-	1240	2402	1222	2	18	9	Y	16	22	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

05	341 N	297	-0-	-44	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	0	225	-0-	225	225	222	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	0	242	-0-	242	467	239	2	3	9	Y	3	4	1			3

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-			-0-
10	0	19	-0-	19	57	19	2			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860														
05	465 N	300	-0-	-165	-0-	283	2	17	9	Y	15	13	1	17
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	Y	1	4	1	14
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-	3	1	11
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-	5	1	6
*09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	Y	2	3	1	5
10	0	1260	-0-	1260	1260	1257	2	3	9	Y	3	5	1	3

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704														
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	10	1	13
06	1050 N	848	-0-	-202	-0-	831	2	17	9	Y	15	14	1	14
07	1023 N	911	-0-	-112	-0-	896	2	15	9	Y	14	10	1	18
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	819	2	17	9	Y	15	17	1	16
09	0	732	-0-	732	732	718	2	14	9	Y	13	12	1	17
10	0	924	-0-	924	1656	909	2	15	9	Y	14	19	1	12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854														
05	744 N	461	-0-	-283	-0-	449	2	12	9	Y	11	9	1	12
06	720 N	338	-0-	-382	-0-	338	2			Y	-0-	7	1	5
07	527 N	395	-0-	-132	-0-	389	2	6	9	Y	5	4	1	6
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1	6
09	0	539	-0-	539	539	535	2	4	9	Y	4	4	1	6
10	0	602	-0-	602	1141	596	2	6	9	Y	5	7	1	4

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646														
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1410	2	21	9	Y	19	16	1	21
06	1590 N	1156	-0-	-434	-0-	1147	2	9	9	Y	8	14	1	15
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	10	1	19
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	18	1	17
09	0	1233	-0-	1233	1233	1218	2	15	9	Y	14	13	1	18
10	0	1249	-0-	1249	2482	1234	2	15	9	Y	14	20	1	12

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025																	
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					5
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9	7	1			7
07		T. A.	788	-0-	788	788	779	2	9	9	Y	8	5	1			10
08		T. A.	746	-0-	746	1534	737	2	9	9	Y	7	9	1			9
09		T. A.	718	-0-	718	2252	710	2	8	9	Y	7	7	1			9
10		0	681	-0-	681	2933	673	2	8	9	Y	7	10	1			6

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779																	
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	10	1			13
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13	13	1			13
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	13	9	1			17
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	2	15	9	Y	14	16	1			15
09		0	1438	-0-	1438	1438	1425	2	13	9	Y	12	11	1			16
10		0	1330	-0-	1330	2768	1317	2	13	9	Y	12	17	1			11

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668																	
05		589 N	588	-0-	-1	-0-	581	2	7	9	Y	6	5	1			7
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	484	2	6	9	Y	5	6	1			6
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	4	1			8
08		558 N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	Y	6	7	1			7
09		0	515	-0-	515	515	509	2	6	9	Y	5	5	1			7
10		0	470	-0-	470	985	463	2	7	9	Y	6	8	1			5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686																	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	Y	8	7	1			9
06		750 N	616	-0-	-134	-0-	606	2	10	9	Y	9	9	1			9
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	Y	8	6	1			11
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10	11	1			10
09		0	418	-0-	418	418	408	2	10	9	Y	9	8	1			11
10		0	300	-0-	300	718	291	2	9	9	Y	8	12	1			7

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666																	
05		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1181	2	17	9	Y	15	13	1			16
06		1170 N	1000	-0-	-170	-0-	991	2	9	9	Y	8	12	1			12
07		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1143	2	14	9	Y	13	9	1			16
08		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1037	2	14	9	Y	13	15	1			14
09		0	1006	-0-	1006	1006	993	2	13	9	Y	12	11	1			15
10		0	1068	-0-	1068	2074	1056	2	12	9	Y	11	16	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	263 2	7 9	Y	6	5 1		6
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		Y	-0-	3 1		3
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	Y	3	2 1		4
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	274 2	3 9	Y	3	4 1		3
09		0	304	-0-	304		300 2	4 9	Y	4	3 1		4
10		0	258	-0-	258		562 2	2 9	Y	2	4 1		2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742													
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	927 2	10 9	Y	9	8 1		10
06		840 N	790	-0-	-50	-0-	781 2	9 9	Y	8	9 1		9
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	894 2	11 9	Y	10	7 1		12
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	847 2	12 9	Y	11	12 1		11
09		0	749	-0-	749		740 2	9 9	Y	8	8 1		11
10		0	755	-0-	755		1504 2	11 9	Y	10	13 1		8

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818													
05		465 N	418	-0-	-47	-0-	410 2	8 9	Y	7	6 1		7
06		510 N	399	-0-	-111	-0-	398 2	1 9	Y	1	4 1		4
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	661 2	6 9	Y	5	3 1		6
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	657 2	4 9	Y	4	5 1		5
09		0	404	-0-	404		400 2	4 9	Y	4	4 1		5
10		0	571	-0-	571		975 2	6 9	Y	5	6 1		4

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701													
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	964 2	12 9	Y	11	10 1		12
06		870 N	659	-0-	-211	-0-	650 2	9 9	Y	8	10 1		10
07		992 N	979	-0-	-13	-0-	968 2	11 9	Y	10	7 1		13
08		961 N	772	-0-	-189	-0-	761 2	11 9	Y	10	12 1		11
09		0	367	-0-	367		367 2	11 9	Y	10	9 1		12
10		0	334	-0-	334		701 2	10 9	Y	9	13 1		8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828													
05		899 N	823	-0-	-76	-0-	812 2	11 9	Y	10	8 1		10
06		840 N	719	-0-	-121	-0-	712 2	7 9	Y	6	8 1		8
07		837 N	697	-0-	-140	-0-	687 2	10 9	Y	9	6 1		11
08		837 N	694	-0-	-143	-0-	684 2	10 9	Y	9	10 1		10
09		0	672	-0-	672		664 2	8 9	Y	7	7 1		10
10		0	661	-0-	661		1333 2	9 9	Y	8	11 1		7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668													
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	933 2	22 9	Y	20	10 1		10
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1443 2	11 9	Y	10	7 1		13
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1478 2	11 9	Y	10	12 1		11
09		0	1288	-0-	1288		1288 2	11 9	Y	10	9 1		12
10		0	1211	-0-	1211		2499 2	10 9	Y	9	13 1		8

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943													
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022 2	12 9	Y	11	10 1		12
06		1080 N	874	-0-	-206	-0-	865 2	9 9	Y	8	10 1		10
07		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1023 2	11 9	Y	10	7 1		13
08		1023 N	907	-0-	-116	-0-	894 2	13 9	Y	12	13 1		12
09		0	1020	-0-	1020		1009 2	11 9	Y	10	9 1		13
10		0	892	-0-	892		1912 2	11 9	Y	10	14 1		9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1133 2	13 9	Y	12	10 1		13
06		1140 N	955	-0-	-185	-0-	944 2	11 9	Y	10	11 1		12
07		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1074 2	12 9	Y	11	8 1		15
08		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1006 2	13 9	Y	12	14 1		13
09		0	954	-0-	954	954	942 2	12 9	Y	11	10 1		14
10		0	950	-0-	950	1904	938 2	12 9	Y	11	15 1		10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746													
05		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1016 2	9 9	Y	8	7 1		9
06		1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1060 2	12 9	Y	11	10 1		10
07		1209 N	899	-0-	-310	-0-	888 2	11 9	Y	10	7 1		13
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1216 2	13 9	Y	12	13 1		12
09		0	1158	-0-	1158	1158	1148 2	10 9	Y	9	9 1		12
10		0	1128	-0-	1128	2286	1116 2	12 9	Y	11	14 1		9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764													
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1510 2	15 9	Y	14	12 1		15
06		1470 N	1181	-0-	-289	-0-	1164 2	17 9	Y	15	15 1		15
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469 2	17 9	Y	15	11 1		19
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1646 2	19 9	Y	17	19 1		17
09		0	1605	-0-	1605	1605	1590 2	15 9	Y	14	13 1		18
10		0	1429	-0-	1429	3034	1412 2	17 9	Y	15	20 1		13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668													
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366 2	17 9	Y	15	13 1		17
06		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1067 2	12 9	Y	11	14 1		14
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509 2	15 9	Y	14	10 1		18
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1461 2	17 9	Y	15	17 1		16
09		0	1301	-0-	1301	1301	1287 2	14 9	Y	13	12 1		17
10		0	1189	-0-	1189	2490	1174 2	15 9	Y	14	19 1		12

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790													
05		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1074 2	10 9	Y	9	8 1		10
06		1050 N	932	-0-	-118	-0-	919 2	13 9	Y	12	11 1		11
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075 2	12 9	Y	11	8 1		14
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1139 2	12 9	Y	11	13 1		12
09		0	948	-0-	948	948	936 2	12 9	Y	11	10 1		13
10		0	941	-0-	941	1889	930 2	11 9	Y	10	14 1		9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918													
05		1209 N	579	-0-	-630	-0-	568 2	11 9	Y	10	9 1		11
06		1440 N	483	-0-	-957	-0-	482 2	1 9	Y	1	6 1		6
07		651 N	466	-0-	-185	-0-	459 2	7 9	Y	6	4 1		8
08		589 N	585	-0-	-4	-0-	577 2	8 9	Y	7	8 1		7
09		0	575	-0-	575	575	569 2	6 9	Y	5	5 1		7
10		0	664	-0-	664	1239	657 2	7 9	Y	6	8 1		5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753													
05		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1182 2	14 9	Y	13	11 1		14
06		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	995 2	11 9	Y	10	12 1		12
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1134 2	13 9	Y	12	9 1		15
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068 2	15 9	Y	14	15 1		14
09		0	1030	-0-	1030	1030	1017 2	13 9	Y	12	11 1		15
10		0	962	-0-	962	1992	950 2	12 9	Y	11	16 1		10

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1365 2	36 9	Y	33			197
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1197 2	36 9	Y	33	171 1		59
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1630 2	6 9	Y	5			64
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1543 2	4 9	Y	4			68
09		0	1608	-0-	1608	1608	1606 2	2 9	Y	2			70
10		0	1761	-0-	1761	3369	1759 2	2 9	Y	2			72

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779													
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1288 2	14 9	Y	13	11 1		14
06		1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1073 2	13 9	Y	12	13 1		13
07		1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1181 2	14 9	Y	13	9 1		17
08		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1219 2	15 9	Y	14	16 1		15
09		0	1124	-0-	1124	1124	1110 2	14 9	Y	13	12 1		16
10		0	1107	-0-	1107	2231	1094 2	13 9	Y	12	17 1		11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704													
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		Y	-0-			-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		Y	-0-			-0-
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y	-0-			-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
09		0	2150	-0-	2150	2150	2150 2		Y	-0-			-0-
10		0	2251	-0-	2251	4401	2251 2		Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720													
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460 2	11 9	Y	10	8 1		10
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080 2	20 9	Y	18	14 1		14
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021 2	15 9	Y	14	10 1		18
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	829 2	18 9	Y	16	18 1		16
09		0	585	-0-	585	585	570 2	15 9	Y	14	13 1		17
10		0	557	-0-	557	1142	542 2	15 9	Y	14	19 1		12

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776													
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1299 2	15 9	Y	14	12 1		16
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1147 2	11 9	Y	10	13 1		13
07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1120 2	14 9	Y	13	9 1		17
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1318 2	15 9	Y	14	16 1		15
09		0	1361	-0-	1361	1361	1347 2	14 9	Y	13	12 1		16
10		0	1203	-0-	1203	2564	1189 2	14 9	Y	13	18 1		11

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751													
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491 2	17 9	Y	15	13 1		16
06		1650 N	1217	-0-	-433	-0-	1202 2	15 9	Y	14	15 1		15
07		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1286 2	17 9	Y	15	11 1		19
08		1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1308 2	19 9	Y	17	19 1		17
09		0	1332	-0-	1332	1332	1317 2	15 9	Y	14	13 1		18
10		0	1380	-0-	1380	2712	1363 2	17 9	Y	15	20 1		13

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854													
05		651 N	498	-0-	-153	-0-	492 2	6 9	Y	5	5 1		6
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	464 2	4 9	Y	4	5 1		5
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	541 2	6 9	Y	5	4 1		6
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	553 2	7 9	Y	6	6 1		6
09		0	521	-0-	521	521	515 2	6 9	Y	5	5 1		6
10		0	620	-0-	620	1141	614 2	6 9	Y	5	7 1		4

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		113 X	69	-0-	-44	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	1	1	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
09		T. A.	41	-0-	41	41	40	2	1	9	Y	1	1	1	1
10		T. A.	24	-0-	24	65	23	2	1	9	Y	1	1	1	1

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003															
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1330	2	15	9	Y	14	12	1	15
06		1170 N	985	-0-	-185	-0-	973	2	12	9	Y	11	13	1	13
07		713 N	709	-0-	-4	-0-	694	2	15	9	Y	14	10	1	17
08		713 N	684	-0-	-29	-0-	667	2	17	9	Y	15	17	1	15
09		0	317	-0-	317	317	303	2	14	9	Y	13	12	1	16
10		0	-0-	-0-	-0-	317					Y	13	18	1	11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796															
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	14	1	18
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1378	2	19	9	Y	17	17	1	18
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	2	19	9	Y	17	12	1	23
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	Y	19	22	1	20
09		0	1514	-0-	1514	1514	1495	2	19	9	Y	17	16	1	21
10		0	1426	-0-	1426	2940	1406	2	20	9	Y	18	24	1	15

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772															
05		1054 N	919	-0-	-135	-0-	908	2	11	9	Y	10	8	1	11
06		1050 N	852	-0-	-198	-0-	844	2	8	9	Y	7	9	1	9
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	7	1	12
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	11	1	11
09		0	934	-0-	934	934	925	2	9	9	Y	8	8	1	11
10		0	864	-0-	864	1798	854	2	10	9	Y	9	12	1	8

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782															
05		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1247	2	14	9	Y	13	11	1	15
06		1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1136	2	11	9	Y	10	12	1	13
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	9	1	16
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	2	17	9	Y	15	16	1	15
09		0	1116	-0-	1116	1116	1104	2	12	9	Y	11	11	1	15
10		0	1062	-0-	1062	2178	1048	2	14	9	Y	13	17	1	11

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818															
05		341 N	293	-0-	-48	-0-	281	2	12	9	Y	11	10	1	12
06		360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-	3	1	9
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	4	1	5
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1	4
09		0	365	-0-	365	365	362	2	3	9	Y	3	3	1	4
10		0	979	-0-	979	1344	975	2	4	9	Y	4	5	1	3

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1	4
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-	2	1	2
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1	2
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	0	101	-0-	101	101	99	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	0	127	-0-	127	228	126	2	1	9	Y	1	2	1	1

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	845	2	10	9	Y	9	8	1	10
06	840 N	743	-0-	-97	-0-	735	2	8	9	Y	7	8	1	9
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	Y	8	6	1	11
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	830	2	11	9	Y	10	11	1	10
09	0	755	-0-	755	755	745	2	10	9	Y	9	8	1	11
10	0	654	-0-	654	1409	645	2	9	9	Y	8	12	1	7

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839														
05	961 N	621	-0-	-340	-0-	611	2	10	9	Y	9	8	1	10
06	870 N	295	-0-	-575	-0-	293	2	2	9	Y	2	6	1	6
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	Y	7	5	1	8
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	857	2	8	9	Y	7	8	1	7
09	0	769	-0-	769	769	761	2	8	9	Y	7	6	1	8
10	0	710	-0-	710	1479	703	2	7	9	Y	6	9	1	5

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742														
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	8	1	10
06	840 N	746	-0-	-94	-0-	737	2	9	9	Y	8	9	1	9
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	605	2	9	9	Y	8	6	1	11
08	837 N	469	-0-	-368	-0-	458	2	11	9	Y	10	11	1	10
09	0	538	-0-	538	538	528	2	10	9	Y	9	8	1	11
10	0	524	-0-	524	1062	514	2	10	9	Y	9	12	1	8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674														
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11	10	1	13
06	1050 N	712	-0-	-338	-0-	705	2	7	9	Y	6	9	1	10
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	Y	9	7	1	12
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1	11
09	0	806	-0-	806	806	796	2	10	9	Y	9	8	1	12
10	0	684	-0-	684	1490	674	2	10	9	Y	9	13	1	8

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881														
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	6	1	8
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	615	2	7	9	Y	6	7	1	7
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	5	1	9
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	Y	8	9	1	8
09	0	648	-0-	648	648	640	2	8	9	Y	7	6	1	9
10	0	609	-0-	609	1257	601	2	8	9	Y	7	10	1	6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664														
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5	4	1	5
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	2	8	9	Y	7	6	1	6
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	Y	5	4	1	7
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1	7
09	0	383	-0-	383	383	377	2	6	9	Y	5	5	1	7
10	0	440	-0-	440	823	433	2	7	9	Y	6	8	1	5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008													TOTAL DEPTH	10760	PERF.10462 - 10644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1377 2	14 9	Y	13	11 1		14		
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	Y	14	14 1		14		
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207 2	15 9	Y	14	10 1		18		
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 2	17 9	Y	15	17 1		16		
09		0	957	-0-	957	-0-	943 2	14 9	Y	13	12 1		17		
10		0	1126	-0-	1126	-0-	2083 1111 2	15 9	Y	14	19 1		12		

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL DEPTH	10745	PERF.10404 - 10649
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351 2	12 9	Y	11	9 1		12		
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150 2	15 9	Y	14	13 1		13		
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1257 2	15 9	Y	14	10 1		17		
08		1364 N	1069	-0-	-295	-0-	1052 2	17 9	Y	15	17 1		15		
09		0	961	-0-	961	-0-	947 2	14 9	Y	13	12 1		16		
10		0	833	-0-	833	-0-	1794 819 2	14 9	Y	13	18 1		11		

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007													TOTAL DEPTH	11070	PERF.10849 - 10973
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1592 2	18 9	Y	16	14 1		17		
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329 2	17 9	Y	15	16 1		16		
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1561 2	18 9	Y	16	11 1		21		
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1489 2	19 9	Y	17	20 1		18		
09		0	1302	-0-	1302	-0-	1284 2	18 9	Y	16	14 1		20		
10		0	1413	-0-	1413	-0-	2715 1395 2	18 9	Y	16	22 1		14		

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007													TOTAL DEPTH	11055	PERF.10768 - 11008
05		1550 N	260	-0-	-1290	-0-	245 2	15 9	Y	14	12 1		15		
06		1380 N	189	-0-	-1191	-0-	189 2		Y	-0-	3 1		12		
07		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-	2 1		10		
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-	6 1		4		
09		0	1362	-0-	1362	-0-	1362 1359 2	3 9	Y	3	3 1		4		
10		0	1265	-0-	1265	-0-	2627 1261 2	4 9	Y	4	5 1		3		

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL DEPTH	11055	PERF.10803 - 10937
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002 2	11 9	Y	10	8 1		11		
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	696 2	10 9	Y	9	10 1		10		
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	10	7 1		13		
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1121 2	12 9	Y	11	12 1		12		
09		0	1038	-0-	1038	-0-	1028 2	10 9	Y	9	9 1		12		
10		0	1071	-0-	1071	-0-	2109 1059 2	12 9	Y	11	14 1		9		

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015													TOTAL DEPTH	10912	PERF. 7650 - 7652
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 2	11 9	N	10	8 1		11		
06		930 N	725	-0-	-205	-0-	716 2	9 9	N	8	9 1		10		
07		899 N	887	-0-	-12	-0-	877 2	10 9	N	9	7 1		12		
08		961 N	834	-0-	-127	-0-	822 2	12 9	N	11	12 1		11		
09		0	692	-0-	692	-0-	681 2	11 9	N	10	9 1		12		
10		0	736	-0-	736	-0-	1428 726 2	10 9	N	9	13 1		8		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	30
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	0	279	-0-	279	279	279	2			N	-0-	30
10	0	297	-0-	297	576	297	2			N	-0-	30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918												
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5	20
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10	30
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-	30
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	30
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	30
10	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-	30

ELMS OIL COMPANY 250120												
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 151469		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		96970 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
HOLCOMB "D"		WELL #: 1		RRCID -> 201446		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260				
05	713 #	459	-0-	-254	-0-	453	2	6	9	N	5	5
06	690 #	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-	5
07	713 #	152	-0-	-561	-0-	152	2			N	-0-	5
08	465 #	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-	5
09	0	172	-0-	172	172	172	2			N	-0-	5
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 255045		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 234915		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 8H		RRCID -> 238629		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981				
05	1023 N	149	-0-	-874	-0-	147	2	2	9	N	2	19
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	4
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2	6
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	8
09	0	645	-0-	645	645	642	2	3	9	N	3	11
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	56					N	NO RPT	11

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10250	- 13065				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854	- 13667				
05	2325 X	1825	-0-	-500	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8		7	
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-				7	
07	2325 X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2			N	-0-				7	
08	2294 X	247	-0-	-2047	-0-	247	2			N	-0-				7	
09	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-				7	
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				7	

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776	- 9824				
05	744 N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-				60	
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-				60	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				60	
08	403 N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-				60	
09	0	229	-0-	229	229	229	2			N	-0-				60	
10	0	221	-0-	221	450	221	2			N	-0-				60	

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423	- 13120				
05	2170 X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2			N	-0-				-0-	
06	2100 X	731	-0-	-1369	-0-	731	2			N	-0-				-0-	
07	2170 X	1113	-0-	-1057	-0-	1113	2			N	-0-				-0-	
08	1612 X	340	-0-	-1272	-0-	340	2			N	-0-				-0-	
09	0	726	-0-	726	726	726	2			N	-0-				-0-	
10	1457 X	681	-0-	-776	-0-	681	2			N	-0-				-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633	- 10702				
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1044	2	2	9	N	2				204	
06	1020 N	565	-0-	-455	-0-	564	2	1	9	N	1				205	
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	894	2	2	9	N	2				207	
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-				207	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3				210	
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				210	

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864	- 8916				
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7				225	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	157	1	1	8	68
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				68	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				68	
09	0	872	-0-	872	872	872	2			N	-0-				68	
10	0	905	-0-	905	1777	905	2			N	-0-				68	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11344	2	2	9	Y	2	60
06		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11415	2	10	9	Y	9	12
07		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11746	2	6	9	Y	5	17
08	DLQ	G-10	10547	-0-	10547	10547	10539	2	8	9	Y	7	24
09	DLQ	G-10	11048	-0-	11048	21595	11040	2	8	9	Y	7	31
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21595					Y	NO RPT	31

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
JONES, ALVIE		WELL #:		3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8520 - 8695	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
06		180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
10		0	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9913 - 10622	
05		1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1077	2	44	9	N	40	144
06		1800 N	1284	-0-	-516	-0-	1261	2	23	9	N	21	164
07		1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1157	2	1	9	N	1	164
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1396	2	63	9	N	57	221
09		0	1417	-0-	1417	1417	1384	2	33	9	N	30	85
10		0	1245	-0-	1245	2662	1244	2	1	9	N	1	85

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
DUPLICHAIN		WELL #:		1	RRCID ->	087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9730 - 10072	
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10	107
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7	12
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	2	9	9	N	8	20
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1138	2	19	9	N	17	37
09		0	758	-0-	758	758	755	2	3	9	N	3	40
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	107					N	NO RPT	40

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454	
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	17
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	3
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	Y	2	5
08	DLQ	G-10	641	-0-	641	641	639	2	2	9	Y	2	7
09	DLQ	G-10	578	-0-	578	1219	576	2	2	9	Y	2	9
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1219					Y	NO RPT	9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10194	- 10393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981										TOTAL DEPTH	11315	PERF.10269	- 10482
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL DEPTH	15749	PERF.10050	- 11364
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982										TOTAL DEPTH	10941	PERF.10430	- 10464
05		341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2	N	-0-			20
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			20
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			20
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			20
*09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			20
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983										TOTAL DEPTH	11143	PERF.10340	- 10539
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988										TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9976	- 10532
05		682 X	361	-0-	-321	-0-	361	2	Y	-0-			-0-
06		480 X	322	-0-	-158	-0-	322	2	Y	-0-			-0-
07		434 X	368	-0-	-66	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	531	-0-	531	-0-	531	2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	1008	477	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1008		Y	NO RPT			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9876	- 10010
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	26	9	N	24	6 8 25
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5	30
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2	32
08		1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-	32
*09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	32
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			10
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			10
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			10
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			10
*09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			10
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			10

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452															
05		3100 N	3667	-0-	567	1917	3666	2	1	9	Y	1	1	8	15
06		3000 N	4227	-0-	1227	3144	4224	2	3	9	Y	3	15	1	3
07		7348 X	4204	-0-	-3144	-0-	4203	2	1	9	Y	1			4
08	DLQ	G-10	3796	-0-	3796	3796	3794	2	2	9	Y	2			6
09		0	3973	-0-	3973	7769	3971	2	2	9	Y	2			8
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	4545					Y	NO RPT			8

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554															
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			15
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			15
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			15
08		1488 N	949	-0-	-539	-0-	949	2			N	-0-			15
*09		2010 N	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-			15
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486															
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			2
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3			5
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			5
08		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			5
09		0	10	-0-	10	-10	10	2			N	-0-			5
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492															
05		744 N	397	-0-	-347	-0-	397	2			N	-0-			48
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			48
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4			52
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5			57
09		0	1396	-0-	1396	1396	1396	2			N	-0-			57
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			57

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594															
05		1302 N	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-			23
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4			27
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	Y	3			30
08	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	2623	2620	2	3	9	Y	3			33
09	DLQ	G-10	2582	-0-	2582	5205	2582	2			Y	-0-			33
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5205					Y	NO RPT			33

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677															
05		4836 X	848	-0-	-3988	-0-	848	2			N	-0-			48
06		4560 X	2669	-0-	-1891	-0-	2669	2			N	-0-			48
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5	1	8	52
08		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2472	2	3	9	N	3			55
*09		2670 X	2112	-0-	-558	-0-	2110	2	2	9	N	2			57
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			57

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 154138		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2728 N	2124	-0-	-604	-0-	2124 2		Y	-0-	43
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680 2	3 9	Y	3	46
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		Y	-0-	46
08	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	1458 2	6 9	Y	5	51
*09	DLQ G-10	1725	-0-	1725	3189	1725 2		Y	-0-	51
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3189			Y	NO RPT	51

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 154154		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574		
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135 2	2 9	Y	2	24
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410 2	3 9	Y	3	27
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201 2	2 9	Y	2	29
08	DLQ G-10	998	-0-	998	998	998 2		Y	-0-	29
*09	DLQ G-10	1399	-0-	1399	2397	1397 2	2 9	Y	2	31
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2397			Y	NO RPT	31

HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 158146		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458		
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015 2	11 9	Y	10	62
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1779 2	6 9	Y	5	67
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 2	2 9	Y	2	69
08	DLQ G-10	1794	-0-	1794	1794	1788 2	6 9	Y	5	74
09	DLQ G-10	1673	-0-	1673	3467	1664 2	9 9	Y	8	82
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3467			Y	NO RPT	82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 158409		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328		
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-	5
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2349 2	1 9	Y	1	1
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	2405 2	1 9	Y	1	2
09	DLQ G-10	1370	-0-	1370	3776	1370 2		Y	-0-	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3776			Y	NO RPT	2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 158551		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556		
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-	17
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	17
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	17
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	17
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	17
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	17

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #: 1-L		RRCID -> 158887		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROZELLE, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 159126		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684		
05	930 N	659	-0-	-271	-0-	659 2		N	-0-	80
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	N	5	13
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	13
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	13
09	0	878	-0-	878	878	878 2		N	-0-	13
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	444			N	NO RPT	13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-		1
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-	1 1	-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1450	-0-	1450	1450	1450	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	2943	1493	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT		-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714												
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11 9	N	10	45
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6 9	N	5	50
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14 9	N	13	63
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	63
*09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	63
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	63

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613												
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1 9	N	1	40
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-	40
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-	40
08		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2859	2	13 9	N	12	52
09		0	2713	-0-	2713	2713	2710	2	3 9	N	3	55
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	1225				N	NO RPT	55

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732												
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-	62
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	62
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	62
08		899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2		N	-0-	62
*09		870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2		N	-0-	62
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658												
05		434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2		Y	-0-	63
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-	63
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-	63
08	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	1591	2	2 9	Y	2	65
*09	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	3765	2173	2	1 9	Y	1	66
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3765				Y	NO RPT	66

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704												
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-	20
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-	20
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-	20
08	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	1391	1391	2		Y	-0-	20
*09	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	3122	1731	2		Y	-0-	20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3122				Y	NO RPT	20

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999										TOTAL DEPTH	PERF. 9996 - 10856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-		4
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-		4
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	330	2	9 9	Y	8		12
08	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	1948	2	2 9	Y	2		14
09	DLQ G-10	2432	-0-	2432	4382	2432	2		Y	-0-		14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4382				Y	NO RPT		14

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999										TOTAL DEPTH	PERF. 9850 - 10759	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		2
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		2
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		2
08	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2		Y	-0-		2
09	DLQ G-10	4	-0-	4	100	4	2		Y	-0-		2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100				Y	NO RPT		2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999										TOTAL DEPTH	PERF. 9872 - 10662	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999										TOTAL DEPTH	PERF. 9758 - 10732	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1 9	Y	1		20
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3 9	Y	3	19 1	4
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2 9	Y	2		6
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9	Y	2		8
09	0	134	-0-	134	134	131	2	3 9	Y	3		11
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	41				Y	NO RPT		11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999										TOTAL DEPTH	PERF.10017 - 10816	
05	3100 N	1741	-0-	-1359	1318	1738	2	3 9	Y	3		29
06	2956 N	1638	-0-	-1318	-0-	1635	2	3 9	Y	3		32
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3 9	Y	3		35
08	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1110	2		Y	-0-		35
*09	2307 N	1197	-0-	-1110	-0-	1196	2	1 9	Y	1		36
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT		36

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	PERF. 9838 - 10711	
05	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2		N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-		-0-
09	0	256	-0-	256	256	256	2		N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	39				N	NO RPT		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000										TOTAL DEPTH	PERF. 9796 - 10590	
05	3100 N	2787	-0-	-313	5496	2784	2	3 9	Y	3	3 8	19
06	3000 N	2804	-0-	-196	5300	2801	2	3 9	Y	3	18 1	4
07	3100 N	1861	-0-	-1239	4061	1860	2	1 9	Y	1		5
08	DLQ G-10	2040	-0-	2040	6101	2037	2	3 9	Y	3		8
09	0	2907	-0-	2907	9008	2905	2	2 9	Y	2		10
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	7148				Y	NO RPT		10

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1			24
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	23	1	5
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2			7
08	DLQ	G-10	2085	-0-	2085	2085	2082	2	3	9	Y	3			10
09	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	3994	1906	2	3	9	Y	3			13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3994					Y	NO RPT			13

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774															
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			13
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			13
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-			13
*09	DLQ	G-10	244	-0-	244	498	244	2			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT			13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722															
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			5
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			5
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			5
08		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-			5
09		0	532	-0-	532	532	532	2			N	-0-			5
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			5

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022															

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
07		68 X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178															
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6	3	8	45
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2			47
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1			48
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2			50
09		0	1332	-0-	1332	1332	1332	2			N	-0-			50
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-186					N	NO RPT			50

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				28
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				28
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				28
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				28
09		0	391	-0-	391	391	391	2			N	-0-				28
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	112					N	NO RPT				28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7				37
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				37
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				37
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				37
09		0	615	-0-	615	615	615	2			N	-0-				37
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	57					N	NO RPT				37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 9845	- 10717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9948	- 10624		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10097	- 10935		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 171445	COMPL. DATE 09/11/1998	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10119	- 10986		
05	111 N	-0-	-0-	-111	-0-			Y	-0-		69
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-		69
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		69
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		69
*09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1 1	52 2	Y	-0-		69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 172393	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11046	PERF. 9969	- 11028		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HOLCOMB				WELL #:	2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	9984 - 11976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	9905 - 11170		
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-				N	-0-				20
06	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				20
07	3100 N	3360	-0-	260	-0-	-0-	3360	2		N	-0-				20
08	2874 N	2614	-0-	-260	-0-	-0-	2610	2	4	9	N	4	4	8	20
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8	20
10	0	1619	-0-	1619	-0-	-0-	1619	2		N	-0-				20

HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9944 - 10780		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JONES, ALVIE F.		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	9825 - 10184		
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				8
06	330 N	122	-0-	-208	-0-	-0-	122	2		N	-0-				8
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-				8
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				8
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				8
10	0	232	-0-	232	-0-	-0-	232	2		N	-0-				8

HUGGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10016 - 10564		
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	810 N	452	-0-	-358	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
10	0	578	-0-	578	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-

HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10332 - 10725		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10109 - 10410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967		
05	1400 N	1131	-0-	-269	3077	1131	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1729	-0-	-1271	1806	1729	2			Y	-0-			-0-
07	1811 N	5	-0-	-1806	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-			-0-
09	960 N	667	-0-	-293	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
10	0	1391	-0-	1391	1391	1391	2			Y	-0-			-0-

HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND C				WELL #:	1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
HIBBARD ENERGY, LP 383757															
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773															
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896															
05		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
07		868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-			-0-
08		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
*10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778															
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
*10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756															
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08		186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624															
05		465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09		270 N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-			-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847															
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08		310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09		300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757													
LANDRUM, D.F.		WELL #:		1	RRCID ->	226410	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10632	-		10783		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUSE		WELL #:		2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	10459	-		10828		
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2				N	-0-					-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2				N	-0-					-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2				N	-0-					-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2				N	-0-					-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2				N	-0-					-0-
*10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2				N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175															
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1	RRCID ->	154922	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9902	-		10570		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					219
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					219
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					219
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	2	6	9		N	5					224
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					224

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	157363	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9918	-		10702		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872															
TEMPLE A-1066		WELL #:		1	RRCID ->	228112	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10587	-		12416		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201															
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	150896	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9750	-		10577		
05	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2				N	-0-					72
06	720 N	514	-0-	-206	-0-	514	2				N	-0-					72
07	744 N	431	-0-	-313	-0-	431	2				N	-0-					72
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				N	-0-					72
09	0	624	-0-	624	624	624	2				N	-0-					72
*10	964 N	340	-0-	-624	-0-	340	2				N	-0-					72

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. 945936												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	174 1	1565 2	1531 2	Y	-0-	AMT CODE	BALANCE
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	153 1	1531 2	1531 2	Y	-0-		-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	185 1	2190 2	2190 2	Y	-0-		-0-
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	211 1	2398 2	2398 2	Y	-0-		-0-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	190 1	2217 2	2217 2	Y	-0-		-0-
10	0	1642	-0-	1642	1642	136 1	1506 2	1506 2	Y	-0-		-0-
HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143												
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-		-0-
10	0	388	-0-	388	388	388 2			N	-0-		-0-
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958												
05	992 N	191	-0-	-801	-0-	191 2			N	-0-		-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-		-0-
07	1116 N	907	-0-	-209	-0-	907 2			N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-		-0-
09	780 N	9	-0-	-771	-0-	9 2			N	-0-		-0-
10	0	1086	-0-	1086	1086	1086 2			N	-0-		-0-
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239												
05	806 N	499	-0-	-307	-0-	50 1	449 2	449 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	496	-0-	-254	-0-	45 1	451 2	451 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	44 1	519 2	519 2	Y	-0-		-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	65 1	736 2	736 2	Y	-0-		-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	64 1	750 2	750 2	Y	-0-		-0-
10	0	736	-0-	736	736	61 1	675 2	675 2	Y	-0-		-0-
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743												
05	961 N	904	-0-	-57	-0-	90 1	814 2	814 2	Y	-0-		-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	82 1	821 2	821 2	Y	-0-		-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	75 1	892 2	892 2	Y	-0-		-0-
08	899 N	839	-0-	-60	-0-	68 1	771 2	771 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	646	-0-	-254	-0-	51 1	595 2	595 2	Y	-0-		-0-
10	0	751	-0-	751	751	62 1	689 2	689 2	Y	-0-		-0-
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348												
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-		-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-		-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-		-0-
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2			N	-0-		-0-
09	870 N	755	-0-	-115	-0-	755 2			N	-0-		-0-
10	0	735	-0-	735	735	735 2			N	-0-		-0-
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282												
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	171 1	1541 2	1541 2	Y	-0-		-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	150 1	1497 2	1497 2	Y	-0-		-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	128 1	1511 2	1511 2	Y	-0-		-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	130 1	1477 2	1477 2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	98 1	1145 2	1145 2	Y	-0-		-0-
10	0	1398	-0-	1398	1398	116 1	1282 2	1282 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 165015		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	837 N	723	-0-	-114	-0-	72	1	651	2	Y	-0-
06	810 N	563	-0-	-247	-0-	51	1	512	2	Y	-0-
07	837 N	434	-0-	-403	-0-	34	1	400	2	Y	-0-
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	51	1	581	2	Y	-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-
10	0	655	-0-	655	655	54	1	601	2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 165254		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 166079		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862			
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	Y	-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	36	1	365	2	Y	-0-
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	26	1	311	2	Y	-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	2	Y	-0-
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	23	1	268	2	Y	-0-
10	0	290	-0-	290	290	24	1	266	2	Y	-0-

LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 166379		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756			
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	Y	-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	38	1	378	2	Y	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	2	Y	-0-
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	34	1	385	2	Y	-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	31	1	356	2	Y	-0-
10	0	402	-0-	402	402	33	1	369	2	Y	-0-

LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 166384		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767			
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	218	1	1962	2	Y	-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	192	1	1922	2	Y	-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1980	2	Y	-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	2007	2	Y	-0-
09	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-
10	0	2057	-0-	2057	2057	170	1	1887	2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 6		RRCID -> 166423		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881			
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	234	1	2113	2	Y	-0-
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	204	1	2044	2	Y	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	152	1	1798	2	Y	-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	164	1	1868	2	Y	-0-
09	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-
10	0	1510	-0-	1510	1510	125	1	1385	2	Y	-0-

HOLCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 166938		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850			
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	813	2	Y	-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	Y	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	Y	-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	45	1	524	2	Y	-0-
10	0	567	-0-	567	567	47	1	520	2	Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	174	1	1566	2	Y	-0-	-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	158	1	1582	2	Y	-0-	-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	130	1	1535	2	Y	-0-	-0-
08		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	88	1	996	2	Y	-0-	-0-
09		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	220	1	2559	2	Y	-0-	-0-
10		0	2839	-0-	2839	2839	235	1	2604	2	Y	-0-	-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798													
05		496 N	375	-0-	-121	-0-	37	1	338	2	Y	-0-	-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	37	1	367	2	Y	-0-	-0-
07		465 N	296	-0-	-169	-0-	23	1	273	2	Y	-0-	-0-
08		372 N	155	-0-	-217	-0-	13	1	142	2	Y	-0-	-0-
09		390 N	80	-0-	-310	-0-	6	1	74	2	Y	-0-	-0-
10		0	258	-0-	258	258	21	1	237	2	Y	-0-	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838													
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-	-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	Y	-0-	-0-
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-	-0-
08		403 N	366	-0-	-37	-0-	30	1	336	2	Y	-0-	-0-
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	27	1	310	2	Y	-0-	-0-
10		0	345	-0-	345	345	29	1	316	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756													
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	203	1	1833	2	Y	-0-	-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-	-0-
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	169	1	2000	2	Y	-0-	-0-
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	Y	-0-	-0-
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	169	1	1974	2	Y	-0-	-0-
10		0	2192	-0-	2192	2192	181	1	2011	2	Y	-0-	-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787													
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-	55
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	79	134
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	80	214
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	33	247
09		300 N	150	-0-	-150	-0-	12	1	138	2	Y	-0-	247
10		0	186	-0-	186	186	14	1	150	2	Y	20	267

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870													
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	-0-	-0-
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	20	1	197	2	Y	-0-	-0-
07		279 N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	2	Y	-0-	-0-
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	2	Y	-0-	-0-
09		210 N	149	-0-	-61	-0-	12	1	137	2	Y	-0-	-0-
10		0	187	-0-	187	187	15	1	172	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9964 - 10404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	108	1	977	2	Y	-0-		-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	901	-0-	-184	-0-	70	1	831	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	79	1	897	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	847	-0-	-203	-0-	67	1	780	2	Y	-0-		-0-
10	0	869	-0-	869	869	72	1	797	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9962 - 10785		
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	22	1	217	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	2	Y	-0-		-0-
10	0	251	-0-	251	251	21	1	230	2	Y	-0-		-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000										TOTAL DEPTH 10994	PERF. 9996 - 10835		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000										TOTAL DEPTH 10975	PERF. 9932 - 10835		
05	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	106	1	957	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	70	1	703	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	4703	-0-	1603	1603	366	1	4337	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4867	-0-	1767	3370	394	1	4473	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4211	-0-	1211	4581	333	1	3878	2	Y	-0-		-0-
10	0	4100	-0-	4100	8681	339	1	3761	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 10076 - 10728		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000										TOTAL DEPTH 10754	PERF. 9966 - 10418		
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	227	1	2049	2	Y	-0-		-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	197	1	1969	2	Y	-0-		-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	178	1	2105	2	Y	-0-		-0-
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	181	1	2057	2	Y	-0-		-0-
09	2160 N	2015	-0-	-145	-0-	159	1	1856	2	Y	-0-		-0-
10	0	1921	-0-	1921	1921	159	1	1762	2	Y	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH 10992	PERF. 9952 - 10868		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		-0-
10	0	99	-0-	99	99	8	1	91	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	227 1	2049	2	Y	-0-					-0-
06		2040 N	1418	-0-	-622	-0-	129 1	1289	2	Y	-0-					-0-
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	182 1	2155	2	Y	-0-					-0-
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	191 1	2173	2	Y	-0-					-0-
09		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	168 1	1954	2	Y	-0-					-0-
10		0	2201	-0-	2201	-0-	182 1	2019	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		527 X	367	-0-	-160	-0-	40 1	327	3	Y	-0-					28
06		570 X	476	-0-	-94	-0-	29 1	447	3	Y	-0-					28
07		651 N	438	-0-	-213	-0-	438 3			Y	-0-					28
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	501 3	13	9	Y	12					40
09		0	434	-0-	434	434	46 1	376	3	Y	11					51
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	12 9			Y	NO RPT					51

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3			Y	-0-					-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			Y	-0-					-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			Y	-0-					-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	144377	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	10576 - 10668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
08	3100 N	4881	-0-	1781	1781	4881	3			Y	-0-			-0-
09	0	4819	-0-	4819	6600	4819	3			Y	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	6587					Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	144421	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10525 - 10713		
05	651 X	413	-0-	-238	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
06	660 X	489	-0-	-171	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
07	310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
08	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
09	0	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	144483	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10438 - 10620		
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
09	0	750	-0-	750	750	750	3			Y	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	6					Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	144605	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10442 - 10659		
05	1023 N	916	-0-	-107	-0-	909	3	7	9	Y	6			25
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	890	3	7	9	Y	6			31
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979	3	7	9	Y	6			37
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	958	3	7	9	Y	6			43
09	0	952	-0-	952	952	948	3	4	9	Y	4			47
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			47

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144699	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10539 - 10638		
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-			-0-
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3			Y	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-			-0-
09	0	1017	-0-	1017	1017	1017	3			Y	-0-			-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	144701	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10510 - 10608		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT 'E'		WELL #:		2	RRCID ->	145075	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	10438 - 10654		
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	3	17	9	Y	15			142
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2226	3	12	9	Y	11	128	1	25
07	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	1961	3	7	9	Y	6			31
08	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	2165	3	17	9	Y	15			46
09	0	2413	-0-	2413	2413	2399	3	14	9	Y	13			59
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	460					Y	NO RPT			59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 145077		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-	-0-	
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3	Y	-0-	-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-	-0-	
09	0	215	-0-	215	215	215 3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT	-0-	

DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145249		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704		
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	Y	-0-	-0-	
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522 3	Y	1 1	-0-	
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	Y	-0-	-0-	
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127 3	Y	1	1	
09	0	2379	-0-	2379	2379	2378 3	Y	1	2	
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	1263		Y	NO RPT	2	

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 145414		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665		
05	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2039 3	Y	3	10	
06	3000 N	3243	-0-	243	-0-	3241 3	Y	2	12	
07	3100 N	3258	-0-	158	-0-	3255 3	Y	3	15	
08	3100 N	3297	-0-	197	-0-	3295 3	Y	2	17	
09	0	2472	-0-	2472	3070	2471 3	Y	1	18	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	280		Y	NO RPT	18	

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145586		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652		
05	589 N	354	-0-	-235	-0-	354 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3	Y	-0-	-0-	
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	Y	-0-	-0-	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-	-0-	
09	0	467	-0-	467	467	467 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		Y	NO RPT	-0-	

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 145589		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	-0-	
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HARRISON, P.D. "F" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146440		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640		
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	8	81	
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-	81	
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	1	82	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	1	83	
09	0	936	-0-	936	936	933 3	N	3	86	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT	86	

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 149956		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903		
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-	-0-	
09	0	83	-0-	83	83	83 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	83		Y	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2			61
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			61
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	366	3	37	4	N	2			63
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-			63
09	0	120	-0-	120	-0-	120	3			N	-0-			63
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			Y	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1			1
08	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-			1
09	0	624	-0-	624	-0-	624	3			Y	-0-			1
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-			-0-
09	0	1007	-0-	1007	-0-	1007	3			Y	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	15				Y	NO RPT			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

05	465 N	327	-0-	-138	-0-	324	3	3	9	Y	3			3
06	540 N	259	-0-	-281	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1	2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1			3
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	Y	4			7
09	0	390	-0-	390	-0-	390	3	3	9	Y	3			10
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1 9	Y	1		1
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3		Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		Y	-0-		-0-
09	0	206	-0-	206	206	206	3		Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	113				Y	NO RPT		-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600												
05	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3382	3	15 9	Y	14		14
06	3420 X	3313	-0-	-107	-0-	3301	3	12 9	Y	11	13 1	12
07	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3314	3	7 9	Y	6		18
08	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	3276	3	18 9	Y	16		34
09	0	3196	-0-	3196	3196	3182	3	14 9	Y	13		47
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT		47

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630												
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	192	1	2058 3	Y	-0-		-0-
06	2010 N	1812	-0-	-198	-0-	154	1	1657 3	Y	1		1
07	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	165	1	1837 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	2263 N	1544	-0-	-719	-0-	126	1	1418 3	Y	-0-		-0-
09	0	1281	-0-	1281	1281	108	1	1172 3	Y	1		1
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT		1

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690												
05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	939	3	3 9	N	3		172
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-		172
07	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	3		N	-0-		172
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2 9	N	2		174
09	0	762	-0-	762	762	762	3		N	-0-		174
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		174

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606												
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	3	6 9	Y	5		81
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2 9	Y	2		83
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	3	6 9	Y	5	46 1	42
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	3	7 9	Y	6		48
09	0	2233	-0-	2233	2233	2229	3	4 9	Y	4		52
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	94				Y	NO RPT		52

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554												
05	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	233	1	1833 3	Y	45		125
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	223	1	1742 3	Y	38	107 1	56
07	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	228	1	1765 3	Y	39		95
08	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	229	1	1761 3	Y	35		130
09	0	1957	-0-	1957	1957	229	1	1684 3	Y	40	103 1	67
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT		67

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001										TOTAL DEPTH	10777	PERF.10440	- 10609
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-		-0-		
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	Y	-0-		-0-		
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	Y	-0-		-0-		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-		-0-		
09	0	283	-0-	283	283	283	3	Y	-0-		-0-		
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	128			Y	NO RPT		-0-		

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10524	- 10630
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	Y	-0-		-0-		
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-		-0-		
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		-0-		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		-0-		
09	0	79	-0-	79	79	79	3	Y	-0-		-0-		
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-		

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	11050	PERF.10669	- 10893
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	414	3	14 9	Y	13		13	
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	421	3	12 9	Y	11	12 1	12	
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7 9	Y	6		18	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	457	3	18 9	Y	16		34	
09	0	411	-0-	411	411	398	3	13 9	Y	12		46	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			46	

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10606	- 10676
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	3	10 9	Y	9		115	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2 9	Y	2		117	
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7 9	Y	6	65 1	58	
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8 9	Y	7		65	
09	0	1466	-0-	1466	1466	1462	3	4 9	Y	4		69	
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			69	

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009										TOTAL DEPTH	10594	PERF.10918	- 13720
05	3937 X	1835	-0-	-2102	-0-	113	1	1712 3	N	9		211	
06	3810 X	612	-0-	-3198	-0-	76	1	535 3	N	1		212	
07	3937 X	1342	-0-	-2595	-0-	74	1	1267 3	N	1	1 8	212	
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	147	1	2356 3	N	13	1 8	224	
09	0	2250	-0-	2250	2250	138	1	2099 3	N	12		236	
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	421			N	NO RPT			236	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012										TOTAL DEPTH	10720	PERF.10398	- 10601
05	899 X	632	-0-	-267	-0-	632	3		Y	-0-		-0-	
06	690 X	656	-0-	-34	-0-	656	3		Y	-0-		-0-	
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		Y	-0-		-0-	
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-		-0-	
09	0	629	-0-	629	629	629	3		Y	-0-		-0-	
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	9			Y	NO RPT			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			29
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-			29
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			29
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			29
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			29
10	0	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-			29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			18
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-			18
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			18
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-			18
09	0	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			18
10	0	139	-0-	139	218	139	2			Y	-0-			18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

05	3100 N	4070	-0-	970	970	4038	2	32	9	Y	29			37
06	2760 N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	11			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	17	59	1	6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	0	2468	-0-	2468	2468	2467	2	1	9	Y	1			7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2469	2	17	9	Y	15			19
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	5			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	9	30	1	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	2548	-0-	2548	2548	2547	2	1	9	Y	1			4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	33	-0-	33	42	33	2			Y	-0-			-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	450	2	35	9	Y	32			38
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	12			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	18	62	1	6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	0	2263	-0-	2263	2263	2262	2	1	9	Y	1			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

05	124 N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9	11	1			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

05	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1825	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	1890 N	1436	-0-	-454	-0-	1412	2	24	9	Y	22	18	1			18
07	2015 N	1533	-0-	-482	-0-	1513	2	20	9	Y	18	13	1			23
08	1829 N	1260	-0-	-569	-0-	1238	2	22	9	Y	20	22	1			21
09	0	944	-0-	944	944	925	2	19	9	Y	17	16	1			22
10	0	1315	-0-	1315	2259	1296	2	19	9	Y	17	24	1			15

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	Y	25	21	1			27
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	20	1			21
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2211	2	23	9	Y	21	15	1			27
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	Y	23	26	1			24
09	0	1821	-0-	1821	1821	1800	2	21	9	Y	19	18	1			25
10	0	1582	-0-	1582	3403	1559	2	23	9	Y	21	28	1			18

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

05	241 X	61	-0-	-180	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	0	48	-0-	48	48	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	0	22	-0-	22	70	21	2	1	9	Y	1	1	1			1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	9	1			9
07	T. A.	1438	-0-	1438	1438	1427	2	11	9	Y	10	7	1			12
08	T. A.	1572	-0-	1572	3010	1561	2	11	9	Y	10	11	1			11
09	T. A.	1090	-0-	1090	4100	1081	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	0	698	-0-	698	4798	688	2	10	9	Y	9	12	1			8

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	Y	17	16	1			16
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	Y	16	11	1			21
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	2	19	9	Y	17	20	1			18
09	0	1662	-0-	1662	1662	1644	2	18	9	Y	16	14	1			20
10	0	1911	-0-	1911	3573	1894	2	17	9	Y	15	21	1			14

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1449	2	19	9	Y	19
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	2	12	9	Y	15
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1566	2	17	9	Y	19
08		992 N	568	-0-	-424	-0-	550	2	18	9	Y	17
09		0	1039	-0-	1039	1039	1024	2	15	9	Y	18
10		0	897	-0-	897	1936	880	2	17	9	Y	13

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744												
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	Y	15
06		1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1233	2	15	9	Y	15
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	19
08		1023 N	482	-0-	-541	-0-	464	2	18	9	Y	17
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	18
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	12

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801												
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	Y	19
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	16
07		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1097	2	18	9	Y	21
08		1147 N	849	-0-	-298	-0-	829	2	20	9	Y	19
09		0	1975	-0-	1975	1975	1958	2	17	9	Y	20
10		0	1604	-0-	1604	3579	1586	2	18	9	Y	14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694												
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	104
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	104
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	-0-	-0-	Y	104
09		0	14	-0-	14	14	14	2	-0-	-0-	Y	104
10		0	9	-0-	9	23	9	2	-0-	-0-	Y	104

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797												
05		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1768	2	30	9	N	117
06		2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1700	2	33	9	N	147
07		2139 N	1760	-0-	-379	-0-	1732	2	28	9	N	90
08		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1729	2	37	9	N	42
09		0	1863	-0-	1863	1863	1827	2	36	9	N	75
10		0	1721	-0-	1721	3584	1688	2	33	9	N	105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019															
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
09	0		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-			-0-
10	0		316	-0-	316	654	316	2			Y	-0-			-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797															
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
09	0		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-			-0-
10	0		67	-0-	67	162	67	2			Y	-0-			-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10884 - 10948															
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	336	N	82	-0-	-254	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794															
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			202
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-			202
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			202
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			202
09	0		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-			202
10	0		-0-	-0-	-0-	274	274				N	-0-			202

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783															
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			136
06	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-			136
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			136
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			136
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
10	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			136

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 198043		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730								
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					83
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					83
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					83
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201000		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564								
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	N	8					38
06	780 N	618	-0-	-162	-0-	615	3	3	9	N	3	3	8			38
07	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	3			N	-0-					38
08	806 N	351	-0-	-455	-0-	337	3	14	9	N	13					51
09	0	3479	-0-	3479	-0-	3479	3	11	9	N	10					61
10	0	4136	-0-	4136	-0-	7615	3	24	9	N	22					83

CRAWFORD, H.		WELL #: 2		RRCID -> 215135		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	N	10			40
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			40
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			40
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			40
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			40
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600															
05		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6585	2	55	9	N	50	172	1	108
06		6240 X	6012	-0-	-228	-0-	5949	2	63	9	N	57			165
07		5983 X	5673	-0-	-310	-0-	5649	2	24	9	N	22			187
08		5859 X	4582	-0-	-1277	-0-	4543	2	39	9	N	35	156	1	66
*09		6420 X	4338	-0-	-2082	-0-	4301	2	37	9	N	34			100
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			120

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996															
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550															
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			182
06		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-	137	1	45
07		2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-			45
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			45
09		0	1621	-0-	1621	-0-	1621	2			N	-0-			45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1621				N	NO RPT			45

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443															
05	DLQ	G-10	353	-0-	353	1632	353	2			Y	-0-			53
06		2024 N	392	-0-	-1632	-0-	392	2			Y	-0-			53
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-			53
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			53
09		0	210	-0-	210	-0-	210	2			Y	-0-			53
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461															
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	491	29	2	28	9	Y	25			185
06		526 N	35	-0-	-491	-0-	35	2			Y	-0-			185
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			185
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			185
09		0	180	-0-	180	-0-	180	2			Y	-0-			185
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	180				Y	NO RPT			185

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482															
05	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	12866	2909	2			Y	-0-			43
06		2600 N	3293	-0-	693	13559	3097	2	196	9	Y	178	178	1	43
07		3100 N	2357	-0-	-743	12816	2357	2			Y	-0-			43
08		3100 N	1926	-0-	-1174	11642	1926	2			Y	-0-			43
09		0	1018	-0-	1018	12660	1018	2			Y	-0-			43
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	10025					Y	NO RPT			43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2565	-0-	2565	12180	2565	2			Y	-0-			87
06	15159 X	2979	-0-	-12180	-0-	2979	2			Y	-0-			87
07	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			Y	-0-			87
08	2604 X	2206	-0-	-398	-0-	2206	2			Y	-0-			87
09	0	2073	-0-	2073	2073	2073	2			Y	-0-			87
10	3069 X NO RPT		-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			87

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

05	1395 X	1009	-0-	-386	-0-	1009	2			N	-0-			165
06	1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-			165
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-			165
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-			165
09	3000 N	4042	-0-	1042	1042	4025	2	17	9	N	15			180
*10	3100 N	2353	-0-	-747	295	2336	2	17	9	N	15			195

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

05	7626 X	7396	-0-	-230	-0-	190	1	7066	2	N	127			242
						140	9							
06	7350 X	6666	-0-	-684	-0-	191	1	6370	2	N	95	188	1	149
						105	9							
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	323	1	7443	2	N	70			219
						77	9							
08	7595 X	7319	-0-	-276	-0-	211	1	7033	2	N	68	188	1	99
						75	9							
09	7170 X	7062	-0-	-108	-0-	204	1	6794	2	N	58			157
						64	9							
10	7843 X	5876	-0-	-1967	-0-	169	1	5643	2	N	58			215
						64	9							

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			13
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			13
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			13
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			13
09	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-			13
10	0	80	-0-	80	158	80	3			N	-0-			13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	3	N	-0-	57
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	480	1	2026	3	N	4 1 8	60
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	3	N	6	66
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	1713	3	N	4	70
09	0	1926	-0-	1926	1926	128	1	1798	3	N	-0-	70
10	0	668	-0-	668	2594	96	1	572	3	N	-0-	70

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660												
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	656	3	118	9	N	107 163 1	138
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	645	3	107	9	N	97 171 1 1 8	63
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	435	3	85	9	N	77	140
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	668	3	210	9	N	191 176 1	155
09	0	810	-0-	810	810	663	3	147	9	N	134 175 1	114
10	0	713	-0-	713	1523	624	3	89	9	N	81	195

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690												
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	248	1	2612	3	N	39 157 1 7 8	25
06	2910 X	2518	-0-	-392	-0-	240	1	2239	3	N	35 4 8	56
07	3038 X	1778	-0-	-1260	-0-	248	1	1524	3	N	5 1 8	60
08	3038 X	2784	-0-	-254	-0-	248	1	2525	3	N	10	70
09	0	1950	-0-	1950	1950	240	1	1695	3	N	14 1 8	83
10	0	2901	-0-	2901	4851	248	1	2589	3	N	58 2 8	139

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688												
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	43
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	43
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-		155	1	2146	3	70
								14	9			
06		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-		120	1	1571	3	76
								8	9			
07		1860 X	1194	-0-	-666	-0-		65	1	1117	3	86
								12	9			
08		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		155	1	2783	3	95
								10	9			
09		0	2564	-0-	2564	2564		150	1	2405	3	102
								9	9			
10		0	2813	-0-	2813	5377		155	1	2635	3	122
								23	9			

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626												
05		5828 X	5527	-0-	-301	-0-		372	1	5111	3	122
								44	9			
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-		348	1	4899	3	102
								59	9			
07		5208 X	5132	-0-	-76	-0-		348	1	4760	3	122
								24	9			
08		5518 X	4693	-0-	-825	-0-		372	1	4309	3	133
								12	9			
09		0	5318	-0-	5318	5318		360	1	4933	3	155
								25	9			
10		0	5987	-0-	5987	11305		372	1	5559	3	19
								56	9			

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785												
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3		N	28
06		360 N	267	-0-	-93	-0-		267	3		N	28
07		310 N	258	-0-	-52	-0-		258	3		N	28
08		341 N	264	-0-	-77	-0-		264	3		N	28
09		0	246	-0-	246	246		246	3		N	28
10		0	246	-0-	246	492		246	3		N	28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993										TOTAL DEPTH 10945	PERF.10872 - 10876					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH 10895	PERF.10699 - 10760					
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11	3	8			40
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	N	11	1	8			50
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					56
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	N	10					66
09	0	1075	-0-	1075	1075	1063	3	12	9	N	11	1	8			76
10	0	965	-0-	965	2040	951	3	14	9	N	13	1	8			88

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994										TOTAL DEPTH 10907	PERF.10713 - 10784					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10564 - 10646					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994										TOTAL DEPTH 10941	PERF.10755 - 10837					
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					17
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					17
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					17
09	0	571	-0-	571	571	571	3			N	-0-					17
10	0	589	-0-	589	1160	589	3			N	-0-					17

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994										TOTAL DEPTH 12309	PERF.10771 - 10835					
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
10	0	34	-0-	34	71	34	3			N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995										TOTAL DEPTH 10905	PERF.10664 - 10737					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
SATTERWHITE				WELL #:	2	RRCID ->	155591	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10771 - 10834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3			N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
09		0	104	-0-	104	-0-	104 1			N	-0-			-0-
10		0	107	-0-	107	-0-	107 3			N	-0-			-0-

STINCHCOMB				WELL #:	2	RRCID ->	156042	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	11178	PERF.10880 - 11053		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y				-0-

MCLENDON-COMBEST				WELL #:	3	RRCID ->	156255	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10675 - 10751		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STINCHCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	156847	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10988 - 11150		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST				WELL #:	6	RRCID ->	159360	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10688 - 10804		
05	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY				WELL #:	2	RRCID ->	168812	COMPL. DATE	05/25/1998	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10717 - 10828		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBY				WELL #:	4	RRCID ->	185621	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10770		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																		
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062													COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 10977		PERF.11481 - 16898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05	18104 X	17231	-0-	-873	-0-	1643	1	15432	3	N	142	161	1		90			
06	17400 X	16594	-0-	-806	-0-	1590	1	14862	3	N	129	158	1		61			
07	17825 X	16721	-0-	-1104	-0-	1643	1	14969	3	N	99				160			
08	17515 X	17174	-0-	-341	-0-	1643	1	15479	3	N	47	151	1		56			
09	16800 X	16080	-0-	-720	-0-	1590	1	14416	3	N	67				123			
10	0	16166	-0-	16166	16166	1643	1	14421	3	N	93				216			
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487													COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 10615		PERF.11111 - 16693	
05	24246 X	24246	-0-	-0-	-0-	1157	1	22895	3	N	176	154	1	16	8	150		
06	17250 X	16643	-0-	-607	-0-	917	1	15558	3	N	153	162	1	8	8	133		
07	17794 X	17613	-0-	-181	-0-	950	1	16477	3	N	169	168	1	8	8	126		
08	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	1187	1	23770	3	N	143	159	1		110			
09	23460 X	17287	-0-	-6173	-0-	961	1	16094	3	N	211	181	1	3	8	137		
10	0	18807	-0-	18807	18807	1029	1	17524	3	N	231	182	1	8	8	178		
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545													COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10691		PERF.11019 - 18643	
05	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	993	1	19646	3	N	113	13	8		173			
06	18540 X	16167	-0-	-2373	-0-	892	1	15147	3	N	116	156	1	5	8	128		
07	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	892	1	15481	3	N	84	137	1	7	8	68		
08	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	1040	1	20830	3	N	82				150			
09	20100 X	15722	-0-	-4378	-0-	881	1	14745	3	N	87	184	1	2	8	51		
10	0	16564	-0-	16564	16564	913	1	15542	3	N	99	6	8		144			
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503													COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10823 - 15973	
05	35247 X	32457	-0-	-2790	-0-	32104	3	353	9	N	321	183	1	38	8	252		
06	32940 X	32365	-0-	-575	-0-	32104	3	261	9	N	237	344	1	14	8	131		
07	33697 X	31841	-0-	-1856	-0-	31644	3	197	9	N	179	163	1	16	8	131		
08	32891 X	30983	-0-	-1908	-0-	30805	3	178	9	N	162	190	1		103			
09	32370 X	28709	-0-	-3661	-0-	28480	3	229	9	N	208	186	1	5	8	120		
10	0	29321	-0-	29321	29321	28972	3	349	9	N	317	191	1	11	8	235		
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725													COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10898 - 17176	
05	17019 X	10321	-0-	-6698	-0-	10181	3	140	9	N	127	170	1	13	8	73		
06	15510 X	10305	-0-	-5205	-0-	10181	3	124	9	N	113	9	8		177			
07	13113 X	10597	-0-	-2516	-0-	10487	3	110	9	N	100	155	1	7	8	115		
08	13113 X	10219	-0-	-2894	-0-	10102	3	117	9	N	106	153	1		68			
09	11970 X	11334	-0-	-636	-0-	11199	3	135	9	N	123	4	8		187			
10	0	12512	-0-	12512	12512	12361	3	151	9	N	137	184	1	9	8	131		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		32953 X	28721	-0-	-4232	-0-	1364	1	27002	3	N	323	350 1	32 8 140
06		43800 X	27249	-0-	-16551	-0-	1502	1	25483	3	N	240	165 1	15 8 200
07		45260 X	27429	-0-	-17831	-0-	1481	1	25673	3	N	250	357 1	13 8 80
08		45260 X	27182	-0-	-18078	-0-	1282	1	25674	3	N	205	185 1	100
09		27780 X	24784	-0-	-2996	-0-	1383	1	23150	3	N	228	186 1	4 8 138
10		0	25846	-0-	25846	25846	1418	1	24157	3	N	246	182 1	9 8 193

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983														
05		24924 X	20979	-0-	-3945	-0-	1673	1	19113	3	N	175	168 1	122
06		23250 X	18557	-0-	-4693	-0-	1024	1	17373	3	N	145	170 1	97
07		23746 X	18724	-0-	-5022	-0-	1011	1	17533	3	N	164	141 1	120
08		22692 X	21261	-0-	-1431	-0-	1677	1	19415	3	N	154	188 1	86
09		0	20519	-0-	20519	20519	1793	1	18543	3	N	166	1 8	251
10		0	21045	-0-	21045	41564	1825	1	19038	3	N	165	187 1	229

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680														
05		234954 X	85738	-0-	-149216	-0-	1116	1	83805	3	N	743	740 1	182
06		89280 X	81611	-0-	-7669	-0-	1080	1	79825	3	N	642	538 1	286
07		92256 X	82026	-0-	-10230	-0-	1116	1	80203	3	N	643	549 1	380
08		92256 X	80844	-0-	-11412	-0-	1116	1	79106	3	N	565	734 1	211
09		0	69903	-0-	69903	69903	1044	1	68250	3	N	554	357 1	408
10		0	68625	-0-	68625	138528	1080	1	66998	3	N	497	731 1	174

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490 SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 MACKAY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			100
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			100
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			100
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			100
09	0	59	-0-	-0-	59	59	2			N	-0-			100
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			105
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	63	1	42
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			42
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			42
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			42
10	0	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-			42

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10			127
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1890	2	3	9	N	3	90	1	40
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			40
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12			52
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			52
10	0	1673	-0-	1673	1673	1673	2			N	-0-			52

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2			80
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			80
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12			92
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			92
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			92
10	0	1812	-0-	1812	1812	1784	2	28	9	N	25			117

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861																
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				70
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				70
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				70
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				70
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				70
10		0	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-				70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022																

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844 WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000																
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4576	2			N	-0-				244
06	4710	X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2			N	-0-				244
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4500	2	3	9	N	3	3	8		244
08	4991	X	3706	-0-	-1285	-0-	3706	2			N	-0-				244
09	0		4861	-0-	4861	4861	4861	2			N	-0-				244
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	56					N	NO RPT				244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600																
05	5301	X	4594	-0-	-707	-0-	4553	2	41	9	N	37				147
06	5130	X	4525	-0-	-605	-0-	4499	2	26	9	N	24	143	1		28
07	5084	X	3936	-0-	-1148	-0-	3921	2	15	9	N	14				42
08	4774	X	3605	-0-	-1169	-0-	3605	2			N	-0-				42
09	0		3302	-0-	3302	3302	3289	2	13	9	N	12				54
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT				54

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632																
05	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	1953	2	13	9	N	12				46
06	2670	X	1061	-0-	-1609	-0-	1006	2	55	9	N	50	85	1		11
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	N	12				23
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4102	2	1	9	N	1				24
09	2670	X	1373	-0-	-1297	-0-	1305	2	68	9	N	62	64	1		22
10	2759	X	1528	-0-	-1231	-0-	1527	2	1	9	N	1				23

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735																
05	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	2135	2	1	9	N	1				143
06	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	2021	2	1	9	N	1				144
07	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	1745	2	1	9	N	1				145
08	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1676	2	1	9	N	1				146
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1				147
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1				148

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5580 X	4984	-0-	-596	-0-	4983	2	1	9	N	1			89
06	5400 X	4717	-0-	-683	-0-	4716	2	1	9	N	1			90
07	5580 X	4074	-0-	-1506	-0-	4072	2	2	9	N	2			92
08	5270 X	3913	-0-	-1357	-0-	3912	2	1	9	N	1			93
*09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1			94
*10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	N	1			95

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			8
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			8
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-			8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			83
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			83
07	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-			83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			83
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			7
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			7
07	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-			7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			38
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			38
07	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-			38
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT			38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719												
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		24
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		24
07	DLQ	G-10	39	-0-	39	-0-	39 3		Y	-0-		24
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	NO RPT		24
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521												
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-		74
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		74
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		74
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		74
09		0	341	-0-	341	341	341 3		N	-0-		74
10		0	298	-0-	298	639	298 3		N	-0-		74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494												
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2004 3	35 9	N	32		60
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-		60
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-		60
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-		60
09		0	2578	-0-	2578	2578	2578 3		N	-0-		60
10		0	2272	-0-	2272	4850	2251 3	21 9	N	19		79

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642												
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-		115
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-		115
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1667 3	97 9	N	88	178 1	25
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		25
09		0	1850	-0-	1850	1850	1850 3		N	-0-		25
10		0	1615	-0-	1615	3465	1615 3		N	-0-		25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552												
05		930 N	724	-0-	-206	-0-	36 1	688 2	N	-0-		25
06		720 N	660	-0-	-60	-0-	30 1	630 2	N	-0-		25
07		682 N	602	-0-	-80	-0-	40 1	562 2	N	-0-		25
08		713 N	631	-0-	-82	-0-	37 1	594 2	N	-0-		25
09		0	648	-0-	648	648	49 1	599 2	N	-0-		25
10		0	632	-0-	632	1280	46 1	586 2	N	-0-		25

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1002	-0-	-703	-0-	1002	2			N	-0-					101
06	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1189	2	18	9	N	16	91	1			26
07	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	1299	2	9	9	N	8					34
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2116	2	25	9	N	23					57
09	0	1447	-0-	1447	1447	1424	2	23	9	N	21					78
10	0	1515	-0-	1515	2962	1502	2	13	9	N	12					90

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	N	-0-					19
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	N	74	74	1			19
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	N	-0-					19
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	N	-0-					19
09	0	2000	-0-	2000	2000	150	1	1850	2	N	-0-					19
10	0	1453	-0-	1453	3453	106	1	1347	2	N	-0-					19

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					17
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					17
07	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			N	-0-					17
08	2666 N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					17
09	0	2253	-0-	2253	2253	2253	2			N	-0-					17
10	0	2732	-0-	2732	4985	2732	2			N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32 1	611 2	N	-0-		-0-			48
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	600 2	N	-0-		-0-			48
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	35 1	486 2	N	-0-		-0-			48
08	651 N	482	-0-	-169	-0-	28 1	454 2	N	-0-		-0-			48
09	0	561	-0-	561	561	42 1	519 2	N	-0-		-0-			48
10	0	473	-0-	473	1034	34 1	439 2	N	-0-		-0-			48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

05	279 N	219	-0-	-60	-0-	34 1	185 2	N	-0-		-0-			59
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	50 1	223 2	N	-0-		-0-			59
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42 1	188 2	N	-0-		-0-			59
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	38 1	183 2	N	-0-		-0-			59
09	0	1104	-0-	1104	1104	159 1	914 2	N	28		-0-			87
						31 9								
10	0	449	-0-	449	1553	76 1	373 2	N	-0-		-0-			87

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		-0-			17
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-			17
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-			17
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-			17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			17

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

05	2077 N	1648	-0-	-429	-0-	1536 2	112 9	N	102	100 1	-0-			27
06	2010 N	1541	-0-	-469	-0-	1540 2	1 9	N	1		-0-			28
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		-0-			28
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-			28
09	0	1720	-0-	1720	1720	1720 2		N	-0-		-0-			28
10	0	1607	-0-	1607	3327	1605 2	2 9	N	2		-0-			30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-	20
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	8	1	39	2	N	-0-	20
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	7	27
						8	9					
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-	27
09	0	35	-0-	35	35	6	1	29	2	N	-0-	27
10	0	25	-0-	25	60	4	1	18	2	N	3	30
						3	9					

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602												
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-	19
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-	19
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	19
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	19
09	0	650	-0-	650	650	650	2			N	-0-	19
10	0	536	-0-	536	1186	536	2			N	-0-	19

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663												
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-	28
06	3000 N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-	28
07	2836 N	2600	-0-	-236	-0-	2600	2			N	-0-	28
08	2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2			N	-0-	28
09	0	884	-0-	884	884	884	2			N	-0-	28
10	0	678	-0-	678	1562	678	2			N	-0-	28

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626												
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-	14
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-	14
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-	14
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	14
09	0	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-	14
10	0	173	-0-	173	324	173	2			N	-0-	14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143										
THRASHER, S. R.			WELL #:		5	RRCID -> 150583		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10778 - 10876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		
05	2201 N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-				19
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-				19
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				19
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				19
09	0	1681	-0-	1681	1681	1681	2			N	-0-				19
10	0	1827	-0-	1827	3508	1827	2			N	-0-				19

HARROUN-FINCH			WELL #:		5	RRCID -> 150698		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10766		PERF.10518 - 10632			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 151216		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 11021		PERF.10856 - 10871			
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	1				2
						1	9								
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	89	2	Y	1				3
						1	9								
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	2				5
						2	9								
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				5
09	0	155	-0-	155	-0-	12	1	143	2	Y	-0-				5
10	0	139	-0-	139	-0-	294	10	129	2	Y	-0-				5

BODENHEIM, G.A.			WELL #:		7-T	RRCID -> 152915		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10594 - 10686	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

JONES, G.H. GU			WELL #:		5	RRCID -> 153492		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10565 - 10672			
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	150	1	2899	2	N	10				35
						11	9								
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	240	1	4965	2	N	7				42
						8	9								
07	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	50	52	1		40
						55	9								
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	205	1	3292	2	N	-0-				40
09	0	1158	-0-	1158	1158	87	1	1071	2	N	-0-				40
10	0	2898	-0-	2898	4056	211	1	2687	2	N	-0-				40

BODENHEIM, G. A.			WELL #:		8-T	RRCID -> 154769		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10677 - 10792			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-T		RRCID -> 154897		COMPL. DATE		N/A		
								TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 154967		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568		
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-		19
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2	N	-0-		19
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		19
08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321 2	N	-0-		19
09	0	1284	-0-	1284	1284	1284 2	N	-0-		19
10	0	1170	-0-	1170	2454	1170 2	N	-0-		19

TOLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157547		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698		
05	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	4195 2	N	-0-		14
06	4140 X	4136	-0-	-4	-0-	4136 2	N	-0-		14
07	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	4357 2	N	-0-		14
08	4619 X	3343	-0-	-1276	-0-	3343 2	N	-0-		14
09	0	3828	-0-	3828	3828	3828 2	N	-0-		14
10	0	2709	-0-	2709	6537	2709 2	N	-0-		14

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167965		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549		
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1 179 2	Y	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1 175 2	Y	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1 244 2	Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1 131 2	Y	-0-		-0-
09	0	102	-0-	102	102	7 1 95 2	Y	-0-		-0-
10	0	220	-0-	220	322	16 1 204 2	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169638		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542		
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47 1 679 2	Y	-0-		-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41 1 580 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	39 1 550 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	42 1 576 2	Y	-0-		-0-
09	0	653	-0-	653	653	45 1 608 2	Y	-0-		-0-
10	0	608	-0-	608	1261	43 1 565 2	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171167		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 171492		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	15 1	207 2	Y	-0-		-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 2	Y	-0-		-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2	Y	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	-0-		-0-
09		0	152	-0-	152	152	10 1	142 2	Y	-0-		-0-
10		0	183	-0-	183	335	13 1	170 2	Y	-0-		-0-
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768												
05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	184 1	3570 2	Y	1		73
06		4230 X	3346	-0-	-884	-0-	154 1	3186 2	Y	5		78
07		4371 X	3542	-0-	-829	-0-	234 1	3293 2	Y	14		92
08		4092 X	3477	-0-	-615	-0-	203 1	3268 2	Y	5		97
09		0	3025	-0-	3025	3025	226 1	2793 2	Y	5		102
10		0	2656	-0-	2656	5681	194 1	2462 2	Y	-0-		102
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876												
05		3100 N	3918	-0-	818	818	192 1	3726 2	N	-0-		125
06		3000 N	2673	-0-	-327	491	123 1	2537 2	N	12		137
07		2899 N	2408	-0-	-491	-0-	159 1	2238 2	N	10	129 1	18
08		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	99 1	1592 2	N	-0-		18
09		0	1553	-0-	1553	1553	116 1	1429 2	N	7		25
10		0	1456	-0-	1456	3009	106 1	1350 2	N	-0-		25
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052												
05		14B2 EXT	314	-0-	314	314	49 1	265 2	Y	-0-		-0-
06		336 X	22	-0-	-314	-0-	4 1	18 2	Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	6	-0-	-304	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
09		0	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
10		0	7	-0-	7	15	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
TOLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202884		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3100 N	3418	-0-	318	2557	3418	2	N	-0-			79
06	6103 X	3546	-0-	-2557	-0-	3546	2	N	-0-			79
07	4650 X	3481	-0-	-1169	-0-	3481	2	N	-0-			79
08	3794 X	3667	-0-	-127	-0-	3667	2	N	-0-			79
09	0	3342	-0-	3342	3342	3342	2	N	-0-			79
10	0	3671	-0-	3671	7013	3671	2	N	-0-			79

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204025		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836				
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

MELTON, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 227584		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986				
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-			114
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			114
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			114
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			114
09	0	88	-0-	88	88	87	2	N	1			115
10	0	50	-0-	50	138	50	2	N	-0-			115

MELTON, DELLA		WELL #: 2H		RRCID -> 235712		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295				
05	5859 X	2864	-0-	-2995	-0-	866	1	N	8			137
06	4830 X	3307	-0-	-1523	-0-	756	1	N	17	125	1	29
07	4991 X	3752	-0-	-1239	-0-	892	1	N	8			37
08	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	899	1	N	8			45
09	0	2532	-0-	2532	2532	801	1	N	5			50
10	0	2013	-0-	2013	4545	899	1	N	4			54

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245886		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804				
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-			50
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			50
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			50
08	620 X	7	-0-	-613	-0-	1	1	N	-0-			50
09	0	6	-0-	6	6	1	1	N	-0-			50
10	0	4	-0-	4	10	1	1	N	-0-			50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 253814		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954				
05	5239 X	4714	-0-	-525	-0-	734	1	Y	-0-			26
06	5070 X	4395	-0-	-675	-0-	804	1	Y	-0-			26
07	5239 X	4735	-0-	-504	-0-	856	1	Y	-0-			26
08	5239 X	4901	-0-	-338	-0-	851	1	Y	-0-			26
09	0	4419	-0-	4419	4419	654	1	Y	-0-			26
10	0	4981	-0-	4981	9400	839	1	Y	-0-			26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	622	1	8894	2	N	93	131	1	37
06	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	102	9	8548	2	N	123	113	1	47
07	9300 X	9291	-0-	-9	-0-	603	1	8644	2	N	25			72
08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	135	9	8802	2	N	54			126
09	0	8995	-0-	8995	8995	619	1	8354	2	N	23			149
10	0	8986	-0-	8986	17981	28	9	8332	2	N	20			169
						637	1							
						59	9							
						616	1							
						25	9							
						632	1							
						22	9							

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			65
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-			65
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			65
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-			65
09	0	850	-0-	850	850	850	2			N	-0-			65
10	0	845	-0-	845	1695	845	2			N	-0-			65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			132
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18			150
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			150
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			150
09	0	1166	-0-	1166	1166	936	2	230	9	N	209	169	1	190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1166					N	NO RPT			190

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

05	372 N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	N	3	3	8	46
06	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2			N	-0-			46
07	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-			46
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			46
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			46
10	0	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-			46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				27
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-				27
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	5	1		27
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5	5	1		27
09		0	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-				27
*10		189 N	168	-0-	-21	-0-	159	2	9	9	Y	8				35

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-				-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	9	1	30	2	Y	-0-				-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-				-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	2	Y	-0-				-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-				-0-
10		0	44	-0-	44	44	9	1	35	2	Y	-0-				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	100	2	Y	13				30
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	14	9	81	2	Y	21	33	1		18
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	77	1	37	2	Y	9				27
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	9	102	2	Y	15				42
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	55	1	70	2	Y	2	32	1		12
10		0	112	-0-	112	112	10	9	49	2	Y	1				13

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	109	1	165	2	Y	-0-				-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	124	1	163	2	Y	-0-				-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	137	1	162	2	Y	-0-				-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	127	1	170	2	Y	-0-				-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	111	1	149	2	Y	-0-				-0-
10		0	274	-0-	274	274	125	1	149	2	Y	-0-				-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	224	1	412	2	Y	-0-				-0-
06		630 N	489	-0-	-141	-0-	198	1	291	2	Y	-0-				-0-
07		589 N	427	-0-	-162	-0-	188	1	239	2	Y	-0-				-0-
08		651 N	499	-0-	-152	-0-	200	1	299	2	Y	-0-				-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	195	1	304	2	Y	-0-				-0-
10		0	498	-0-	498	498	212	1	286	2	Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931											
FLEWELLEN		WELL #: 5		RRCID -> 220847		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9164 - 10722	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	564 1	2012 2	Y	3	15	
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	447 1	1480 2	Y	-0-	15	
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	573 1	2014 2	Y	3	18	
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	624 1	2148 2	Y	17	35	
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	499 1	1693 2	Y	-0-	35	
10	0	2375	-0-	2375	2375	504 1	1871 2	Y	-0-	35	

FLEWELLEN		WELL #: 3		RRCID -> 220850		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9212 - 10772	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	330 1	1084 2	Y	-0-	-0-	
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	488 1	1724 2	Y	-0-	-0-	
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	462 1	1584 2	Y	-0-	-0-	
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	490 1	1689 2	Y	-0-	-0-	
10	0	2272	-0-	2272	2272	477 1	1795 2	Y	-0-	-0-	

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 220857		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9084 - 10640	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	191 1	341 2	Y	-0-	-0-	
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	210 1	312 2	Y	-0-	-0-	
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	116 1	129 2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	316	-0-	-211	-0-	134 1	182 2	Y	-0-	-0-	
09	510 N	326	-0-	-184	-0-	134 1	192 2	Y	-0-	-0-	
10	0	324	-0-	324	324	145 1	179 2	Y	-0-	-0-	

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222594		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9114 - 10639	
05	713 N	280	-0-	-433	-0-	87 1	185 2	Y	7	35	
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	69 1	114 2	Y	-0-	35	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	7	42	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	91 1	193 2	Y	39	81	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	93 1	202 2	Y	-0-	81	
10	0	300	-0-	300	300	91 1	209 2	Y	-0-	81	

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 222598		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9270 - 10824	
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	566 1	1992 2	Y	-0-	-0-	
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	563 1	1878 2	Y	-0-	-0-	
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	574 1	1994 2	Y	-0-	-0-	
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	548 1	1846 2	Y	-0-	-0-	
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	558 1	1889 2	Y	-0-	-0-	
10	0	2733	-0-	2733	2733	580 1	2153 2	Y	-0-	-0-	

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 223227		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9168 - 10620	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910																	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821																	
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	987	1	3663	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4511	-0-	-49	-0-	1000	1	3511	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	979	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	919	1	3264	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	940	1	3345	2	Y	-0-					-0-
10	0		4353	-0-	4353	-0-	4353	891	3462	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811																	
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	569	1	1148	2	Y	25					54
							28	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	568	1	931	2	Y	37	59	1			32
							41	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	621	1	900	2	Y	15					47
							17	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	638	1	1079	2	Y	28					75
							31	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	700	1	1236	2	Y	3	57	1			21
							3	9									
10	0		1429	-0-	1429	-0-	1429	572	855	2	Y	2					23
							2	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731																	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831																	
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	N	15					137
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	N	10					147
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					155
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	2	13	9	N	12					167
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	2	23	9	N	21					188
10	0		1430	-0-	1430	-0-	1430	1420	2	10	9	N	9				197

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984										TOTAL DEPTH	10950	PERF.10662	- 10770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985										TOTAL DEPTH	10935	PERF.10689	- 10750
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985										TOTAL DEPTH	10550	PERF.10200	- 10492
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH	10716	PERF.10364	- 10525
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993										TOTAL DEPTH	10793	PERF. 7490	- 10586
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	Y	16	22	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	715	2	43	9	Y	39	61	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720	2	24	9	Y	22	83	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13	7	
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1101	2	29	9	Y	26	33	
10	0	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	Y	3	36	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10550	- 10646
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	Y	16	72	
06	1680 X	1368	-0-	-312	-0-	1364	2	4	9	Y	4	76	
07	1736 X	1362	-0-	-374	-0-	1317	2	45	9	Y	41	53	
08	1736 X	1291	-0-	-445	-0-	1259	2	32	9	Y	29	12	
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24	36	
10	0	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2	41	9	Y	37	73	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4256 X	2742	-0-	-1514	-0-	82 1	2651 2	2651 2	Y	8	6 1		4
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	73 1	2360 2	2360 2	Y	5	5 1		4
07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	75 1	2354 2	2354 2	Y	3			7
08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	74 1	2265 2	2265 2	Y	5	10 1		2
09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	65 1	2020 2	2020 2	Y	5			7
10	0	2145	-0-	2145	2145	67 1	2071 2	2071 2	Y	6	5 1		8

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819													
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	61 1	1991 2	1991 2	Y	11	8 1		4
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	33 1	1053 2	1053 2	Y	2	4 1		2
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	44 1	1393 2	1393 2	Y	7			9
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	33 1	997 2	997 2	Y	7	14 1		2
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	47 1	1466 2	1466 2	Y	9			11
10	0	1264	-0-	1264	1264	39 1	1216 2	1216 2	Y	8	9 1		10

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788													
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	7 1	225 2	225 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	6 1	200 2	200 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	6 1	201 2	201 2	Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	211 2	211 2	Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1	205 2	205 2	Y	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	6 1	192 2	192 2	Y	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060													
05	1302 N	71	-0-	-1231	-0-	71 2			Y	-0-			80
06	1530 N		-0-	-1530	-0-				Y	1	75 1		6
07	1209 N		-0-	-1209	-0-				Y	-0-			6
08	62 N		-0-	-62	-0-				Y	-0-			6
09	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	25	22	1	15
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	9	551	2	Y	41	29	1	27
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	45	9	703	2	Y	19			46
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	22	1	1214	2	Y	32	67	1	11
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	21	9	699	2	Y	44			55
10	0	817	-0-	817	817	40	1	783	2	Y	8	42	1	21
						35	9							
						22	1							
						48	9							
						25	1							
						9	9							

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780														
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1194	2	Y	13	10	1	7
06	870 N	479	-0-	-391	-0-	14	9	455	2	Y	9	9	1	7
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	14	1	1272	2	Y	7			14
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	10	9	1532	2	Y	9	20	1	3
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	Y	4			7
10	0	2387	-0-	2387	2387	8	9	2300	2	Y	12	5	1	14
						37	1							
						4	9							
						74	1							
						13	9							

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830														
05	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	46	1	1508	2	Y	123	92	1	59
06	1800 N	1561	-0-	-239	-0-	135	9	1419	2	Y	89	85	1	63
07	1798 N	1434	-0-	-364	-0-	44	1	1330	2	Y	56			119
08	1674 N	1199	-0-	-475	-0-	98	9	1090	2	Y	66	160	1	25
09	1560 N	1357	-0-	-203	-0-	42	1	1221	2	Y	88			113
10	0	1397	-0-	1397	1397	62	9	1250	2	Y	97	84	1	126
						36	1							
						73	9							
						39	1							
						97	9							
						40	1							
						107	9							

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022														

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247										COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8800 - 10895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ALLEN, MARY B. WELL #: 2										RRCID ->	145263	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11002 - 11076
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15	
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15	

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3										RRCID ->	145990	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10778 - 10852
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	N	-0-					41	
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	N	-0-					41	
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	79	1	2466	2	N	-0-					41	
08	2294 N	1801	-0-	-493	-0-	57	1	1744	2	N	-0-					41	
09	2340 N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2189	2	N	-0-					41	
10	0	2528	-0-	2528	-0-	79	1	2449	2	N	-0-					41	

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4										RRCID ->	146465	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10770 - 10842
05	186 N	73	-0-	-113	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-	
07	155 N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-	
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-	
10	0	69	-0-	69	-0-	69	2	67	2	Y	-0-					-0-	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6										RRCID ->	147460	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	10808 - 10920
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					5	
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1642	2	112	9	Y	102	98	1			9	
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					9	
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					9	
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					9	
10	0	3428	-0-	3428	-0-	3428	2			Y	-0-					9	

EVANS, M. W. WELL #: 1										RRCID ->	148762	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10720 - 10784
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-	
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-	
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	Y	-0-					-0-	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					-0-	
10	0	671	-0-	671	-0-	671	21	650	2	Y	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		53 1	1719 2		Y	52	39 1	25
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		57 9	1651 2		Y	39	37 1	27
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		51 1	2099 2		Y	25		52
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		43 9	2080 2		Y	29	70 1	11
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		67 1	2106 2		Y	38		49
10	0	2317	-0-	2317	2317		28 9	2199 2		Y	43	37 1	55
							68 1						
							32 9						
							71 1						
							47 9						
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528													
05	2945 X	2697	-0-	-248	-0-		2697 3			N	-0-		-0-
06	2850 X	2683	-0-	-167	-0-		2683 3			N	-0-		-0-
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		2979 3			N	-0-		-0-
08	2945 X	2933	-0-	-12	-0-		2933 3			N	-0-		-0-
09	2850 X	2790	-0-	-60	-0-		2790 3			N	-0-		-0-
10	0	3233	-0-	3233	3233		3231 3	2 9		N	2	2 1	-0-
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506													
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3			N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3			N	-0-		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-		40 3			N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3			N	-0-		-0-
10	0	53	-0-	53	53		53 3			N	-0-		-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066													
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		4378 2	31 9		Y	28		128
06	4140 X	4126	-0-	-14	-0-		4118 2	8 9		Y	7		135
07	4650 X	4055	-0-	-595	-0-		3996 2	59 9		Y	54	114 1	75
08	4650 X	4189	-0-	-461	-0-		4131 2	58 9		Y	53	108 1	20
09	4500 X	3706	-0-	-794	-0-		3658 2	48 9		Y	44		64
10	0	2877	-0-	2877	2877		2805 2	72 9		Y	65		129

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2					Y	-0-					5
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190 2		6	9	Y	5		5	1			5
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2				Y	-0-						5
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2				Y	-0-						5
09	600 N	398	-0-	-202	-0-	398 2				Y	-0-						5
10	0	747	-0-	747	-0-	747 2				Y	-0-						5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073																	
05	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	2536 2		11	9	Y	10						19
06	5010 X	2286	-0-	-2724	-0-	2260 2		26	9	Y	24						43
07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6060 2		33	9	Y	30						73
08	5487 X	3514	-0-	-1973	-0-	3495 2		19	9	Y	17		84	1			6
09	5310 X	568	-0-	-4742	-0-	568 2				Y	-0-						6
10	0	5622	-0-	5622	-0-	5622 2				Y	-0-						6

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380																	
05	2077 X	1147	-0-	-930	-0-	1147 3				N	-0-						-0-
06	2010 X	1476	-0-	-534	-0-	1476 3				N	-0-						-0-
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3				N	-0-						-0-
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3				N	-0-						-0-
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3				N	-0-						-0-
10	0	1681	-0-	1681	-0-	1679 3		2	9	N	2		2	1			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481																	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3				N	-0-						-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3				N	-0-						-0-
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3				N	-0-						-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3				N	-0-						-0-
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3				N	-0-						-0-
10	0	1795	-0-	1795	-0-	1795 3				N	-0-						-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498																	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3				N	-0-						-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3				N	-0-						-0-
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3				N	-0-						-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3				N	-0-						-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3				N	-0-						-0-
10	0	1079	-0-	1079	-0-	1072 3		7	9	N	6		6	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036																	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174336		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7579 - 10486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1929	-0-	-231	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
07	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168 3	N	-0-			-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3	N	-0-			-0-
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
10	0	2773	-0-	2773	2773	2759 3	N	13	13	1	-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 7440 - 10616	
05	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
06	2970 X	1621	-0-	-1349	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
07	3069 X	1470	-0-	-1599	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
08	3069 X	1285	-0-	-1784	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
09	2670 X	1196	-0-	-1474	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
10	0	1084	-0-	1084	1084	1081 3	N	3	3	1	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174517		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 7359 - 10460	
05	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2041 3	N	-0-			-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3	N	-0-			-0-
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3	N	-0-			-0-
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-			-0-
10	0	2455	-0-	2455	2455	2451 3	N	4	4	1	-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174888		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 7357 - 10528	
05	3193 X	2110	-0-	-1083	-0-	2110 3	N	-0-			-0-
06	3840 X	3179	-0-	-661	-0-	3179 3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3057	-0-	-911	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
08	3968 X	2984	-0-	-984	-0-	2984 3	N	-0-			-0-
09	3570 X	2723	-0-	-847	-0-	2723 3	N	-0-			-0-
10	0	3026	-0-	3026	3026	3020 3	N	5	5	1	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 521		RRCID -> 174986		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 7386 - 10442	
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-			-0-
06	2400 N	2186	-0-	-214	-0-	2186 3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2317	-0-	-163	-0-	2317 3	N	-0-			-0-
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3	N	-0-			-0-
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3	N	-0-			-0-
10	0	2644	-0-	2644	2644	2641 3	N	3	3	1	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175234		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7364 - 10490	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175677		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7407 - 10489	
05	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1338	-0-	-282	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
10	0	1352	-0-	1352	1352	1350 3	N	2	2	1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402		RRCID -> 176101		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 3	-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3	-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3	-0-
08	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3	-0-
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3	-0-
10	0	534	-0-	534	-0-	534 3	-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 176124		COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552	
05	2945 X	2318	-0-	-627	-0-	2318 3	-0-
06	2850 X	2722	-0-	-128	-0-	2722 3	-0-
07	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	2457 3	-0-
08	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618 3	-0-
09	2730 X	2237	-0-	-493	-0-	2237 3	-0-
10	0	2547	-0-	2547	-0-	2543 3 4 9 N 4 4 1	-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176430		COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540	
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 3	-0-
06	4860 X	4357	-0-	-503	-0-	4357 3	-0-
07	5022 X	4659	-0-	-363	-0-	4659 3	-0-
08	5022 X	4384	-0-	-638	-0-	4384 3	-0-
09	4740 X	4147	-0-	-593	-0-	4147 3	-0-
10	0	4201	-0-	4201	-0-	4193 3 8 9 N 7 7 1	-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177276		COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533	
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3	-0-
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	-0-
10	0	1559	-0-	1559	-0-	1558 3 1 9 N 1 1 1	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177813		COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178420		COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748	
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2269 2 31 9 Y 28 152 1	16
06	1710 N	1292	-0-	-418	-0-	1292 2	16
07	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1934 2	16
08	2294 N	1672	-0-	-622	-0-	1672 2	16
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	16
10	0	1431	-0-	1431	-0-	1431 2	16

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178657		COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701	
05	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 3	-0-
06	3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868 3	-0-
07	3472 X	2992	-0-	-480	-0-	2992 3	-0-
08	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040 3	-0-
09	3360 X	2552	-0-	-808	-0-	2552 3	-0-
10	0	2447	-0-	2447	-0-	2443 3 4 9 N 4 4 1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3			N	-0-		-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3			N	-0-		-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3			N	-0-		-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			N	-0-		-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3			N	-0-		-0-
10	0	1843	-0-	1843	1843	1841 3	2	9	N	2	2 1	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3			N	-0-		-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3			N	-0-		-0-
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3			N	-0-		-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 3			N	-0-		-0-
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3			N	-0-		-0-
10	0	3582	-0-	3582	3582	3573 3	9	9	N	8	8 1	-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3			N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-		-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			N	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-		-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 3			N	-0-		-0-
10	0	288	-0-	288	288	288 3			N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3			N	-0-		-0-
06	1620 N	442	-0-	-1178	-0-	442 3			N	-0-		-0-
07	1395 N	413	-0-	-982	-0-	413 3			N	-0-		-0-
08	1426 N	326	-0-	-1100	-0-	326 3			N	-0-		-0-
09	450 N	176	-0-	-274	-0-	176 3			N	-0-		-0-
10	0	328	-0-	328	328	328 3			N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3			N	-0-		-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3			N	-0-		-0-
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3			N	-0-		-0-
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3			N	-0-		-0-
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 3			N	-0-		-0-
10	0	3632	-0-	3632	3632	3629 3	3	9	N	3	3 1	-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
05	3131 X	2833	-0-	-298	-0-	2833 3			N	-0-		-0-
06	3030 X	2186	-0-	-844	-0-	2186 3			N	-0-		-0-
07	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709 3			N	-0-		-0-
08	3255 X	2310	-0-	-945	-0-	2310 3			N	-0-		-0-
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3			N	-0-		-0-
10	0	2898	-0-	2898	2898	2895 3	3	9	N	3	3 1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3			N	-0-	-0-
06		1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1024 3			N	-0-	-0-
07		1271 N	614	-0-	-657	-0-	614 3			N	-0-	-0-
08		1271 N	775	-0-	-496	-0-	775 3			N	-0-	-0-
09		1020 N	631	-0-	-389	-0-	631 3			N	-0-	-0-
10		0	235	-0-	235	-0-	235 3			N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
05		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 3			N	-0-	-0-
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3			N	-0-	-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3			N	-0-	-0-
08		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3			N	-0-	-0-
09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3			N	-0-	-0-
10		0	2922	-0-	2922	2922	2918 3	4 9		N	4	4 1

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
05		868 N	738	-0-	-130	-0-	738 3			N	-0-	-0-
06		870 N	710	-0-	-160	-0-	710 3			N	-0-	-0-
07		806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3			N	-0-	-0-
08		744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3			N	-0-	-0-
09		720 N	631	-0-	-89	-0-	631 3			N	-0-	-0-
10		0	601	-0-	601	601	601 3			N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3			N	-0-	-0-
06		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 3			N	-0-	-0-
07		3441 X	3057	-0-	-384	-0-	3057 3			N	-0-	-0-
08		3441 X	2376	-0-	-1065	-0-	2376 3			N	-0-	-0-
09		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3			N	-0-	-0-
10		0	3105	-0-	3105	3105	3102 3	3 9		N	3	3 1

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
05		186 N	61	-0-	-125	-0-	61 3			N	-0-	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
05		3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618 3			N	-0-	-0-
06		3570 X	3481	-0-	-89	-0-	3481 3			N	-0-	-0-
07		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3			N	-0-	-0-
08		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 3			N	-0-	-0-
09		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 3			N	-0-	-0-
10		0	4904	-0-	4904	4904	4870 3	34 9		N	31	31 1

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936		WELL #: 529		RRCID -> 183795		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 10461	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	2325 N	475	-0-	-1850	-0-	475 3	N	-0-			-0-
06	1410 N	360	-0-	-1050	-0-	360 3	N	-0-			-0-
07	2511 N	668	-0-	-1843	-0-	668 3	N	-0-			-0-
08	465 N	297	-0-	-168	-0-	297 3	N	-0-			-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10	0	901	-0-	901	-0-	901 3	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 184266		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7381 - 10532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185410		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 8445 - 10761	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	3255 X	2219	-0-	-1036	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
06	3150 X	2022	-0-	-1128	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
07	3255 X	1722	-0-	-1533	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3	N	-0-			-0-
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
10	0	2809	-0-	2809	-0-	2806 3	N	3	3 9	3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185671		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 7385 - 10551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	N	-0-			-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-			-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
10	0	2023	-0-	2023	-0-	2017 3	N	5	6 9	5 1	-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185910		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7361 - 10498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-			-0-
06	840 N	594	-0-	-246	-0-	594 3	N	-0-			-0-
07	837 N	402	-0-	-435	-0-	402 3	N	-0-			-0-
08	837 N	316	-0-	-521	-0-	316 3	N	-0-			-0-
09	600 N	324	-0-	-276	-0-	324 3	N	-0-			-0-
10	0	382	-0-	382	-0-	381 3	N	1	1 9	1 1	-0-

JONES, ROSA LEE		WELL #: 2 L		RRCID -> 186052		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 10776 - 10810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 533		RRCID -> 186282		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 8949 - 10467	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3			N	-0-	-0-
06		1230 N	821	-0-	-409	-0-	821 3			N	-0-	-0-
07		1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008 3			N	-0-	-0-
08		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077 3			N	-0-	-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-	-0-
10		0	1229	-0-	1229	1229	1226 3	3 9		N	3	3 1 -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3			N	-0-	-0-
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3			N	-0-	-0-
07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3			N	-0-	-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3			N	-0-	-0-
09		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3			N	-0-	-0-
10		0	3206	-0-	3206	3206	3202 3	4 9		N	4	4 1 -0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3			N	-0-	-0-
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3			N	-0-	-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3			N	-0-	-0-
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3			N	-0-	-0-
10		0	1248	-0-	1248	1248	1247 3	1 9		N	1	1 1 -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3			N	-0-	-0-
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3			N	-0-	-0-
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3			N	-0-	-0-
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3			N	-0-	-0-
09		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 3			N	-0-	-0-
10		0	4033	-0-	4033	4033	4031 3	2 9		N	2	2 1 -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3			N	-0-	-0-
06		2190 N	1826	-0-	-364	-0-	1826 3			N	-0-	-0-
07		2263 N	2102	-0-	-161	-0-	2102 3			N	-0-	-0-
08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972 3			N	-0-	-0-
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3			N	-0-	-0-
10		0	2117	-0-	2117	2117	2115 3	2 9		N	2	2 1 -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
05		1581 N	1226	-0-	-355	-0-	1226 3			N	-0-	-0-
06		1530 N	1187	-0-	-343	-0-	1187 3			N	-0-	-0-
07		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3			N	-0-	-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3			N	-0-	-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3			N	-0-	-0-
10		0	1381	-0-	1381	1381	1379 3	2 9		N	2	2 1 -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
07	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
08	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
09	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	3	N	-0-		-0-
10	0		2093	-0-	2093	2093	2091	3	2 9	N	2	2 1

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
05	3100	N	6844	-0-	3744	-0-	6844	3	N	-0-		-0-
06	3000	N	6290	-0-	3290	-0-	7034	3	N	-0-		-0-
07	3100	N	7997	-0-	4897	11931	7997	3	N	-0-		-0-
08	20752	X	8821	-0-	-11931	-0-	8821	3	N	-0-		-0-
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3	N	-0-		-0-
10	0		9195	-0-	9195	9195	9165	3	30 9	N	27	27 1

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498												
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3	N	-0-		-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-		-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3	N	-0-		-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-		-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3	N	-0-		-0-
10	0		3110	-0-	3110	3110	3107	3	3 9	N	3	3 1

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498												
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3	N	-0-		-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
10	0		1419	-0-	1419	1419	1419	3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
07	1643	N	695	-0-	-948	-0-	695	3	N	-0-		-0-
08	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	3	N	-0-		-0-
09	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
10	0		1438	-0-	1438	1438	1429	3	9 9	N	8	8 1

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1997	3	N	-0-		-0-
06	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
07	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2383	3	N	-0-		-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-		-0-
09	3000	N	3431	-0-	431	-0-	3431	3	N	-0-		-0-
10	0		3223	-0-	3223	3654	3205	3	18 9	N	16	16 1

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		4402 X	2788	-0-	-1614	-0-	2788	3		N	-0-				-0-
06		4260 X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3		N	-0-				-0-
07		4402 X	4197	-0-	-205	-0-	4197	3		N	-0-				-0-
08		4402 X	2818	-0-	-1584	-0-	2818	3		N	-0-				-0-
09		4260 X	2549	-0-	-1711	-0-	2549	3		N	-0-				-0-
10		0	2452	-0-	2452	2452	2448	3	4	9	N	4	4	1	-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788															
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
10		0	30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492															
05		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-				-0-
06		1290 N	706	-0-	-584	-0-	706	3		N	-0-				-0-
07		1054 N	177	-0-	-877	-0-	177	3		N	-0-				-0-
08		1085 N	592	-0-	-493	-0-	592	3		N	-0-				-0-
09		720 N	481	-0-	-239	-0-	481	3		N	-0-				-0-
10		0	234	-0-	234	234	234	3		N	-0-				-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512															
05		3100 N	3324	-0-	224	776	3324	3		N	-0-				-0-
06		2910 X	1867	-0-	-1043	-0-	1867	3		N	-0-				-0-
07		3007 X	2368	-0-	-639	-0-	2368	3		N	-0-				-0-
08		3007 X	1774	-0-	-1233	-0-	1774	3		N	-0-				-0-
09		2910 X	2661	-0-	-249	-0-	2661	3		N	-0-				-0-
10		0	2490	-0-	2490	2490	2478	3	12	9	N	11	11	1	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470															
05		1736 X	1238	-0-	-498	-0-	1238	3		N	-0-				-0-
06		1680 X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3		N	-0-				-0-
07		1736 X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3		N	-0-				-0-
08		1643 X	1046	-0-	-597	-0-	1046	3		N	-0-				-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-				-0-
10		0	1206	-0-	1206	1206	1205	3	1	9	N	1	1	1	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455															
05		1023 N	692	-0-	-331	-0-	692	3		N	-0-				-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-				-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-				-0-
08		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3		N	-0-				-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-				-0-
10		0	1930	-0-	1930	1930	1926	3	4	9	N	4	4	1	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642															
05		3441 X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3		N	-0-				-0-
06		3330 X	2260	-0-	-1070	-0-	2260	3		N	-0-				-0-
07		3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	1925	3		N	-0-				-0-
08		3286 X	2578	-0-	-708	-0-	2578	3		N	-0-				-0-
09		3180 X	2536	-0-	-644	-0-	2536	3		N	-0-				-0-
10		0	3358	-0-	3358	3358	3354	3	4	9	N	4	4	1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699																	
05		2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06		2580 X	1507	-0-	-1073	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
07		3193 X	1513	-0-	-1680	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08		3193 X	1499	-0-	-1694	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09		3090 X	1507	-0-	-1583	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10		0	1343	-0-	1343	1343	1341	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527																	
05		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10		0	1958	-0-	1958	1958	1951	3	7	9	N	6	6	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599																	
05		3410 X	2476	-0-	-934	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06		3090 X	2160	-0-	-930	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07		3193 X	2292	-0-	-901	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08		2480 X	2141	-0-	-339	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
09		2400 X	1971	-0-	-429	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10		0	2130	-0-	2130	2130	2127	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577																	
05		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
06		3780 X	1801	-0-	-1979	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07		3906 X	2302	-0-	-1604	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08		4061 X	2264	-0-	-1797	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09		3930 X	1922	-0-	-2008	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10		0	1944	-0-	1944	1944	1942	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577																	
05		3193 X	803	-0-	-2390	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06		3090 X	1517	-0-	-1573	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07		3193 X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
09		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10		0	3508	-0-	3508	3508	3499	3	9	9	N	8	8	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-	-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-	-0-
08		620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3			N	-0-	-0-
09		540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3			N	-0-	-0-
10		0	595	-0-	595	595	591 3	4 9		N	4	4 1

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
05		2387 N	2098	-0-	-289	-0-	2098 3			N	-0-	-0-
06		2190 N	1829	-0-	-361	-0-	1829 3			N	-0-	-0-
07		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 3			N	-0-	-0-
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3			N	-0-	-0-
09		1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1597 3			N	-0-	-0-
10		0	1116	-0-	1116	1116	1115 3	1 9		N	1	1 1

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
05		4960 X	3545	-0-	-1415	-0-	3545 3			N	-0-	-0-
06		4800 X	3628	-0-	-1172	-0-	3628 3			N	-0-	-0-
07		4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	3928 3			N	-0-	-0-
08		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3			N	-0-	-0-
09		3630 X	3536	-0-	-94	-0-	3536 3			N	-0-	-0-
10		0	3624	-0-	3624	3624	3621 3	3 9		N	3	3 1

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820												
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	40 1	1301 2	Y		-0-	-0-
06		3000 N	5542	-0-	2542	2542	167 1	5375 2	Y		-0-	-0-
07		3100 N	3988	-0-	888	3430	123 1	3865 2	Y		-0-	-0-
08		3100 N	3071	-0-	-29	3401	97 1	2974 2	Y		-0-	-0-
09		6309 X	2908	-0-	-3401	-0-	90 1	2818 2	Y		-0-	-0-
10		0	2858	-0-	2858	2858	89 1	2769 2	Y		-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555												
05		3069 X	3031	-0-	-38	-0-	3031 3			N	-0-	-0-
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3			N	-0-	-0-
07		3069 X	2673	-0-	-396	-0-	2673 3			N	-0-	-0-
08		3069 X	2752	-0-	-317	-0-	2752 3			N	-0-	-0-
09		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3			N	-0-	-0-
10		0	3181	-0-	3181	3181	3168 3	13 9		N	12	12 1

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704												
05		1209 X	1118	-0-	-91	-0-	1118 3			N	-0-	-0-
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3			N	-0-	-0-
07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-	-0-
08		1116 X	1046	-0-	-70	-0-	1046 3			N	-0-	-0-
09		1170 X	977	-0-	-193	-0-	977 3			N	-0-	-0-
10		0	1148	-0-	1148	1148	1142 3	6 9		N	5	5 1

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
05		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3			N	-0-	-0-
06		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3			N	-0-	-0-
07		3627 X	3170	-0-	-457	-0-	3170 3			N	-0-	-0-
08		3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3437 3			N	-0-	-0-
09		3510 X	3180	-0-	-330	-0-	3180 3			N	-0-	-0-
10		0	3305	-0-	3305	3305	3302 3	3 9		N	3	3 1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	2132	-0-	-88	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
09		2130 N	1724	-0-	-406	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
10		0	2046	-0-	2046	2046	2044 3	2 9	N	2	2 1		-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704													
05		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
10		0	1381	-0-	1381	1381	1378 3	3 9	N	3	3 1		-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871													
05		2511 X	2012	-0-	-499	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
06		2250 X	2149	-0-	-101	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
09		2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
10		0	2092	-0-	2092	2092	2086 3	6 9	N	5	5 1		-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778													
05		806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3		N	-0-			-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
07		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3		N	-0-			-0-
08		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3		N	-0-			-0-
09		720 N	662	-0-	-58	-0-	662 3		N	-0-			-0-
10		0	712	-0-	712	712	711 3	1 9	N	1	1 1		-0-

WSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492													
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3		N	-0-			-0-
06		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 3		N	-0-			-0-
07		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		N	-0-			-0-
08		3534 X	3066	-0-	-468	-0-	3066 3		N	-0-			-0-
09		3930 X	3005	-0-	-925	-0-	3005 3		N	-0-			-0-
10		0	2858	-0-	2858	2858	2851 3	7 9	N	6	6 1		-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850													
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	Y	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	11 1	339 2	Y	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	3 1	93 2	Y	-0-			-0-
10		0	283	-0-	283	283	9 1	274 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 016848		COMPL. DATE 07/01/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2697 X	2614	-0-	-83	-0-	2614 3	Y	-0-		17
06		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2710 3	Y	56		73
07		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2745 3	Y	35		108
08		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2696 3	Y	21		129
09		0	2468	-0-	2468	2468	2447 3	Y	19		148
10		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-		Y	NO RPT		148

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09		14B2 EXT	1305	-0-	1305	1305	139 1	Y	13		20
							14 9				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1305		Y	NO RPT		20

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BUTEO ENTERPRISES		114087		RRCID -> 115300		COMPL. DATE 04/03/1972		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056			
EAST TEXAS PLANT		WELL #: 1									
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2536	2	14	9	N	13					153
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	113	1			40
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2461	2	11	9	N	10					50
08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2436	2	33	9	N	30					80
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	N	20					100
*10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2482	2	44	9	N	40					140

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					27
06		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					27
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					27
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
10		0	66	-0-	66	-0-	66	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT)															
CAMERON EXPLORATION, INC.															
FISHER, MARVEL															
97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
126996															
WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	DLQ	G-10	29	-0-	29	2240	29	2			Y	-0-			-0-
06		2273 N	33	-0-	-2240	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
09		0	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	18					Y	NO RPT			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.															
SMITHERMAN #1 GAS UNIT															
422898															
WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608															
05		1798 N	1140	-0-	-658	-0-	1030	2	110	9	N	100	175	1	35
06		1290 N	984	-0-	-306	-0-	868	2	116	9	N	105			140
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16			156
08		1147 N	731	-0-	-416	-0-	551	2	180	9	N	164	170	1	150
09		0	1526	-0-	1526	1526	1254	2	272	9	N	247	167	1	230
10		0	1504	-0-	1504	3030	1310	2	194	9	N	176	336	1	70

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.															
JEFFREY															
674342															
WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A															
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08		558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-			-0-
09		540 N	361	-0-	-179	-0-	361	2			N	-0-			-0-
10		465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION															
BODENHEIM, G. A.															
742143															
WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.															
WSGU1 (LACY, E. -2)															
945936															
WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372															
05		6541 X	5606	-0-	-935	-0-	5606	3			N	-0-			-0-
06		6300 X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-			-0-
07		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-			-0-
08		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-			-0-
09		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-			-0-
10		0	6435	-0-	6435	6435	6435	3			N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.)															
WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768															
05		527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-			-0-
06		540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-			-0-
07		558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
10		0	501	-0-	501	501	498	3	3	9	N	3	3	1	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 3	N	-0-		-0-
06	510 N	222	-0-	-288	-0-	222 3	N	-0-		-0-
07	465 N	206	-0-	-259	-0-	206 3	N	-0-		-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10	0	505	-0-	505	505	501 3	4 9 N	4	4 1	-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269		
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3	N	-0-		-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-		-0-
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3	N	-0-		-0-
09	480 N	176	-0-	-304	-0-	176 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260		
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
07	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3	N	-0-		-0-
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-		-0-
10	0	3177	-0-	3177	3177	3144 3	33 9 N	30	30 1	-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283		
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
10	0	1039	-0-	1039	1039	1039 3	N	-0-		-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346		
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3	N	-0-		-0-
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3150	-0-	50	50	3150 3	N	-0-		-0-
08	2542 N	1303	-0-	-1239	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
09	2550 N	961	-0-	-1589	-0-	961 3	N	-0-		-0-
10	0	1135	-0-	1135	1135	1127 3	8 9 N	7	7 1	-0-

WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3	N	-0-		-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730 3	N	-0-		-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
10	0	717	-0-	717	717	717 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
10	0	963	-0-	963	963	963 3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
05	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	728 3	N	-0-		-0-
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	646 3	N	-0-		-0-
10	0	631	-0-	631	631	629 3	N	2	2 1	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-		-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 3	N	-0-		-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
10	0	915	-0-	915	915	909 3	N	5	5 1	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
10	0	958	-0-	958	958	950 3	N	7	7 1	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3	N	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
10	0	785	-0-	785	785	781 3	N	4	4 1	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346		
05	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	N	-0-		-0-
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3	N	-0-		-0-
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3	N	-0-		-0-
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3	N	-0-		-0-
10	0	3361	-0-	3361	3361	3347 3	N	13	13 1	-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266		
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3	N	-0-		-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3	N	-0-		-0-
08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 3	N	-0-		-0-
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 3	N	-0-		-0-
10	0	5081	-0-	5081	5081	5072 3	N	8	8 1	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOK EXPLORATION CO.		174337								
FLEWELLEN		WELL #: 2 T		RRCID -> 016959		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490								
TOLAR, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 016960		COMPL. DATE 02/14/1955		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639		
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8507 2	N	55		87
06	5190 X	106	-0-	-5084	-0-	104 2	N	2	72 1	15
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5566 2	N	23		38
08	5363 X	3088	-0-	-2275	-0-	3069 2	N	17		55
09	0	3192	-0-	3192	3192	3168 2	N	22		77
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-		N	NO RPT		77

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204912		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	573 1	4500 3	Y	19			52
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	21 9 557 1	4354 3	Y	15	44 1		23
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	17 9 578 1	4488 3	Y	16			39
08	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	18 9 569 1	4371 3	Y	15			54
09	0	4613	-0-	4613	4613	17 9 551 1	4044 3	Y	16	42 1		28
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	18 9		Y	NO RPT			28

TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046			
05	5611 X	3578	-0-	-2033	-0-	3532 3	46 9	Y	42			168
06	5490 X	4387	-0-	-1103	-0-	4339 3	48 9	Y	44	82 1		130
07	5890 X	5702	-0-	-188	-0-	5643 3	59 9	Y	54			184
08	5890 X	5327	-0-	-563	-0-	5273 3	54 9	Y	49			233
09	0	4856	-0-	4856	4856	4793 3	63 9	Y	57	81 1		209
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			209

HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867			
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4569 3	46 9	N	42			179
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4858 3	47 9	N	43	149 1		73
07	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4995 3	42 9	N	38			111
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4808 3	44 9	N	40			151
09	0	3898	-0-	3898	3898	3867 3	31 9	N	28			179
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	1325			N	NO RPT			179

HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025			
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1929 3	24 9	Y	22			22
07	3100 N	5163	-0-	2063	2063	5106 3	57 9	Y	52	12 1		62
08	3100 N	4962	-0-	1862	3925	4899 3	63 9	Y	57			119
09	0	4543	-0-	4543	8468	4495 3	48 9	Y	44			163
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	7569			Y	NO RPT			163

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921			
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4192 3	19 9	N	17	160 1		57
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4212 3	20 9	N	18			75
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4299 3	29 9	N	26			101
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4245 3	18 9	N	16			117
09	0	3746	-0-	3746	3746	3732 3	14 9	N	13			130
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	2537			N	NO RPT			130

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 264897		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	438	-0-	438	438	438 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	438			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
MCLENDON-COMBEST 'J'				WELL #:	4	RRCID ->	285826	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 7120 - 7126	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861									
CULPEPPER				WELL #:	1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6876 - 7003	
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5356	2	32 9	N	29			110
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5132	2	32 9	N	29	70 1		69
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32 9	N	29			98
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5231	2	24 9	N	22			120
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5076	2	44 9	N	40			160
10	0	5010	-0-	5010	5010	4979	2	31 9	N	28	99 1		89

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6790 - 6830	
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	837	2	1 9	N	1			213
06	900 N	434	-0-	-466	-0-	432	2	2 9	N	2	36 1		179
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1 9	N	1			180
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1 9	N	1			181
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1 9	N	1	27 1		155
10	930 N	656	-0-	-274	-0-	655	2	1 9	N	1			156

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6736 - 6747	
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	13	1	185 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	211	-0-	-179	-0-	14	1	197 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146 2	Y	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146		10	1	136 2	Y	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138		10	1	128 2	Y	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	1 C	RRCID ->	016922	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6882 - 6909	
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			1
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			1
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			1
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			1
09	0	1818	-0-	1818		1818	2		N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1818			N	NO RPT			1

TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
FLEWELLEN				WELL #:	1	RRCID ->	133903	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 6782 - 10664	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.				945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505		RRCID -> 016913		COMPL. DATE 10/18/1952		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6		RRCID -> 016914		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101		RRCID -> 016917		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 162626		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503				
NORRIS ESTATE		WELL #: 4										
05	14B2 EXT	1000	-0-	1000	2849	976	2	24	9	N	22	158
06	14B2 EXT	954	-0-	954	3803	919	2	35	9	N	32	190
07	14B2 EXT	910	-0-	910	4713	891	2	19	9	N	17	48
08	5585 X	872	-0-	-4713	-0-	861	2	11	9	N	10	58
09	1200 X	835	-0-	-365	-0-	807	2	28	9	N	25	83
10	0	829	-0-	829	829	805	2	24	9	N	22	105

TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3317	3	72	9	N	65	1 8	223
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2998	3	73	9	N	66	184 1	105
07	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	3100	3	72	9	N	65		170
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3507	3	69	9	N	63	167 1	66
09	3330 X	1987	-0-	-1343	-0-	1911	3	76	9	N	69		135
10	0	1179	-0-	1179	-0-	1151	3	28	9	N	25		160

FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700				
05	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-		200
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-		200
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22	9 8	213
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1583	2	22	9	N	20		233
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	2 8	233
10	0	141	-0-	141	-0-	141	2			N	-0-		233

MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	454	-0-	454	-0-	454	2			N	-0-		-0-
10	0	173	-0-	173	-0-	627	173	2		N	-0-		-0-

NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696				
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
09	0	16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16	-0-	32	16	2		N	-0-		-0-

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 292624		COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL DEPTH 11008 PERF. 8010 - 8014				
05	13330 X	3103	-0-	-10227	-0-	2727	2	376	9	N	342	192 1	150
06	12900 X	11140	-0-	-1760	-0-	10977	2	163	9	N	148	184 1	114
07	13330 X	9291	-0-	-4039	-0-	9211	2	80	9	N	73		187
08	13330 X	7410	-0-	-5920	-0-	7353	2	57	9	N	52	178 1	61
09	0	2031	-0-	2031	-0-	2031	1821	2		N	191	191 1	61
10	0	3445	-0-	3445	-0-	5476	3445	2		N	-0-		61

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) DORFMAN PRODUCTION COMPANY HAYES, C.		//CONT.//	97752 830 223490	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG							
		WELL #:	3	RRCID -> 103064	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7500 - 7525					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

THRASHER		WELL #:	4	RRCID -> 115385	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7553 - 7655					
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40 9	N	36			164
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31 9	N	28	115 1		77
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2909	2	31 9	N	28	1 8		104
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3323	2	7 9	N	6			110
09	0	3531	-0-	3531	3531	3501	2	30 9	N	27			137
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	2105				N	NO RPT			137

H & T EXPLORATION, INC. WICKHAM PACKING CO.		WELL #:	A 2	RRCID -> 140145	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7387 - 8654					
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			88
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			88
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			88
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			88
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			88
10	0	84	-0-	84	84	84	2		N	-0-			88

YATES, MARY ALICE		WELL #:	1	RRCID -> 278108	COMPL. DATE 01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF. 7688 - 7700					
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2871	2	39 9	N	35			143
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3731	2	35 9	N	32			175
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3095	2	46 9	N	42			217
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	14 9	N	13	184 1		46
09	0	42	-0-	42	42	32	2	10 9	N	9			55
10	0	27	-0-	27	69	15	2	12 9	N	11			66

MOORE, J. B. UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID -> 280646	COMPL. DATE 08/09/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF. 7906 - 7960					
05	3100 N	5366	-0-	2266	6301	5322	2	44 9	N	40			141
06	11341 X	5040	-0-	-6301	-0-	4986	2	54 9	N	49			190
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5183	2	58 9	N	53	190 1		53
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5342	2	61 9	N	55			108
09	0	4412	-0-	4412	4412	4371	2	41 9	N	37			145
10	0	5072	-0-	5072	9484	5026	2	46 9	N	42			187

NECHES EXPLORATION, L.L.C. FLEWELLEN		WELL #:	9	RRCID -> 284681	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 7910 - 7920					
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	958	2	9 9	N	8			119
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12 9	N	11	53 1		77
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	2	43 9	N	39			116
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2		N	-0-			116
09	1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	2		N	-0-			116
10	0	949	-0-	949	949	949	2		N	-0-			116

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861									
CASTLEBERRY		WELL #:		5	RRCID ->	291450	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10839	PERF.	7638 - 7710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 X	1977	-0-	-1123	-0-	1932 2	45 9	N	41	187 1		63
06		3000 X	1472	-0-	-1528	-0-	1442 2	30 9	N	27			90
07		3100 X	1191	-0-	-1909	-0-	1160 2	31 9	N	28			118
08		2604 X	954	-0-	-1650	-0-	930 2	24 9	N	22			140
09		1920 X	748	-0-	-1172	-0-	735 2	13 9	N	12			152
10		0	676	-0-	676	676	664 2	12 9	N	11	91 1		72

FLEWELLEN		WELL #:		7	RRCID ->	293273	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	7811 - 7830
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	2923	-0-	2923	2923	2923 2		N	-0-		-0-
09		0 W	2403	-0-	2403	5326	2403 2		N	-0-		-0-
10		0	2130	-0-	2130	7456	2130 2		N	-0-		-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		659844	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8832
05		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4504 2	85 9	N	77		137
06		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4284 2	107 9	N	97	162 1	72
07		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4255 2	57 9	N	52		124
08		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4310 2	77 9	N	70		194
09		0	2604	-0-	2604	2604	2571 2	33 9	N	30	165 1	59
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	62			N	NO RPT		59

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MELTON, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	287101	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8929 - 9112
05		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2285 2	15 9	N	14	141 1	28
06		2850 X	677	-0-	-2173	-0-	667 2	10 9	N	9		37
07		15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	15463 2	79 9	N	72	7 8	102
08		19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	19362 2	108 9	N	98	159 1	40
09		0	18916	-0-	18916	18916	18774 2	142 9	N	129		169
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	14700			N	NO RPT		169

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		674342	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7674 - 7726
05		496 N	22	-0-	-474	-0-	21 2	1 9	N	1		115
06		360 N	13	-0-	-347	-0-	10 2	3 9	N	3		118
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	792 2	1 9	N	1		119
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 2	1 9	N	1		120
*09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	512 2	1 9	N	1		121
10		620 N	585	-0-	-35	-0-	584 2	1 9	N	1		122

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342															
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 0867771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021															
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775															
05	1271 X	51	-0-	-1220	-0-	50	2	1	9	N	1				329
06	1110 X	27	-0-	-1083	-0-	25	2	2	9	N	2				331
07	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2				333
08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	N	1				334
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1				335
*10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1				336

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721															
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83	9	N	75	69	1		52
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1861	2	99	9	N	90	68	1		74
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10	47	1		37
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1894	2	56	9	N	51	77	1		11
*09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1786	2	74	9	N	67	68	1		10
*10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1873	2	127	9	N	115	97	1		28

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
REMUDA OPERATING COMPANY				701606											
LACY, LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7437 - 7537				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 4	RRCID -> 058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #: 4	RRCID -> 058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWHORTER, E.O.				WELL #: 1	RRCID -> 063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821				
05	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	389	1	2713	2	N	15	84	1		43
06	3240 X	2574	-0-	-666	-0-	358	1	2216	2	N	-0-				43
07	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	408	1	2357	2	N	2				45
08	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	413	1	2363	2	N	2				47
09	0	2630	-0-	2630	2630	390	1	2239	2	N	1				48
10	0	3055	-0-	3055	5685	378	1	2671	2	N	5				53

STEVENS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544				
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	155	1	276	2	N	-0-				-0-
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	150	1	252	2	N	-0-				-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	155	1	249	2	N	-0-				-0-
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	155	1	200	2	N	-0-				-0-
09	0	392	-0-	392	392	140	1	252	2	N	-0-				-0-
10	0	374	-0-	374	766	134	1	240	2	N	-0-				-0-

HAIRGROVE				WELL #: 1	RRCID -> 127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	172	1	91	2	Y	28
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	152	1	154	2	Y	28
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	28
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	140	1	200	2	Y	28
09	0	27	-0-	27	27	10	1	17	2	Y	28
10	0	440	-0-	440	467	167	1	273	2	Y	28

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000			
05	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2	N	-0-	19	19
06	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2	N	-0-	19	19
07	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2	N	-0-	19	19
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2	N	-0-	19	19
09	0	1141	-0-	1141	1141	1141	2	N	-0-	19	19
10	0	1386	-0-	1386	2527	1386	2	N	-0-	19	19

TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574			
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	398	1	2050	2	Y	48
06	2070 X	1626	-0-	-444	-0-	296	1	1328	2	Y	50
07	3100 N	3291	-0-	191	191	434	1	2831	2	Y	74
08	2449 N	1889	-0-	-560	-0-	334	1	1555	2	Y	74
09	0	1888	-0-	1888	1888	368	1	1506	2	Y	87
10	0	963	-0-	963	2851	219	1	744	2	Y	87

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	4210	-0-	1110	1846	4133 2	77 9	N	16
06	3000 N	4422	-0-	1422	3268	4279 2	143 9	N	17
07	7640 X	4372	-0-	-3268	-0-	4300 2	72 9	N	19
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4036 2	91 9	N	102
09	0	3905	-0-	3905	3905	3897 2	8 9	N	25
10	0	4075	-0-	4075	7980	3958 2	117 9	N	42

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632	
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	13
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	13
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	13
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	13
09	0	393	-0-	393	393	393 2		N	13
10	0	363	-0-	363	756	363 2		N	13

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	53
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	53
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	53
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	53
09	0	1169	-0-	1169	1169	1169 2		N	53
10	0	1145	-0-	1145	2314	1145 2		N	53

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2022									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	1539	1	10179	2	N	108	109 1	16
06		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	1500	1	8696	2	N	-0-		16
07		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	1544	1	8685	2	N	70		86
08		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	1496	1	8507	2	N	-0-		86
09		0	10063	-0-	10063	10063	1500	1	8475	2	N	80	65 1	101
10		0	10606	-0-	10606	20669	1544	1	9062	2	N	-0-	82 1	19

JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975					
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-		-0-
09		0	116	-0-	116	116	9	1	107	2	N	-0-		-0-
10		0	75	-0-	75	191	5	1	70	2	N	-0-		-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 138478		COMPL. DATE 02/22/1991			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662					
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		27
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		27
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		27
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		27
09		0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		27
10		0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		27

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #: 1UT		RRCID -> 089803		COMPL. DATE 08/12/1990			TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 094989		COMPL. DATE 04/03/1981			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #: 3		RRCID -> 016978		COMPL. DATE 04/24/1999			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #: 2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779								
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	0	1620	-0-	1620	1620	1619	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651								
05	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	0	2223	-0-	2223	2223	2223	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #:		14	RRCID ->	092527	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8619 - 9409					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLY, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	097660	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7608 - 8982					
05	5177 X	4568	-0-	-609	-0-	128	1	4440	2	Y	-0-	20					
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	120	1	4209	2	Y	58	78					
						64	9										
07	4092 X	3075	-0-	-1017	-0-	76	1	2999	2	Y	-0-	78					
08	4557 X	3576	-0-	-981	-0-	94	1	3482	2	Y	-0-	78					
09	4410 X	3278	-0-	-1132	-0-	88	1	3190	2	Y	-0-	78					
10	0	3406	-0-	3406	3406	93	1	3313	2	Y	-0-	78					

HAYES		WELL #:		2	RRCID ->	103410	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8826	PERF.	7476 - 7846					
05	3782 X	3328	-0-	-454	-0-	94	1	3157	2	N	70	157					
						77	9										
06	3420 X	2959	-0-	-461	-0-	85	1	2874	2	N	-0-	157					
07	3534 X	3131	-0-	-403	-0-	90	1	3041	2	N	-0-	157					
08	3534 X	3192	-0-	-342	-0-	92	1	3100	2	N	-0-	157					
09	3210 X	3057	-0-	-153	-0-	88	1	2969	2	N	-0-	157					
10	0	3200	-0-	3200	3200	92	1	3108	2	N	-0-	157					

WSGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		518	RRCID ->	120821	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	7320 - 7834					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

WSGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		517 U	RRCID ->	120824	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7562 - 8497					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #:		3	RRCID ->	121153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	7505 - 10508					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743		
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802 3	N	-0-	-0-
06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761 3	N	-0-	-0-
07	1147	N	161	-0-	-986	-0-	161 3	N	-0-	-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-	-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-	-0-
10	0		1440	-0-	1440	1440	1438 3	2 9 N	2 2 1	-0-
HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946		
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858		
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	748 3	N	-0-	-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686 3	N	-0-	-0-
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727 3	N	-0-	-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732 3	N	-0-	-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645 3	N	-0-	-0-
10	0		755	-0-	755	755	755 3	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
10	0	1023	-0-	1023	1023	1021	3	2	9	N	2	2	1	-0-
WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	5080	-0-	1980	1980	5080	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	4188	-0-	1088	3068	4188	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3151	-0-	151	3219	3151	3			N	-0-			-0-
10	0	3162	-0-	3162	6381	3159	3	3	9	N	3	3	1	-0-
WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602					
05	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
06	3300 X	2069	-0-	-1231	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
07	3348 X	3145	-0-	-203	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
08	3255 X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
10	0	2954	-0-	2954	2954	2951	3	3	9	N	3	3	1	-0-
WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826					
05	775 N	301	-0-	-474	-0-	301	3			N	-0-			-0-
06	750 N	291	-0-	-459	-0-	291	3			N	-0-			-0-
07	496 N	217	-0-	-279	-0-	217	3			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454					
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	3			45
						3	9							
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	-0-			45
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-			45
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-			45
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-			45
10	0	201	-0-	201	201	6	1	195	2	N	-0-			45

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882		
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
10	0	1523	-0-	1523	-0-	1519 3	N	4	4 1	-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
10	0	231	-0-	231	-0-	231 3	N	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183		
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	48 3	N	-0-		-0-
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
10	0	180	-0-	180	-0-	180 3	N	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINE TREE ISD		WELL #: 4		RRCID -> 291115		COMPL. DATE 10/31/1983			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-		
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3	N	-0-		-0-		
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-		
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-		
10	0	299	-0-	299	299	299 3	N	-0-		-0-		

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1572 3	7 9 N	6	3 8	127		
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530 3	6 9 N	5	2 8	130		
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1540 3	23 9 N	21	1 8	150		
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1552 3	114 9 N	104	183 1	71		
09	0	1585	-0-	1585	1585	1494 3	91 9 N	83	1 8	153		
10	0	1526	-0-	1526	3111	1525 3	1 9 N	1	1 8	153		

MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1160 3	72 9 N	65	13 8	157		
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1150 3	89 9 N	81	186 1	48	4 8	
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1118 3	70 9 N	64	4 8	108		
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1188 3	44 9 N	40		148		
09	0	1249	-0-	1249	1249	1149 3	100 9 N	91	191 1	47	1 8	
10	0	1269	-0-	1269	2518	1207 3	62 9 N	56	3 8	100		

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156 2	3 9 N	3		94		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	94		
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	94		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 2	3 9 N	3		97		
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	46 2	2 9 N	2		99		
10	0	163	-0-	163	163	163 2		N	-0-	99		

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 272018		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1735 2	55 9 N	50	167 1	48		
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1767 2	56 9 N	51		99		
07	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1706 2	31 9 N	28		127		
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1405 2	9 9 N	8		135		
09	0	1882	-0-	1882	1882	1843 2	39 9 N	35		170		
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	146			N	NO RPT	170		

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #: 7		RRCID -> 138767		COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
VARGA GAS UNIT												
97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
106406												
WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7	9	Y	104
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	104
07		2480 N	1010	-0-	-1470	-0-	1009	2	1	9	Y	104
08		1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1561	2			Y	104
09		0	1412	-0-	1412	-0-	1411	2	1	9	Y	104
10		0	1221	-0-	1221	-0-	2633	2	2	9	Y	104

EVANS												
WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840												
05		1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1657	2	34	9	N	143
06		1800 N	1480	-0-	-320	-0-	1448	2	32	9	N	172
07		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1657	2	37	9	N	56
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	2	33	9	N	86
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1530	2	41	9	N	121
10		0	1261	-0-	1261	-0-	1238	2	23	9	N	141

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)												
COOK EXPLORATION CO.												
DENSON												
97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
174337												
WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374												
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	172
06		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	172
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	172
08		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	172
09		240 N	107	-0-	-133	-0-	103	2	4	9	N	176
*10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	176

SHOCO PRODUCTION LLC												
TUTTLE, A. J.												
WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
HARRISON, P. D. "E" GU												
97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
020467												
WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

KILLINGSWORTH B												
WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	81	3	24	9	N	22		45
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	81	3	19	9	N	17		62
07		124 N	40	-0-	-84	-0-	29	3	11	9	N	10		72
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	49	3	22	9	N	20		92
09		0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-		92
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		92

ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618				CAPACITY			CNTY: GREGG			
JONES, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 - 8798		

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)				97760 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861										
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7714 - 7725		

05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-		74
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2122	2	85	9	N	77		151
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2115	2	109	9	N	99	144 1	106
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1846	2	65	9	N	59		165
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1496	2	55	9	N	50		215
10		0	1495	-0-	1495	1495	1464	2	31	9	N	28	105 1	138

FLEWELLEN		WELL #:		3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7808 - 7834		

05		2356 N	1673	-0-	-683	-0-	1647	2	26	9	N	24		81
06		1680 N	1494	-0-	-186	-0-	1466	2	28	9	N	25	88 1	18
07		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1445	2	19	9	N	17		35
08		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1490	2	35	9	N	32		67
09		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1375	2	35	9	N	32		99
10		0	1560	-0-	1560	1560	1521	2	39	9	N	35		134

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	093294	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	7836 - 7868		

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		13
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		13
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		13
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

FLEWELLEN		WELL #:		4	RRCID ->	098005	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	7526 - 7626		

05		4588 X	4466	-0-	-122	-0-	4365	2	101	9	N	92		178
06		4440 X	4269	-0-	-171	-0-	4202	2	67	9	N	61	131 1	108
07		4588 X	4443	-0-	-145	-0-	4375	2	68	9	N	62	46 1	124
08		4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4230	2	83	9	N	75		199
09		4440 X	3820	-0-	-620	-0-	3764	2	56	9	N	51	190 1	60
10		0	4093	-0-	4093	4093	4041	2	52	9	N	47		107

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4867 X	4428	-0-	-439	-0-	4389	2	39	9	N	35				98
06	4560 X	4393	-0-	-167	-0-	4343	2	50	9	N	45				143
07	4712 X	4413	-0-	-299	-0-	4363	2	50	9	N	45				188
08	4495 X	4141	-0-	-354	-0-	4115	2	26	9	N	24				212
09	4380 X	3580	-0-	-800	-0-	3545	2	35	9	N	32	169	1		75
10	0	3595	-0-	3595	3595	3554	2	41	9	N	37				112

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

05	3534 X	3144	-0-	-390	-0-	3119	2	25	9	N	23				112
06	3360 X	3050	-0-	-310	-0-	3028	2	22	9	N	20				132
07	3410 X	3103	-0-	-307	-0-	3075	2	28	9	N	25				157
08	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	2997	2	8	9	N	7				164
09	3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2872	2	31	9	N	28				192
10	0	2919	-0-	2919	2919	2897	2	22	9	N	20	87	1		125

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856

05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-				36
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-				36
07	434 N	15	-0-	-419	-0-	11	2	4	9	N	4				40
08	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-				40
09	420 N	131	-0-	-289	-0-	129	2	2	9	N	2				42
10	0	234	-0-	234	234	228	2	6	9	N	5				47

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2883	2	63	9	N	57				196
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2770	2	64	9	N	58				254
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	N	26	190	1		90
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2510	2	31	9	N	28				118
09	2370 N	2314	-0-	-56	-0-	2270	2	44	9	N	40				158
10	0	2278	-0-	2278	2278	2243	2	35	9	N	32				190

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			29
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			29
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			29
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			29
09	0	30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-			29
10	0	4	-0-	4	34	4	2			Y	-0-			29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1021	2	197	9	N	179	172	1	260
06	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2			N	-0-	162	1	98
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1086	2	161	9	N	146			244
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1107	2	111	9	N	101	161	1	184
09	0	1137	-0-	1137	1137	951	2	186	9	N	169	168	1	185
10	0	941	-0-	941	2078	834	2	107	9	N	97	163	1	119

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 HORNBuckle WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORNBuckle WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	174	1	79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92			171
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2022

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					75
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					75
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					75
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	N	19	8	8			86
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	N	7					93
10	0	800	-0-	800	800	792	3	8	9	N	7					100

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 TUTTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
10	0	141	-0-	141	238	141	2			N	-0-					-0-

TUTTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	421	-0-	-385	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	0	374	-0-	374	374	374	2			N	-0-					-0-
10	0	287	-0-	287	661	287	2			N	-0-					-0-

TUTTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
10	0	68	-0-	68	125	68	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8580 - 9090				
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	11	1	87	2	Y	16			61
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	18	9	34	2	Y	12			73
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	8			81
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	9	186	2	Y	7			88
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	Y	8			96
10	0	225	-0-	225	225	9	9	197	2	Y	7			103

WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9686 - 9962				
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			107
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			107
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	N	1			108
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	3	83	9	N	75	1	1	182
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	84	1	98
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			98

WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090			PERF. 9620 - 9985				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10417			PERF. 9686 - 9866				
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	616	3	86	9	N	78	179	1	34
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1			35
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			35
08	713 N	23	-0-	-690	-0-	22	3	1	9	N	1	1	1	35
09	0	562	-0-	562	562	562	3			N	-0-			35
10	0	263	-0-	263	825	263	3			N	-0-			35

WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9698 - 10250				
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-			32
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-			32
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5			37
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	3	64	9	Y	58	1	1	94
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	82	1	12
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	2	1	10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// //CONT.//	98563 083 170038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	8	RRCID ->	227596	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9786 -	9908		
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	Y	7		26
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	5		31
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	3		34
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	3		37
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	4		41
10		0	432	-0-	432	432	40	1	389	2	Y	3		44

		WELL #:	9	RRCID ->	227597	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9682 -	9876		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

		WELL #:	10	RRCID ->	227598	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9654 -	9930		
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	2	Y	-0-		-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	747	2	Y	-0-		-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	Y	-0-		-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	90	1	741	2	Y	-0-		-0-
09		0	701	-0-	701	701	73	1	628	2	Y	-0-		-0-
10		0	682	-0-	682	1383	64	1	618	2	Y	-0-		-0-

		WELL #:	8	RRCID ->	227812	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9610 -	9850		
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		-0-
09		0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-		-0-
10		0	23	-0-	23	63	23	2			N	-0-		-0-

		WELL #:	1	RRCID ->	238519	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	8732 -	9967		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	100
09		0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-		100
10		0	2	-0-	2	3	2	3			N	-0-		100

		WELL #:	1	RRCID ->	239133	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8549 -	10006		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1		11
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
BEAIRD, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	183019	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9430 - 9618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4				172
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	N	2				174
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	44	1		143
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-				143
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-				143
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	193629	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9464 - 9806			
05	1400 N	171	-0-	-1229	1604	27	1	120	2	Y	22	23	1		14
06	2975 N	1371	-0-	-1604	-0-	404	1	869	2	Y	89	84	1		19
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	370	1	183	2	Y	17				36
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	363	1	1330	2	Y	47	33	1		50
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	323	1	1485	2	Y	111	89	1		72
10	0	37	-0-	37	37	122	9	9	9	Y	8				80

BRIGGS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10168	PERF. 9498 - 9836			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218367	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8380 - 8708			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

TAYLOR, T. J.				WELL #:	4	RRCID ->	221129	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	9823	PERF. 9586 - 9684			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, T.J. EST. B				WELL #:	1	RRCID ->	221772	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9466 - 9691			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					98
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					103
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	N	3					106
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					111
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	N	7					118
10	0	532	-0-	532	-0-	532	2	8	9	N	7					125

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					112
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					112
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					112
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					112
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					112
10	0	1178	-0-	1178	-0-	1178	2	3	9	N	3					115

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	231637	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	10120 - 12728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1400 N	1241	-0-	-159	1859	1226	2	15	9	Y	14			47
06	2481 N	622	-0-	-1859	-0-	622	2			Y	-0-			47
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2			49
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1			50
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	504	2	2	9	Y	2			52
10	0	509	-0-	509	509	508	2	1	9	Y	1			53

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID ->	231785	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9536 - 9662			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID ->	231789	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9729 - 9842			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID ->	232157	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	9605 - 9716			
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			27
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			27
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID ->	232170	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9604 - 9729			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	232935	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	6991 - 9772			
05	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-			28
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			28
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			28
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			28
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7			35
10	0	426	-0-	426	426	420	2	6	9	N	5			40

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID ->	235646	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	9451 - 9684			
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			29
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			29
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			29
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1			30
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8342 - 9596						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8364 - 8462						
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2598	2	33	9	N	30	76	1		53	
06	2010 X	1850	-0-	-160	-0-	1844	2	6	9	N	5				58	
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2304	2	3	9	N	3				61	
08	2170 X	1740	-0-	-430	-0-	1734	2	6	9	N	5				66	
09	2550 X	2149	-0-	-401	-0-	2138	2	11	9	N	10				76	
10	0	2044	-0-	2044	-0-	2034	2	10	9	N	9				85	
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8330 - 9610						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8698 - 8734						
05	1400 N	1039	-0-	-361	2832	31	1	995	2	Y	12				39	
06	3000 N	901	-0-	-2099	733	13	9									
07	1627 N	894	-0-	-733	-0-	30	1	861	2	Y	9				48	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	10	9									
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	9				57	
10	0	1051	-0-	1051	1051	10	9									
05						31	1	852	2	Y	24	59	1	6	8	16
09						26	9									
09						30	1	753	2	Y	2					18
10						2	9									
10						31	1	1010	2	Y	9					27
						10	9									
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9407 - 10773						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2418 X	2380	-0-	-38	-0-	216 1	2158 2	N	5		127
06	2340 X	1244	-0-	-1096	-0-	104 1	1138 2	N	2		129
07	2418 X	965	-0-	-1453	-0-	115 1	847 2	N	3		132
08	2418 X	1190	-0-	-1228	-0-	120 1	1064 2	N	5		137
09	2310 X	1143	-0-	-1167	-0-	122 1	1019 2	N	2		139
10	0	768	-0-	768	768	48 1	699 2	N	19	69 1	89

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9403 - 9500	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390 2	7 9	N	6		77
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	285 2	8 9	N	7		84
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	280 2	6 9	N	5		89
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-		89
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-		89
10	0	254	-0-	254	254	254 2		N	-0-		89

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498		PERF.10015 - 12497	
05	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	31 1	2982 2	N	9		78
06	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	30 1	2289 2	N	5		83
07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	31 1	2753 2	N	90	137 1	36
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	31 1	2449 2	N	4		40
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	30 1	2514 2	N	6		46
10	0	2806	-0-	2806	2806	31 1	2769 2	N	5		51

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9570 - 9744	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746		PERF.10504 - 12848	
05	1400 N	3168	-0-	1768	9536	3158 2	10 9	Y	9		32
06	3000 N	2258	-0-	-742	8794	2254 2	4 9	Y	4		36
07	3100 N	2795	-0-	-305	8489	2786 2	9 9	Y	8		44
08	3100 N	2601	-0-	-499	7990	2588 2	13 9	Y	12	5 8	51
09	10485 X	2495	-0-	-7990	-0-	2492 2	3 9	Y	3		54
10	0	2558	-0-	2558	2558	2556 2	2 9	Y	2		56

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10 9	N	9		151
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8 9	N	7		158
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6 9	N	5		163
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3 9	N	3	1 8	165
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-		165
10	0	1237	-0-	1237	1237	1237	2		N	-0-		165

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125				
05	4867 X	3146	-0-	-1721	-0-	592	1	2539 2	N	14		105
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	573	1	8256 2	N	13		118
07	4867 X	2029	-0-	-2838	-0-	285	1	1679 2	N	59	146 1	31
08	4867 X	1489	-0-	-3378	-0-	285	1	1172 2	N	29	15 8	45
09	4710 X	2852	-0-	-1858	-0-	573	1	2249 2	N	27	2 8	70
10	0	3509	-0-	3509	3509	592	1	2897 2	N	18		88

IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330				
05	7974 X	605	-0-	-7369	-0-	592	1	13 9	Y	12		39
06	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	573	1	5553 2	Y	9		48
07	3968 X	278	-0-	-3690	-0-	268	1	10 9	Y	9		57
08	3968 X	53	-0-	-3915	-0-	31	1	22 9	Y	20	58 1	12
09	3840 X	31	-0-	-3809	-0-	30	1	1 9	Y	1	7 8	13
10	0	944	-0-	944	944	31	1	904 2	Y	8		21

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9970 - 13255						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	34367 X	9157	-0-	-25210	-0-	1700	1	7432	2	Y	23	137	1			26
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1302	1	3953	2	Y	89	94	1			21
07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	1354	1	7476	2	Y	18					39
08	8432 X	7641	-0-	-791	-0-	1323	1	6267	2	Y	46	34	1			51
09	8160 X	7193	-0-	-967	-0-	1306	1	5764	2	Y	112	91	1			72
10	0	7563	-0-	7563	7563	321	1	7229	2	Y	12					84
MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT				561136 WELL #: 3		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807				
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	66	1	2362	2	Y	6	4	0	2	1	1
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	59	1	2118	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	2	Y	5	3	0	2	1	1
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	58	1	2010	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1946	2	Y	5	2	0	2	1	1
10	0	2213	-0-	2213	2213	63	1	2143	2	Y	6	4	0	2	1	1
OWENS, T.B. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8438 - 8540				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLAUGHTER GAS UNIT -B-				WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9834				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8553 - 9828				
05	930 N	848	-0-	-82	-0-	23	1	816	2	Y	8	6	0	3	1	1
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	21	1	749	2	Y	8	5	0	3	1	1
07	930 N	837	-0-	-93	-0-	23	1	804	2	Y	9	6	0	3	1	1
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	9	6	0	3	1	1
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	Y	9	5	0	3	1	2
10	0	1057	-0-	1057	1057	30	1	1014	2	Y	12	8	0	5	1	1

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9673 - 9738						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9717 - 9888						
05	527 N	37	-0-	-490	-0-	1	1	36	2	Y	-0-				-0-	
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-				-0-	
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	Y	-0-				-0-	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	Y	-0-				-0-	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	-0-				-0-	
10	0	496	-0-	496	496	14	1	482	2	Y	-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9670 - 9812						
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	10	1	368	2	Y	5	3	0	2	1	1
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	6	9	342	2	Y	5	3	0	2	1	1
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	6	9	330	2	Y	4	3	0	1	1	1
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	9	1	333	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	4	9	306	2	Y	4	2	0	1	1	1
10	0	331	-0-	331	331	9	1	316	2	Y	5	3	0	2	1	1
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9631 - 9780						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9653 - 9778						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8570 - 9664						
05	213 X	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-				-0-	
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-				-0-	
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	Y	-0-				-0-	
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-				-0-	
09	554 X	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	Y	-0-				-0-	
10	0	351	-0-	351	351	10	1	341	2	Y	-0-				-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	200	-0-	200	200	6	1	194	2	Y	-0-				-0-	

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972								
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	Y	45	30	0	15	1	7
						50	9									
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	39	1	1398	2	Y	42	27	0	16	1	6
						46	9									
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	37	1	1314	2	Y	39	27	0	13	1	5
						43	9									
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	45	1	1578	2	Y	49	32	0	18	1	4
						54	9									
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1336	2	Y	41	22	0	14	1	9
						45	9									
10	0	1370	-0-	1370	1370	38	1	1286	2	Y	42	28	0	18	1	5
						46	9									

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772								
05	868 X	674	-0-	-194	-0-	18	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	840 X	726	-0-	-114	-0-	20	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	868 X	705	-0-	-163	-0-	19	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	979 X	979	-0-	-0-	-0-	28	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	0	839	-0-	839	839	24	1	815	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 167934		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	38	1	1352	2	Y	5	3 0	2 1	1
06	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	43	1	1545	2	Y	5	3 0	2 1	1
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	46	1	1623	2	Y	6	4 0	2 1	1
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	46	1	1599	2	Y	4	3 0	2 1	-0-
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	50	1	1671	2	Y	6	3 0	2 1	1
10	0	1630	-0-	1630	1630	46	1	1577	2	Y	6	4 0	2 1	1

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168114		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863					
05	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	46	1	1673	2	Y	29	16 0	9 1	4
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	1969	2	Y	31	19 0	12 1	4
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	2	Y	29	20 0	9 1	4
08	1736 X	1703	-0-	-33	-0-	47	1	1628	2	Y	25	17 0	10 1	2
09	2010 X	1475	-0-	-535	-0-	42	1	1409	2	Y	22	12 0	7 1	5
10	0	1666	-0-	1666	1666	47	1	1589	2	Y	27	18 0	11 1	3

JONES GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916					
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	38	1	1381	2	Y	35	24 0	12 1	5
06	1800 N	931	-0-	-869	-0-	25	1	883	2	Y	21	14 0	9 1	3
07	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	35	1	1227	2	Y	28	18 0	9 1	4
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	41	1	1441	2	Y	34	22 0	13 1	3
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	46	1	1541	2	Y	36	19 0	12 1	8
10	0	1702	-0-	1702	1702	47	1	1610	2	Y	41	27 0	17 1	5

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8558 - 9956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	31 1	1119 2	Y	20	13 0	7 1	3
						22 9						
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	37 1	1319 2	Y	21	13 0	8 1	3
						23 9						
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40 1	1411 2	Y	21	14 0	7 1	3
						23 9						
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	33 1	1131 2	Y	18	12 0	7 1	2
						20 9						
09	1170 N	871	-0-	-299	-0-	25 1	833 2	Y	12	7 0	4 1	3
						13 9						
10	0	887	-0-	887	887	25 1	847 2	Y	14	9 0	6 1	2
						15 9						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 8532 - 9785		
05	260 N	-0-	-0-	-260	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169790		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9598 - 9851		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 170288		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8612 - 9856		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 7		RRCID -> 170465		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9556 - 9796		
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	36 1	1301 2	Y	11	7 0	4 1	2
						12 9						
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	35 1	1256 2	Y	9	6 0	4 1	1
						10 9						
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	37 1	1287 2	Y	10	7 0	3 1	1
						11 9						
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	37 1	1282 2	Y	11	7 0	4 1	1
						12 9						
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	39 1	1298 2	Y	9	5 0	3 1	2
						10 9						
10	0	1396	-0-	1396	1396	40 1	1344 2	Y	11	7 0	5 1	1
						12 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8492 - 9792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	217 N	86	-0-	-131	-0-	2	1	78	2	Y	5	3	0	2	1	1
						6	9									
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	6	4	0	2	1	1
						7	9									
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	10	7	0	3	1	1
						11	9									
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	10	6	0	4	1	1
						11	9									
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	6	4	0	2	1	1
						7	9									
10	0	97	-0-	97	97	3	1	87	2	Y	6	4	0	2	1	1
						7	9									
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8664 - 9860						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HURD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171719		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9625 - 9834						
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	931	2	Y	18	12	0	6	1	3
						20	9									
06	900 N	652	-0-	-248	-0-	17	1	622	2	Y	12	8	0	5	1	2
						13	9									
07	992 N	132	-0-	-860	-0-	4	1	127	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
						1	9									
08	992 N	39	-0-	-953	-0-	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	660 N	156	-0-	-504	-0-	4	1	149	2	Y	3	1	0	1	1	1
						3	9									
10	0	704	-0-	704	704	20	1	670	2	Y	13	7	0	5	1	2
						14	9									
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172191		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8672 - 9864						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9585 - 9818						
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	877	2	Y	15	10	0	5	1	2
						17	9									
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	860	2	Y	13	8	0	5	1	2
						14	9									
07	279 N	131	-0-	-148	-0-	4	1	126	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
						1	9									
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
								CODE		CODE	M	PROD	CODE		BALANCE		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890																	
05		1705 N	1554	-0-	-151	-0-	42	1	1498	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
06		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	41	1	1460	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
07		1581 N	1553	-0-	-28	-0-	43	1	1497	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
08		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	42	1	1463	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
09		1500 N	1403	-0-	-97	-0-	40	1	1351	2	Y	11	6	0	4	1	2
							12	9									
10		0	1713	-0-	1713	1713	48	1	1648	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847																	
05		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	27	1	973	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	952	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
08		1023 N	999	-0-	-24	-0-	27	1	955	2	Y	15	10	0	6	1	1
							17	9									
09		990 N	967	-0-	-23	-0-	28	1	924	2	Y	14	7	0	5	1	3
							15	9									
10		0	988	-0-	988	988	28	1	943	2	Y	15	10	0	6	1	2
							17	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812																	
05		310 N	72	-0-	-238	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-		-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-			-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-			-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-			-0-		-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			-0-		-0-
10		0	511	-0-	511	511	15	1	496	2	Y	-0-			-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177726		COMPL. DATE 04/01/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	59 1	2117 2	Y	18	12 0	6 1	3
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	20 9						
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	55 1	1976 2	Y	15	10 0	6 1	2
07	2294 N	2095	-0-	-199	-0-	17 9						
07	2294 N	2095	-0-	-199	-0-	57 1	2021 2	Y	15	10 0	5 1	2
08	2201 N	1776	-0-	-425	-0-	17 9						
08	2201 N	1776	-0-	-425	-0-	49 1	1713 2	Y	13	9 0	5 1	1
09	2040 N	1908	-0-	-132	-0-	14 9						
09	2040 N	1908	-0-	-132	-0-	55 1	1838 2	Y	14	7 0	5 1	3
10	0	1976	-0-	1976	1976	15 9						
10	0	1976	-0-	1976	1976	56 1	1903 2	Y	15	10 0	6 1	2
						17 9						
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882			
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	21 1	767 2	Y	6	4 0	2 1	1
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	7 9						
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	21 1	748 2	Y	5	3 0	2 1	1
07	837 N	824	-0-	-13	-0-	6 9						
07	837 N	824	-0-	-13	-0-	23 1	795 2	Y	5	3 0	2 1	1
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	6 9						
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	18 1	633 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
09	780 N	591	-0-	-189	-0-	4 9						
09	780 N	591	-0-	-189	-0-	17 1	570 2	Y	4	2 0	1 1	1
10	0	767	-0-	767	767	4 9						
10	0	767	-0-	767	767	22 1	739 2	Y	5	3 0	2 1	1
						6 9						
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882			
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9 1	337 2	Y	3	2 0	1 1	1
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3 9						
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	9 1	327 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9 1	333 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3 9						
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10 1	341 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3 9						
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10 1	328 2	Y	4	2 0	1 1	1
10	0	336	-0-	336	336	4 9						
10	0	336	-0-	336	336	10 1	323 2	Y	3	2 0	2 1	-0-
						3 9						
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861			
05	155 N	13	-0-	-142	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	Y	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	20 1	718 2	Y	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	28 1	970 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	6 1	203 2	Y	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	173	5 1	168 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012																	
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
10	0		71	-0-	71	71	2	1	69	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805																	
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	Y	40	27	0	14	1	6
							44	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	2	Y	40	25	0	15	1	6
							44	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	39	27	0	13	1	5
							43	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1241	2	Y	40	26	0	15	1	4
							44	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	38	21	0	13	1	8
							42	9									
10	0		1351	-0-	1351	1351	37	1	1267	2	Y	43	28	0	18	1	5
							47	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9956 PERF. 1037 - 3812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9	259 2	Y	4	3 0	1 1	1	
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	3 1 1 9	116 2	Y	1	1 0	1 1	-0-	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 1 6 9	313 2	Y	5	3 0	1 1	1	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9	342 2	Y	4	3 0	2 1	-0-	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	194 2	Y	4	2 0	1 1	1	
10	0	206	-0-	206	206	6 1 2 9	198 2	Y	2	2 0	1 1	-0-	

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8640 - 9892			
05	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	32 1 7 9	1165 2	Y	6	4 0	2 1	1	
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	32 1 6 9	1151 2	Y	5	3 0	2 1	1	
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	33 1 7 9	1164 2	Y	6	4 0	2 1	1	
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	34 1 6 9	1187 2	Y	5	4 0	2 1	-0-	
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9	1168 2	Y	6	3 0	2 1	1	
10	0	1245	-0-	1245	1245	35 1 7 9	1203 2	Y	6	4 0	2 1	1	

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181331		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8484 - 9795			
05	SWR 10	306	-0-	306	28562	8 1 10 9	288 2	Y	9	6 0	3 1	1	
06	SWR 10	281	-0-	281	28843	7 1 9 9	265 2	Y	8	5 0	3 1	1	
07	SWR 10	421	-0-	421	29264	11 1 11 9	399 2	Y	10	7 0	3 1	1	
08	SWR 10	429	-0-	429	29693	12 1 13 9	404 2	Y	12	8 0	4 1	1	
09	SWR 10	404	-0-	404	30097	11 1 12 9	381 2	Y	11	6 0	4 1	2	
10	SWR 10	396	-0-	396	30493	11 1 12 9	373 2	Y	11	7 0	5 1	1	

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9578 - 9975			
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	40 1 10 9	1445 2	Y	9	6 0	3 1	1	
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	39 1 9 9	1412 2	Y	8	5 0	3 1	1	
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	41 1 10 9	1456 2	Y	9	6 0	3 1	1	
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	40 1 10 9	1374 2	Y	9	6 0	3 1	1	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	39 1 9 9	1310 2	Y	8	4 0	3 1	2	
10	0	1165	-0-	1165	1165	33 1 8 9	1124 2	Y	7	5 0	3 1	1	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8708 - 9984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8546 - 9855					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8650 - 8902					
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	11 1	396 2	Y	15	10 0	5 1				2
						17 9									
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	11 1	392 2	Y	14	9 0	5 1				2
						15 9									
07	423 X	423	-0-	-0-	-0-	11 1	398 2	Y	13	9 0	4 1				2
						14 9									
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	11 1	397 2	Y	13	9 0	5 1				1
						14 9									
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	11 1	379 2	Y	13	7 0	4 1				3
						14 9									
10	0	424	-0-	424	424	12 1	395 2	Y	15	10 0	6 1				2
						17 9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8525 - 9858					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8366 - 9872					
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20 1	719 2	Y	-0-						-0-
06	690 N	287	-0-	-403	-0-	8 1	279 2	Y	-0-						-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	27 1	966 2	Y	-0-						-0-
08	744 N	623	-0-	-121	-0-	17 1	606 2	Y	-0-						-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	28 1	921 2	Y	-0-						-0-
10	0	835	-0-	835	835	24 1	811 2	Y	-0-						-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8774 - 10066					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
BELL, ORAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 192564			COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #:		6	RRCID -> 194762			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990						
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 195767			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166						
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 202070			COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929						
05		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1902	2	Y	74	48	0	25	1	11
								81	9									
06		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2092	2	Y	75	47	0	28	1	11
								83	9									
07		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2051	2	Y	71	49	0	23	1	10
								78	9									
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2474	2	Y	88	57	0	33	1	8
								97	9									
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2542	2	Y	89	48	0	29	1	20
								98	9									
10		0	3360	-0-	-0-	3360	3360	92	1	3137	2	Y	119	76	0	48	1	15
								131	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 203790			COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	361 2	Y 7	4 0	2 1	1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	8 4	1 9	285 2	Y -0-	1 0	1 1	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	252 2	Y 4	3 0	2 1	-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	18 4	1 9	611 2	Y 10	5 0	3 1	2
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	1140 2	Y 18	11 0	7 1	2
10	0	1194	-0-	1194	1194	20 1	9 9					

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

05	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	37 12	1 9	1336 2	Y 11	7 0	4 1	2
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	1715 2	Y 13	8 0	5 1	2
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	45 13	1 9	1574 2	Y 12	8 0	4 1	2
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	1725 2	Y 12	8 0	5 1	1
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	1625 2	Y 13	7 0	4 1	3
10	0	1678	-0-	1678	1678	48 14	1 9	1616 2	Y 13	9 0	5 1	2

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

05	1767 N	1203	-0-	-564	-0-	31 39	1 9	1133 2	Y 35	24 0	13 1	5
06	1860 N	747	-0-	-1113	-0-	20 22	1 9	705 2	Y 20	14 0	8 1	3
07	1674 N	892	-0-	-782	-0-	24 25	1 9	843 2	Y 23	16 0	7 1	3
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	58 64	1 9	2028 2	Y 58	36 0	20 1	5
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	21 22	1 9	698 2	Y 20	13 0	8 1	4
10	0	441	-0-	441	441	12 14	1 9	415 2	Y 13	9 0	6 1	2

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2293	2	Y	42	28 0	14 1	6
						46	9							
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	62	1	2219	2	Y	37	24 0	14 1	5
						41	9							
07	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	65	1	2283	2	Y	37	25 0	12 1	5
						41	9							
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	64	1	2235	2	Y	37	25 0	14 1	3
						41	9							
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	Y	37	20 0	12 1	8
						41	9							
10	0	2430	-0-	2430	2430	68	1	2317	2	Y	41	27 0	17 1	5
						45	9							

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	31	1	1120	2	N	26	18 0	9 1	4
						29	9							
06	1230 N	780	-0-	-450	-0-	21	1	741	2	N	16	11 0	7 1	2
						18	9							
07	1271 N	912	-0-	-359	-0-	25	1	867	2	N	18	12 0	6 1	2
						20	9							
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	25	1	882	2	N	20	13 0	7 1	2
						22	9							
09	780 N	435	-0-	-345	-0-	12	1	414	2	N	8	5 0	3 1	2
						9	9							
10	0	521	-0-	521	521	15	1	494	2	N	11	7 0	5 1	1
						12	9							

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

05	5580 X	4589	-0-	-991	-0-	124	1	4459	2	Y	5	3 0	2 1	1
						6	9							
06	5310 X	4533	-0-	-777	-0-	122	1	4405	2	Y	5	3 0	2 1	1
						6	9							
07	4774 X	4424	-0-	-350	-0-	122	1	4298	2	Y	4	3 0	1 1	1
						4	9							
08	4774 X	4447	-0-	-327	-0-	124	1	4319	2	Y	4	3 0	2 1	-0-
						4	9							
09	4530 X	4140	-0-	-390	-0-	120	1	4016	2	Y	4	2 0	1 1	1
						4	9							
10	0	4203	-0-	4203	4203	120	1	4077	2	Y	5	3 0	2 1	1
						6	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	128	1	4599	2	Y	21	14 0	7 1 3
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	23	9	4473	2	Y	19	12 0	7 1 3
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	21	9	3193	2	Y	12	9 0	4 1 2
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	91	1	2944	2	Y	12	8 0	5 1 1
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	13	9	2811	2	Y	12	6 0	4 1 3
10	0	3004	-0-	3004	3004	85	1	2906	2	Y	12	8 0	5 1 2

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	90	1	3235	2	Y	8	5 0	3 1 1
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	9	9	3107	2	Y	7	4 0	3 1 1
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	8	9	3188	2	Y	7	5 0	2 1 1
08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	91	1	2511	2	Y	6	4 0	2 1 1
09	1050 X	588	-0-	-462	-0-	8	9	570	2	Y	1	1 0	1 1 -0-
10	0	2623	-0-	2623	2623	17	1	2541	2	Y	6	3 0	2 1 1

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

05	8835 X	8556	-0-	-279	-0-	229	1	8263	2	Y	58	38 0	20 1 9
06	8550 X	8152	-0-	-398	-0-	64	9	7878	2	Y	50	33 0	19 1 7
07	8680 X	8278	-0-	-402	-0-	219	1	7996	2	Y	50	34 0	16 1 7
08	8618 X	8192	-0-	-426	-0-	55	9	7908	2	Y	51	34 0	19 1 5
09	8340 X	7931	-0-	-409	-0-	227	1	7649	2	Y	48	26 0	16 1 11
10	0	8132	-0-	8132	8132	55	9	7842	2	Y	54	36 0	22 1 7

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

05	7068 X	5868	-0-	-1200	-0-	158	1	5710	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5910 X	5395	-0-	-515	-0-	146	1	5249	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6107 X	4863	-0-	-1244	-0-	134	1	4729	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5859 X	5494	-0-	-365	-0-	154	1	5340	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5670 X	5033	-0-	-637	-0-	146	1	4887	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	4807	-0-	4807	4807	137	1	4670	2	Y	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #:		6H	RRCID ->	265510	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10046	- 11994		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		5208 X	4801	-0-	-407	-0-	127	1	4561	2	N	103	68 0	35 1	15
							113	9							
06		5040 X	4395	-0-	-645	-0-	116	1	4184	2	N	86	56 0	33 1	12
							95	9							
07		5115 X	4111	-0-	-1004	-0-	111	1	3912	2	N	80	55 0	26 1	11
							88	9							
08		4960 X	4374	-0-	-586	-0-	120	1	4159	2	N	86	57 0	32 1	8
							95	9							
09		4710 X	4244	-0-	-466	-0-	121	1	4033	2	N	82	45 0	27 1	18
							90	9							
10		0	3596	-0-	3596	3596	100	1	3412	2	N	76	52 0	33 1	9
							84	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	265519	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	9995	PERF.10505	- 14377		
05		5115 X	4876	-0-	-239	-0-	130	1	4676	2	Y	64	42 0	22 1	9
							70	9							
06		4950 X	4788	-0-	-162	-0-	128	1	4596	2	Y	58	37 0	22 1	8
							64	9							
07		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	135	1	4738	2	Y	58	39 0	19 1	8
							64	9							
08		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	138	1	4785	2	Y	60	40 0	23 1	5
							66	9							
09		4800 X	4601	-0-	-199	-0-	132	1	4408	2	Y	55	30 0	18 1	12
							61	9							
10		0	4968	-0-	4968	4968	140	1	4761	2	Y	61	40 0	25 1	8
							67	9							

MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #:		7H	RRCID ->	266921	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9825	PERF.10909	- 13631		
05		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	215	1	7746	2	Y	59	38 0	20 1	9
							65	9							
06		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	226	1	8144	2	Y	56	36 0	21 1	8
							62	9							
07		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	237	1	8361	2	Y	56	38 0	18 1	8
							62	9							
08		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	236	1	8192	2	Y	57	38 0	22 1	5
							63	9							
09		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	235	1	7871	2	Y	54	29 0	18 1	12
							59	9							
10		0	8246	-0-	8246	8246	234	1	7948	2	Y	58	39 0	24 1	7
							64	9							

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	267699	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	9823	PERF.10452	- 13653		
05		10757 X	9206	-0-	-1551	-0-	246	1	8857	2	Y	94	62 0	32 1	14
							103	9							
06		10320 X	8385	-0-	-1935	-0-	224	1	8075	2	Y	78	51 0	30 1	11
							86	9							
07		10664 X	8268	-0-	-2396	-0-	226	1	7959	2	Y	75	52 0	24 1	10
							83	9							
08		10075 X	8079	-0-	-1996	-0-	224	1	7771	2	Y	76	50 0	29 1	7
							84	9							
09		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	263	1	8796	2	Y	84	45 0	27 1	19
							92	9							
10		0	10890	-0-	10890	10890	308	1	10462	2	Y	109	70 0	44 1	14
							120	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
05	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	1838	1 7036 2	Y	262	174 0	90 1	38			
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	288 1775	9 1 6674 2	Y	230	147 0	88 1	33			
07	9331 X	8907	-0-	-424	-0-	253 1837	9 1 6817 2	Y	230	158 0	74 1	31			
08	9331 X	8704	-0-	-627	-0-	253 1833	9 1 6615 2	Y	233	155 0	88 1	21			
09	9030 X	8463	-0-	-567	-0-	256 1782	9 1 6437 2	Y	222	120 0	74 1	49			
10	0	8618	-0-	8618	8618	244 1834	9 1 6513 2	Y	246	162 0	102 1	31			
						271 9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343															
05	8215 X	7475	-0-	-740	-0-	201	1 7229 2	Y	41	26 0	14 1	6			
06	7650 X	7216	-0-	-434	-0-	45 194	9 1 6982 2	Y	36	23 0	14 1	5			
07	7874 X	7415	-0-	-459	-0-	40 204	9 1 7172 2	Y	35	24 0	11 1	5			
08	7750 X	7390	-0-	-360	-0-	39 206	9 1 7144 2	Y	36	24 0	14 1	3			
09	7230 X	6800	-0-	-430	-0-	40 196	9 1 6568 2	Y	33	18 0	11 1	7			
10	0	7821	-0-	7821	7821	36 222	9 1 7553 2	Y	42	27 0	17 1	5			
						46 9									
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893															
05	12400 X	12161	-0-	-239	-0-	324	1 11683 2	Y	140	93 0	48 1	20			
06	12000 X	11904	-0-	-96	-0-	154 318	9 1 11447 2	Y	126	80 0	48 1	18			
07	12400 X	12206	-0-	-194	-0-	139 333	9 1 11735 2	Y	125	86 0	40 1	17			
08	12369 X	12004	-0-	-365	-0-	138 332	9 1 11532 2	Y	127	85 0	48 1	11			
09	11910 X	11801	-0-	-109	-0-	140 339	9 1 11327 2	Y	123	66 0	41 1	27			
10	0	11915	-0-	11915	11915	135 336	9 1 11430 2	Y	135	89 0	56 1	17			
						149 9									
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952															
05	10447 X	10315	-0-	-132	-0-	278	1 10012 2	Y	23	15 0	8 1	3			
06	9930 X	9878	-0-	-52	-0-	25 266	9 1 9589 2	Y	21	13 0	8 1	3			
07	10509 X	10177	-0-	-332	-0-	23 280	9 1 9875 2	Y	20	14 0	6 1	3			
08	10509 X	10060	-0-	-449	-0-	22 281	9 1 9756 2	Y	21	14 0	8 1	2			
09	10170 X	9658	-0-	-512	-0-	23 280	9 1 9358 2	Y	18	10 0	6 1	4			
10	0	9942	-0-	9942	9942	20 283	9 1 9635 2	Y	22	14 0	9 1	3			
						24 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270358		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10000 - 13509			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14756 X	14298	-0-	-458	-0-	383 1	13808 2	Y	97	65 0	34 1	14	
06	14280 X	13424	-0-	-856	-0-	107 9	12973 2	Y	83	53 0	32 1	12	
07	15748 X	14394	-0-	-1354	-0-	360 1	13903 2	Y	87	59 0	28 1	12	
08	15748 X	13911	-0-	-1837	-0-	91 9	13429 2	Y	87	58 0	33 1	8	
09	15240 X	13042	-0-	-2198	-0-	395 1	12578 2	Y	80	43 0	27 1	18	
10	0	12889	-0-	12889	12889	96 9	12429 2	Y	86	57 0	36 1	11	
						376 1							
						88 9							
						365 1							
						95 9							

ONEY, ALTON J. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270528		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10368 - 13867			
05	8556 X	8032	-0-	-524	-0-	215 1	7754 2	Y	57	38 0	20 1	8	
06	8280 X	7290	-0-	-990	-0-	63 9	7041 2	Y	48	31 0	18 1	7	
07	8556 X	7021	-0-	-1535	-0-	196 1	6778 2	Y	45	31 0	15 1	6	
08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	53 9	8308 2	Y	57	37 0	21 1	5	
09	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	193 1	7922 2	Y	54	29 0	18 1	12	
10	0	8442	-0-	8442	8442	50 9	8138 2	Y	59	39 0	25 1	7	
						239 1							
						59 9							
						239 1							
						65 9							

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270980		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10601 - 13750			
05	8804 X	8496	-0-	-308	-0-	227 1	8172 2	Y	88	57 0	30 1	13	
06	8430 X	8410	-0-	-20	-0-	97 9	8098 2	Y	79	51 0	30 1	11	
07	8618 X	8605	-0-	-13	-0-	225 1	8283 2	Y	79	54 0	25 1	11	
08	8494 X	7397	-0-	-1097	-0-	87 9	7116 2	Y	69	47 0	27 1	6	
09	8400 X	7745	-0-	-655	-0-	235 1	7443 2	Y	73	39 0	24 1	16	
10	0	7780	-0-	7780	7780	87 9	7473 2	Y	79	52 0	33 1	10	
						205 1							
						76 9							
						222 1							
						80 9							
						220 1							
						87 9							

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 271404		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10295 - 14518			
05	10819 X	10209	-0-	-610	-0-	274 1	9877 2	Y	53	35 0	18 1	8	
06	10170 X	9685	-0-	-485	-0-	58 9	9373 2	Y	47	30 0	18 1	7	
07	10509 X	9910	-0-	-599	-0-	260 1	9588 2	Y	45	31 0	15 1	6	
08	10509 X	9683	-0-	-826	-0-	52 9	9362 2	Y	47	31 0	18 1	4	
09	10020 X	9087	-0-	-933	-0-	272 1	8779 2	Y	42	23 0	14 1	9	
10	0	8949	-0-	8949	8949	50 9	8644 2	Y	46	30 0	19 1	6	
						269 1							
						52 9							
						262 1							
						46 9							
						254 1							
						51 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271883		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 9984		PERF.10552		- 13435	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE	
05	8327 X	8327 -0- -0- -0-	1820 1	6384 2	Y	112	74 0	39 1	16				
06	7815 X	7815 -0- -0- -0-	1755 1	5952 2	Y	98	63 0	37 1	14				
07	7950 X	7950 -0- -0- -0-	1814 1	6029 2	Y	97	67 0	31 1	13				
08	7841 X	7841 -0- -0- -0-	1813 1	5919 2	Y	99	66 0	37 1	9				
09	7704 X	7704 -0- -0- -0-	1764 1	5835 2	Y	95	51 0	32 1	21				
10	0	7836 -0- 7836 7836	1817 1	5902 2	Y	106	70 0	44 1	13				

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8H		RRCID -> 272749		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 9689		PERF.10248		- 15048	
05	11625 X	10816 -0- -809 -0-	290 1	10452 2	Y	67	44 0	23 1	10				
06	10860 X	10860 -0- -0- -0-	292 1	10501 2	Y	61	39 0	23 1	9				
07	10893 X	10893 -0- -0- -0-	299 1	10529 2	Y	59	41 0	19 1	8				
08	10881 X	9436 -0- -1445 -0-	262 1	9113 2	Y	55	37 0	21 1	5				
09	10860 X	9900 -0- -960 -0-	286 1	9553 2	Y	55	30 0	18 1	12				
10	0	10406 -0- 10406 10406	295 1	10041 2	Y	64	42 0	26 1	8				

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 8H		RRCID -> 272763		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 9883		PERF.10507		- 14458	
05	10076 X	10076 -0- -0- -0-	271 1	9770 2	Y	32	21 0	11 1	5				
06	9701 X	9701 -0- -0- -0-	261 1	9409 2	Y	28	18 0	11 1	4				
07	10086 X	10086 -0- -0- -0-	278 1	9776 2	Y	29	20 0	9 1	4				
08	9828 X	9828 -0- -0- -0-	274 1	9522 2	Y	29	19 0	11 1	3				
09	9028 X	9028 -0- -0- -0-	261 1	8738 2	Y	26	14 0	9 1	6				
10	0	8823 -0- 8823 8823	251 1	8542 2	Y	27	18 0	12 1	3				

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273069		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10522		- 14621	
05	11284 X	11269 -0- -15 -0-	299 1	10772 2	Y	180	119 0	62 1	26				
06	11580 X	10865 -0- -715 -0-	289 1	10400 2	Y	160	102 0	61 1	23				
07	11966 X	10771 -0- -1195 -0-	293 1	10313 2	Y	150	104 0	49 1	20				
08	12778 X	12778 -0- -0- -0-	352 1	12239 2	Y	170	112 0	63 1	15				
09	12387 X	12387 -0- -0- -0-	354 1	11855 2	Y	162	87 0	54 1	36				
10	0	11835 -0- 11835 11835	333 1	11318 2	Y	167	112 0	70 1	21				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274171		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 10384		PERF.10736 - 14866	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	9641 X	8957	-0-	-684	-0-	8905	2	52	9	Y	67
06	9180 X	8471	-0-	-709	-0-	8426	2	45	9	Y	28
07	9548 X	8629	-0-	-919	-0-	8590	2	39	9	Y	29
08	9548 X	8742	-0-	-806	-0-	8686	2	56	9	Y	80
09	9240 X	8288	-0-	-952	-0-	8241	2	47	9	Y	45
10	0	8901	-0-	8901	8901	8845	2	56	9	Y	57

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274282		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10317 - 14374	
05	7936 X	5674	-0-	-2262	-0-	5610	2	64	9	Y	87
06	7680 X	7546	-0-	-134	-0-	7467	2	79	9	Y	49
07	7936 X	7159	-0-	-777	-0-	7097	2	62	9	Y	47
08	7502 X	7277	-0-	-225	-0-	7189	2	88	9	Y	127
09	7560 X	6875	-0-	-685	-0-	6798	2	77	9	Y	72
10	0	7052	-0-	7052	7052	6967	2	85	9	Y	87

CYPRESS BAYOU GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274369		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 10090		PERF.10764 - 15976	
05	6851 X	6342	-0-	-509	-0-	6165	2	177	9	Y	89
06	6540 X	6181	-0-	-359	-0-	6032	2	149	9	Y	31
07	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	6193	2	158	9	Y	112
08	6386 X	6356	-0-	-30	-0-	6194	2	162	9	Y	60
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6069	2	151	9	Y	59
10	0	6427	-0-	6427	6427	6253	2	174	9	Y	84

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 274953		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 9998		PERF.10518 - 15337	
05	14384 X	14171	-0-	-213	-0-	382	1	13754	2	Y	5
06	14100 X	14001	-0-	-99	-0-	378	1	13592	2	Y	4
07	14663 X	14365	-0-	-298	-0-	396	1	13938	2	Y	4
08	14663 X	14188	-0-	-475	-0-	396	1	13760	2	Y	3
09	14190 X	13603	-0-	-587	-0-	394	1	13180	2	Y	6
10	0	13914	-0-	13914	13914	396	1	13486	2	Y	4

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275289		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10342		PERF.10644 - 14235	
05	8308 X	7697	-0-	-611	-0-	7649	2	48	9	Y	63
06	8040 X	7245	-0-	-795	-0-	7201	2	44	9	Y	27
07	8308 X	7624	-0-	-684	-0-	7585	2	39	9	Y	29
08	7936 X	7576	-0-	-360	-0-	7523	2	53	9	Y	77
09	7680 X	7126	-0-	-554	-0-	7080	2	46	9	Y	43
10	0	7209	-0-	7209	7209	7158	2	51	9	Y	52

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BRITTON GAS UNIT (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 275375		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH		9881 PERF.10456		- 15102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	18631 X	16861	-0-	-1770	-0-	451	1	16241	2	Y	154	102 0	53 1	22
						169	9							
06	17580 X	16837	-0-	-743	-0-	451	1	16231	2	Y	141	90 0	53 1	20
						155	9							
07	17763 X	17203	-0-	-560	-0-	471	1	16578	2	Y	140	96 0	45 1	19
						154	9							
08	17515 X	16465	-0-	-1050	-0-	456	1	15857	2	Y	138	92 0	53 1	12
						152	9							
09	16920 X	15963	-0-	-957	-0-	459	1	15359	2	Y	132	71 0	44 1	29
						145	9							
10	0	16428	-0-	16428	16428	465	1	15801	2	Y	147	97 0	61 1	18
						162	9							

ROAD'S END GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275474		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH		10127 PERF.10499		- 15425	
05	9455 X	8777	-0-	-678	-0-	8671	2	106	9	Y	96	119 1	53
06	8700 X	8368	-0-	-332	-0-	8282	2	86	9	Y	78	113 1	18
07	8928 X	8523	-0-	-405	-0-	8431	2	92	9	Y	84	37 1	65
08	8928 X	8618	-0-	-310	-0-	8527	2	91	9	Y	83	114 1	34
09	8610 X	8484	-0-	-126	-0-	8396	2	88	9	Y	80	80 1	34
10	0	8694	-0-	8694	8694	8592	2	102	9	Y	93	78 1	49

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 275616		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH		9770 PERF. 9951		- 13566		
05	12307 X	10025	-0-	-2282	-0-	266	1	9569	2	Y	173	114 0	60 1	25
						190	9							
06	11910 X	9711	-0-	-2199	-0-	258	1	9285	2	Y	153	98 0	58 1	22
						168	9							
07	10323 X	9917	-0-	-406	-0-	269	1	9480	2	Y	153	105 0	49 1	21
						168	9							
08	10323 X	9635	-0-	-688	-0-	265	1	9202	2	Y	153	102 0	58 1	14
						168	9							
09	9900 X	9156	-0-	-744	-0-	261	1	8738	2	Y	143	77 0	48 1	32
						157	9							
10	0	9930	-0-	9930	9930	278	1	9467	2	Y	168	110 0	69 1	21
						185	9							

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 275730		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH		9887 PERF.10109		- 14542		
05	15748 X	15239	-0-	-509	-0-	408	1	14721	2	Y	100	66 0	34 1	15
						110	9							
06	15210 X	14976	-0-	-234	-0-	402	1	14476	2	Y	89	57 0	34 1	13
						98	9							
07	15717 X	15134	-0-	-583	-0-	415	1	14623	2	Y	87	60 0	28 1	12
						96	9							
08	15469 X	15006	-0-	-463	-0-	417	1	14490	2	Y	90	60 0	34 1	8
						99	9							
09	14970 X	14808	-0-	-162	-0-	427	1	14285	2	Y	87	47 0	29 1	19
						96	9							
10	0	15070	-0-	15070	15070	427	1	14536	2	Y	97	64 0	40 1	12
						107	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	13516 X	12885	-0-	-631	-0-	344	1	12410	2	Y	119	79 0	41 1	17
						131	9							
06	12810 X	12252	-0-	-558	-0-	328	1	11810	2	Y	104	66 0	40 1	15
						114	9							
07	13423 X	12355	-0-	-1068	-0-	338	1	11905	2	Y	102	70 0	33 1	14
						112	9							
08	13423 X	12319	-0-	-1104	-0-	341	1	11865	2	Y	103	69 0	39 1	9
						113	9							
09	12990 X	11882	-0-	-1108	-0-	342	1	11430	2	Y	100	54 0	33 1	22
						110	9							
10	0	11871	-0-	11871	11871	336	1	11417	2	Y	107	71 0	45 1	13
						118	9							
ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464		
05	13919 X	12998	-0-	-921	-0-	12782	2	216	9	Y	196	241 1		109
						12042	2	174	9	Y	158	230 1		37
06	12780 X	12216	-0-	-564	-0-	12500	2	188	9	Y	171	75 1		133
						12401	2	190	9	Y	173	236 1		70
07	13020 X	12688	-0-	-332	-0-	11831	2	173	9	Y	157	160 1		67
						12148	2	199	9	Y	181	153 1		95
08	13020 X	12591	-0-	-429	-0-									
09	12600 X	12004	-0-	-596	-0-									
10	0	12347	-0-	12347	12347									
WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	- 15309		
05	11036 X	10028	-0-	-1008	-0-	9960	2	68	9	Y	62	48 1		87
						9469	2	59	9	Y	54	104 1		37
06	10350 X	9528	-0-	-822	-0-	9687	2	52	9	Y	47	45 1		39
						9806	2	73	9	Y	66			105
07	10633 X	9739	-0-	-894	-0-	9654	2	67	9	Y	61	104 1		62
						10011	2	74	9	Y	67	53 1		76
08	10385 X	9879	-0-	-506	-0-									
09	9960 X	9721	-0-	-239	-0-									
10	0	10085	-0-	10085	10085									
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID ->	276442	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10506	- 14230		
05	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	376	1	13556	2	Y	15	10 0	5 1	2
						17	9							
06	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	291	1	10478	2	Y	11	7 0	4 1	2
						12	9							
07	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	369	1	12979	2	Y	12	8 0	4 1	2
						13	9							
08	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	379	1	13174	2	Y	13	9 0	5 1	1
						14	9							
09	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	376	1	12567	2	Y	13	7 0	4 1	3
						14	9							
10	0	13020	-0-	13020	13020	371	1	12634	2	Y	14	9 0	6 1	2
						15	9							
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	277054	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9784	- 12931		
05	6944 X	5654	-0-	-1290	-0-	151	1	5450	2	Y	48	32 0	17 1	7
						53	9							
06	6870 X	4961	-0-	-1909	-0-	133	1	4780	2	Y	44	28 0	17 1	6
						48	9							
07	7099 X	5229	-0-	-1870	-0-	143	1	5040	2	Y	42	29 0	13 1	6
						46	9							
08	7099 X	5137	-0-	-1962	-0-	142	1	4951	2	Y	40	27 0	15 1	4
						44	9							
09	6330 X	2558	-0-	-3772	-0-	74	1	2463	2	Y	19	12 0	7 1	4
						21	9							
10	0	5756	-0-	5756	5756	163	1	5539	2	Y	49	29 0	18 1	6
						54	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055													
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650													
05	36673	X	33617	-0-	-3056	-0-	-0-	33059	3	558	9	N	321
06	35190	X	31578	-0-	-3612	-0-	-0-	31065	3	513	9	N	261
07	34844	X	31120	-0-	-3724	-0-	-0-	30842	3	278	9	N	514
08	34813	X	30683	-0-	-4130	-0-	-0-	30323	3	360	9	N	137
09	32700	X	28665	-0-	-4035	-0-	-0-	28313	3	352	9	N	286
10	0		29599	-0-	29599	29599	-0-	29230	3	369	9	N	443

RFE OPERATING, LLC 704776													
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847													
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	24	9	N	79
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	79
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	-0-	793	2			N	79
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	-0-	861	2	9	9	N	87
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	-0-	684	2	9	9	N	95
10	806	N	510	-0-	-296	-0-	-0-	500	2	10	9	N	104

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		421

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780													
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-	64
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	64
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	64
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-	64
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-	64
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-	64

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131								
05	1798 X	93	-0-	-1705	-0-	93	2			N	-0-					159
06	540 X	63	-0-	-477	-0-	63	2			N	-0-					159
07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					159
08	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					159
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					159
10	155 X	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					159

CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934								
05	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	5096	2	50	9	N	45					152
06	5130 X	4758	-0-	-372	-0-	4661	2	97	9	N	88	175	1			65
07	4991 X	4026	-0-	-965	-0-	4020	2	6	9	N	5					70
08	5146 X	4586	-0-	-560	-0-	4520	2	66	9	N	60					130
09	5340 X	4221	-0-	-1119	-0-	4155	2	66	9	N	60					190
10	5146 X	4061	-0-	-1085	-0-	3943	2	118	9	N	107					297

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678								
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					177
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					177
07	2108 X	1501	-0-	-607	-0-	1501	2			N	-0-					177
08	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7390	2	19	9	N	17	17	8			177
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4358	2	9	9	N	8					185
*10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3681	2	2	9	N	2					187

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728								
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					144
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					144
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					144
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					144
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

WALKER HEIRS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508								
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					147
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					147
07	2294 N	1007	-0-	-1287	-0-	1007	2			N	-0-					147
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248284		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10017		- 12169		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	3198	X	3198	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3	3	8	105
06	3180	X	1927	-0-	-1253	1927	2			N	-0-			105
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			105
08	3503	X	2960	-0-	-543	2913	2	47	9	N	43	23	8	125
09	4140	X	4140	-0-	-0-	4140	2			N	-0-			125
10	0		452	-0-	452	452	2			N	-0-			125

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250012		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9589		PERF.10106		- 12711		
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

R HASTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256679		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8821		- 14411		
05	8018	X	8018	-0-	-0-	7944	2	74	9	N	67	179	1	139
06	7320	X	6782	-0-	-538	6720	2	62	9	N	56		8	195
07	7564	X	6932	-0-	-632	6886	2	46	9	N	42	172	1	65
08	7874	X	7301	-0-	-573	7194	2	107	9	N	97			162
09	7620	X	7196	-0-	-424	7117	2	79	9	N	72	152	1	82
10	7874	X	6960	-0-	-914	6826	2	134	9	N	122	146	1	58

TAYLOR, T. J.		WELL #: 20H		RRCID -> 284466		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 9698		PERF.10150		- 14422		
05	19871	X	15743	-0-	-4128	15631	2	112	9	N	102	183	1	149
06	16230	X	14713	-0-	-1517	14611	2	102	9	N	93			242
07	17340	X	17340	-0-	-0-	17263	2	77	9	N	70			312
08	15992	X	15992	-0-	-0-	15852	2	140	9	N	127	168	1	271
09	15360	X	14973	-0-	-387	14918	2	55	9	N	50			321
10	17329	X	17017	-0-	-312	16921	2	96	9	N	87	189	1	219

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 292160		COMPL. DATE 01/10/2022		TOTAL DEPTH 9672		PERF.10240		- 15676		
05	69400	X	69400	-0-	-0-	66588	2	2812	9	N	2556	2475	1	214
06	64082	X	64082	-0-	-0-	61931	2	2151	9	N	1955	1769	1	331
07	61036	X	61036	-0-	-0-	58965	2	2071	9	N	1883	1994	1	217
08	63173	X	63173	-0-	-0-	61211	2	1962	9	N	1784	1768	1	117
09	57724	X	57724	-0-	-0-	55922	2	1802	9	N	1638	1436	1	254
*10	54111	X	54111	-0-	-0-	52364	2	1747	9	N	1588	1375	1	421

RALPHIE EAST		WELL #: 1H		RRCID -> 292447		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9868		- 15265		
05	75369	X	75369	-0-	-0-	71820	2	3549	9	N	3226	2997	1	298
06	60383	X	60383	-0-	-0-	57783	2	2600	9	N	2364	2319	1	215
07	48484	X	40080	-0-	-8404	38266	2	1814	9	N	1649	1624	1	237
08	48484	X	42904	-0-	-5580	40664	2	2240	9	N	2036	1750	1	469
09	48435	X	48435	-0-	-0-	46350	2	2085	9	N	1895	1832	1	487
10	48484	X	41840	-0-	-6644	39744	2	2096	9	N	1905	1810	1	541

MCELROY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 292617		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8465		- 9816		
05	DELQ PR		1586	-0-	1586	1586	41	1	1545	2	N	-0-		-0-
06	3510	X	1924	-0-	-1586	-0-	1910	2	14	9	N	13		13
07	2635	X	1836	-0-	-799	-0-	1836	2			N	-0-		13
08	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	1853	2	172	9	N	156	117	52
09	2550	N	2195	-0-	-355	-0-	2043	2	152	9	N	138		190
10	0		1699	-0-	1699	1699	1666	2	33	9	N	30		220

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573																	
05		12369 X	11900	-0-	-469	-0-	11900	2			N	-0-	178	1			78
06		12120 X	9818	-0-	-2302	-0-	9818	2			N	-0-					78
07		12524 X	12008	-0-	-516	-0-	11943	2	65	9	N	59	11	8			126
08		12524 X	11166	-0-	-1358	-0-	11138	2	28	9	N	25	10	8			141
*09		11850 X	11388	-0-	-462	-0-	11386	2		2	9	N					143
10		0	11431	-0-	11431	-0-	11431	2			N	-0-					143

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																	
05	11780	X	11156	-0-	-624	-0-	11092	2	64	9	N	58	168	1			62
06	11010	X	10181	-0-	-829	-0-	10040	2	141	9	N	128					190
07	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	9971	2	51	9	N	46	185	1			51
08	11377	X	4785	-0-	-6592	-0-	4737	2	48	9	N	44					95
09	0		5583	-0-	5583		5583	2	101	9	N	92					187
10	0		10995	-0-	10995		16578	2	42	9	N	38	171	1			54

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422																	
05	6479	X	5189	-0-	-1290	-0-	1687	1	3502	2	N	-0-					67
06	6270	X	4681	-0-	-1589	-0-	2156	1	2459	2	N	60					127
07	6169	X	3566	-0-	-2603	-0-	2013	1	1553	2	N	-0-					127
08	6169	X	5639	-0-	-530	-0-	2320	1	3306	2	N	12	12	8			127
09	0		5276	-0-	5276		5276	2	2979	2	N	160	177	1			110
10	0		5062	-0-	5062		10338	1	1986	1	N	-0-					110

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206																	
05	10819	X	10005	-0-	-814	-0-	9759	2	246	9	N	224	176	1			102
06	10470	X	8377	-0-	-2093	-0-	8179	2	198	9	N	180	178	1			104
07	10788	X	9174	-0-	-1614	-0-	8946	2	228	9	N	207	176	1			135
08	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8723	2	256	9	N	233	177	1	12	8	179
09	9690	X	9261	-0-	-429	-0-	9045	2	216	9	N	196	178	1			197
10	0		9237	-0-	9237		9010	2	227	9	N	206	356	1			47

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250																	
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	993	1	2811	2	Y	27					27
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	857	1	2606	2	Y	74	101	1			-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	854	1	2906	2	Y	61	57	1			4
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	847	1	3072	2	Y	83	81	1			6
09	0		3497	-0-	3497		3497	1	2563	2	Y	67	55	1			18
10	0		3323	-0-	3323		6820	1	2363	2	Y	80	83	1			15

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526																	
05	17484	X	15812	-0-	-1672	-0-	15765	2	47	9	N	43					145
06	16920	X	12947	-0-	-3973	-0-	12922	2	25	9	N	23	165	1			3
07	17360	X	14530	-0-	-2830	-0-	14530	2			N	-0-					3
08	15903	X	14389	-0-	-1514	-0-	14247	2	142	9	N	129	12	8			120
09	15300	X	14816	-0-	-484	-0-	14748	2	68	9	N	62	170	1			12
10	0		14584	-0-	14584		14584	2	35	9	N	32					44

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	854	1	1942	2	Y	43	32 1	19
						47	9						
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	779	1	1855	2	Y	38	57 1	-0-
						42	9						
07	2294 X	1899	-0-	-395	-0-	730	1	1135	2	Y	31	29 1	2
						34	9						
08	2852 X	1998	-0-	-854	-0-	718	1	1233	2	Y	43	42 1	3
						47	9						
09	2760 X	1780	-0-	-980	-0-	745	1	999	2	Y	33	27 1	9
						36	9						
10	0	1987	-0-	1987	1987	749	1	1192	2	Y	42	43 1	8
						46	9						

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	993	1	4090	2	Y	22	13 1	14
						24	9						
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	946	1	4097	2	Y	35	49 1	-0-
						39	9						
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	914	1	4008	2	Y	28	26 1	2
						31	9						
08	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	873	1	4101	2	Y	39	38 1	3
						43	9						
09	4890 X	4562	-0-	-328	-0-	888	1	3641	2	Y	30	25 1	8
						33	9						
10	0	4911	-0-	4911	4911	923	1	3947	2	Y	37	38 1	7
						41	9						

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

05	9951 X	8978	-0-	-973	-0-	8978	2			N	-0-		35
06	9630 X	6967	-0-	-2663	-0-	6967	2			N	-0-		35
07	9827 X	8592	-0-	-1235	-0-	8592	2			N	-0-		35
08	8990 X	8397	-0-	-593	-0-	8235	2	162	9	N	147	176 1	6 8 -0-
09	0	8532	-0-	8532	8532	8532	2			N	-0-		-0-
10	0	8432	-0-	8432	16964	8432	2			N	-0-		-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

05	7657 X	6344	-0-	-1313	-0-	1138	1	5097	2	Y	99	93 1	40
						109	9						
06	7830 X	5292	-0-	-2538	-0-	990	1	4217	2	Y	77	117 1	-0-
						85	9						
07	8091 X	4899	-0-	-3192	-0-	905	1	3926	2	Y	62	58 1	4
						68	9						
08	8091 X	5476	-0-	-2615	-0-	883	1	4498	2	Y	86	84 1	6
						95	9						
09	0	6050	-0-	6050	6050	967	1	5008	2	Y	68	56 1	18
						75	9						
10	0	6286	-0-	6286	12336	1086	1	5110	2	Y	82	85 1	15
						90	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	840	1	2671	2	N	178	178	61
						196	9						
06	3450 X	1084	-0-	-2366	-0-	219	1	864	2	N	1		62
						1	9						
07	3565 X	3271	-0-	-294	-0-	908	1	2278	2	N	77		139
						85	9						
08	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	906	1	2080	2	N	125	176	71
						138	9					17	8
09	0	3176	-0-	3176	3176	990	1	2079	2	N	97		168
						107	9						
10	0	3136	-0-	3136	6312	997	1	2032	2	N	97	180	85
						107	9						

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

05	3100 N	3383	-0-	283	283	875	1	2462	2	Y	42	36	18
						46	9						
06	3000 N	3040	-0-	40	323	777	1	2224	2	Y	35	53	-0-
						39	9						
07	3083 N	2760	-0-	-323	-0-	808	1	1918	2	Y	31	29	2
						34	9						
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	799	1	1930	2	Y	42	41	3
						46	9						
09	0	2279	-0-	2279	2279	798	1	1445	2	Y	33	27	9
						36	9						
10	0	2954	-0-	2954	5233	874	1	2035	2	Y	41	42	8
						45	9						

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	694	1	919	2	Y	43	34	21
						47	9						
06	3210 X	2104	-0-	-1106	-0-	613	1	1414	2	Y	70	91	-0-
						77	9						
07	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	789	1	2123	2	Y	86	81	5
						95	9						
08	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	747	1	2239	2	Y	119	116	8
						131	9						
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	796	1	2275	2	Y	95	78	25
						105	9						
10	0	3077	-0-	3077	3077	861	1	2091	2	Y	114	118	21
						125	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2356 X	1695	-0-	-661	-0-	91	1	1310	3	Y	267	241 1
						294	9					118
06	1980 X	1303	-0-	-677	-0-	69	1	1202	3	Y	29	147
						32	9					
07	1829 X	1693	-0-	-136	-0-	106	1	1546	3	Y	37	184
						41	9					
08	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	124	1	1846	3	Y	40	224
						44	9					
09	DLQ G-10	1921	-0-	1921	3935	120	1	1765	3	Y	33	257
						36	9					
10	DLQ G-10	2008	-0-	2008	5943	125	1	1825	3	Y	53	190 1
						58	9					120

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947												
05	837 N	405	-0-	-432	-0-	27	1	378	3	N	-0-	96
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	21	1	341	3	N	1	97
						1	9					
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	27	1	393	3	N	-0-	97
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-	97
09	0	415	-0-	415	415	26	1	389	3	N	-0-	97
*10	778 N	363	-0-	-415	-0-	23	1	340	3	N	-0-	97

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896												
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	21	1	305	3	N	-0-	96
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-	96
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	520	3	N	4	100
						4	9					
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	N	8	108
						9	9					
09	0	552	-0-	552	552	34	1	512	3	N	5	113
						6	9					
*10	1032 N	480	-0-	-552	-0-	31	1	449	3	N	-0-	113

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968												
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	118	1	1667	3	N	2	38
						2	9					
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	3	N	7	45
						8	9					
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	105	1	1515	3	N	6	51
						7	9					
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	3	N	4	55
						4	9					
09	0	1321	-0-	1321	1321	82	1	1239	3	N	-0-	55
*10	3100 N	1811	-0-	-1289	32	116	1	1694	3	N	1	56
						1	9					

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942												
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-	92
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-	92
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	Y	-0-	92
08	DLQ G-10	562	-0-	562	562	36	1	526	3	Y	-0-	92
09	DLQ G-10	478	-0-	478	1040	30	1	448	3	Y	-0-	92
10	DLQ G-10	1344	-0-	1344	2384	89	1	1255	3	Y	-0-	92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
 D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					169
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					169
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					169
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					169
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					169
10	0	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					60
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					60
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

05	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					180
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					180
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					180
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					180
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	320	3		2 9	N	-2					182
10	0	355	-0-	355	355	355	3			N	-0-					182

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					247
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					247
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					247
08	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					247
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					247
10	0	590	-0-	590	590	590	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					54
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					54
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					54
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					54
09	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					54
10	0	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					54

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	200	-0-	200	760	200	3	Y	-0-		53
06	940 N	180	-0-	-760	-0-	180	3	Y	-0-		53
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		53
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		53
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		53
10	0	200	-0-	200	200	200	3	Y	-0-		53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

05	DLQ G-10	690	-0-	690	2292	690	3	Y	-0-		113
06	3092 X	800	-0-	-2292	-0-	800	3	Y	-0-		113
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3	Y	-0-		113
08	682 X	455	-0-	-227	-0-	455	3	Y	-0-		113
09	810 X	420	-0-	-390	-0-	420	3	Y	-0-		113
10	0	455	-0-	455	455	455	3	Y	-0-		113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-		118
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		118
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		118
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		118
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		118
10	0	55	-0-	55	55	55	3	N	-0-		118

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	Y	-0-		17
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-	14 1	3
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2	Y	-0-		3
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		3
09	0	376	-0-	376	376	376	2	Y	-0-		3
10	0	262	-0-	262	638	262	2	Y	-0-		3

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

05	589 N	334	-0-	-255	-0-	333	2	1 9 Y	1		33
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	263	2	2 9 Y	2	26 1	9
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2 9 Y	2		11
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3 9 Y	3		14
09	0	455	-0-	455	455	452	2	3 9 Y	3		17
10	0	303	-0-	303	758	302	2	1 9 Y	1		18

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	395	2	32 9 Y	29		81
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	28	2	4 9 Y	4	64 1	21
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7 9 Y	6		27
08	434 N	38	-0-	-396	-0-	32	2	6 9 Y	5		32
09	0	51	-0-	51	51	44	2	7 9 Y	6		38
10	0	80	-0-	80	131	73	2	7 9 Y	6		44

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007								
05	372 X	266	-0-	-106	-0-	259	2	7	9	Y	6					57
06	360 X	208	-0-	-152	-0-	200	2	8	9	Y	7	46	1			18
07	372 X	339	-0-	-33	-0-	330	2	9	9	Y	8					26
08	310 X	125	-0-	-185	-0-	119	2	6	9	Y	5					31
09	0	54	-0-	54	54	52	2	2	9	Y	2					33
10	0	577	-0-	577	631	559	2	18	9	Y	16					49

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984								
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	155	2	4	9	Y	4					40
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	153	2	7	9	Y	6	32	1			14
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6					20
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	Y	9					29
09	0	243	-0-	243	243	233	2	10	9	Y	9					38
10	0	190	-0-	190	433	184	2	6	9	Y	5					43

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	92	1	4539	2	Y	34	38	1	29
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	37	9	81	1	Y	28	31	1	26
07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	31	9	87	1	Y	45	29	1	42
08	4681 X	4191	-0-	-490	-0-	50	9	80	1	Y	26	29	1	39
09	0	5182	-0-	5182	5182	29	9	95	1	Y	30	33	1	36
10	0	5762	-0-	5762	10944	33	9	107	1	Y	38	32	1	42
						42	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852														
05	13609 X	11993	-0-	-1616	-0-	237	1	11653	2	Y	94	80	1	82
06	13170 X	12455	-0-	-715	-0-	103	9	242	1	Y	90	88	1	84
07	13609 X	13498	-0-	-111	-0-	99	9	260	1	Y	144	95	1	133
08	11811 X	8964	-0-	-2847	-0-	158	9	171	1	Y	58	93	1	98
09	0	14209	-0-	14209	14209	64	9	261	1	Y	88	81	1	105
10	0	13705	-0-	13705	27914	97	9	254	1	Y	96	95	1	106
						106	9							
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835														
05	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	243	1	14378	2	Y	63	51	1	30
06	14190 X	13762	-0-	-428	-0-	69	9	237	1	Y	31	49	1	12
07	14818 X	14124	-0-	-694	-0-	34	9	237	1	Y	57	51	1	18
08	14818 X	13972	-0-	-846	-0-	63	9	235	1	Y	28			46
09	0	13361	-0-	13361	13361	31	9	223	1	Y	47	49	1	44
10	0	13465	-0-	13465	26826	52	9	224	1	Y	40	50	1	34
						44	9							
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385														
05	19096 X	17979	-0-	-1117	-0-	297	1	17579	2	Y	94	76	1	45
06	18150 X	16759	-0-	-1391	-0-	103	9	288	1	Y	45	73	1	17
07	18755 X	17638	-0-	-1117	-0-	50	9	296	1	Y	87	75	1	29
08	18228 X	17613	-0-	-615	-0-	96	9	296	1	Y	42			71
09	0	16665	-0-	16665	16665	46	9	278	1	Y	70	76	1	65
10	0	17079	-0-	17079	33744	77	9	284	1	Y	63	75	1	53
						69	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10414 - 17575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	341 1	20164 2	Y	63	51 1		30
							69 9						
06		19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	337 1	19227 2	Y	31	49 1		12
							34 9						
07		20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	342 1	19967 2	Y	59	52 1		19
							65 9						
08		20615 X	20222	-0-	-393	-0-	340 1	19850 2	Y	29			48
							32 9						
09		0	19446	-0-	19446	19446	325 1	19067 2	Y	49	52 1		45
							54 9						
10		0	19687	-0-	19687	39133	327 1	19314 2	Y	42	52 1		35
							46 9						

WOODLAWN (NUGENT)				98563 249	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	5684 - 5690
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)				98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
BRANGUS ENERGY LLC				088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6327 - 6448
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-
06	1170 N	370	-0-	-800	-0-	370 2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	747	-0-	747	747	747 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	747				N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6586 - 6601
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164567	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6468 - 6540
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2060 3	88 9	Y		80		90
06	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1967 3	22 9	Y		20		110
07	2294 N	1891	-0-	-403	-0-	1874 3	17 9	Y		15		125
08	2139 N	1811	-0-	-328	-0-	1800 3	11 9	Y		10		135
09	1980 N	1748	-0-	-232	-0-	1735 3	13 9	Y		12		147
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2349 3	6 9	Y		5		152

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203787		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002 3	N	-0-			-0-
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-			-0-
07		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
08		2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006 3	N	-0-			-0-
09		2250 N	2071	-0-	-179	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
*10		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296										
HURD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017029		COMPL. DATE 02/06/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017036		COMPL. DATE 06/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #: 1		RRCID -> 017019		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592				
05	5890 X	5196	-0-	-694	-0-	437 1	4024 2	Y	668	444 0	231 1	97
						735 9						
06	5670 X	5465	-0-	-205	-0-	435 1	4317 2	Y	648	409 0	243 1	93
						713 9						
07	5859 X	5379	-0-	-480	-0-	446 1	4250 2	Y	621	429 0	201 1	84
						683 9						
08	5859 X	5218	-0-	-641	-0-	443 1	4093 2	Y	620	414 0	235 1	55
						682 9						
09	5460 X	5400	-0-	-60	-0-	442 1	4261 2	Y	634	340 0	209 1	140
						697 9						
10	0	5796	-0-	5796	5796	458 1	4536 2	Y	729	478 0	300 1	91
						802 9						

FINDLEY GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451				
05	3100 N	3348	-0-	248	248	88 1	3180 2	Y	73	47 0	24 1	11
						80 9						
06	3000 N	2887	-0-	-113	135	76 1	2748 2	Y	57	38 0	22 1	8
						63 9						
07	3059 N	2924	-0-	-135	-0-	79 1	2782 2	Y	57	39 0	18 1	8
						63 9						
08	3348 X	2781	-0-	-567	-0-	76 1	2644 2	Y	55	37 0	21 1	5
						61 9						
09	3240 X	1755	-0-	-1485	-0-	50 1	1666 2	Y	35	20 0	12 1	8
						39 9						
10	0	2441	-0-	2441	2441	68 1	2317 2	Y	51	33 0	20 1	6
						56 9						

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164910		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6462 - 6538					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LEWIS "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 174526		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 6391 - 9401	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6534 - 6544	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10002		PERF. 6472 - 6552		
05	1426 X	608	-0-	-818	-0-	174 1	412 2	Y	20	14 0	7 1	3
06	1080 X	292	-0-	-788	-0-	161 1	122 2	Y	8	6 0	4 1	1
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	208 1	1610 2	Y	46	28 0	13 1	6
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	222 1	2075 2	Y	45	30 0	17 1	4
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	215 1	1917 2	Y	41	22 0	14 1	9
10	0	2057	-0-	2057	2057	215 1	1797 2	Y	41	28 0	17 1	5

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6370 - 6523		
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	375 1	1786 2	Y	64	42 0	22 1	9
06	2460 N	1908	-0-	-552	-0-	356 1	1498 2	Y	49	32 0	19 1	7
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	376 1	1799 2	Y	57	38 0	18 1	8
08	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	370 1	1570 2	Y	52	35 0	20 1	5
09	1920 N	1851	-0-	-69	-0-	358 1	1441 2	Y	47	26 0	16 1	10
10	0	1998	-0-	1998	1998	371 1	1565 2	Y	56	36 0	23 1	7

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 6410 - 6595	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2022 - WELL PLUGGED 5/3/22											

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	288 2	Y	9	6 0	3 1	1
						10 9						
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	265 2	Y	8	5 0	3 1	1
						9 9						
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11 1	399 2	Y	10	7 0	3 1	1
						11 9						
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12 1	404 2	Y	12	8 0	4 1	1
						13 9						
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11 1	381 2	Y	11	6 0	4 1	2
						12 9						
10	0	397	-0-	397	397	11 1	373 2	Y	12	8 0	5 1	1
						13 9						

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-	-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-	-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-	-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-	-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-	-0-		

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372				
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	169 1	988 2	Y	-0-	-0-		
06	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	163 1	959 2	Y	-0-	-0-		
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	169 1	975 2	Y	-0-	-0-		
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	169 1	967 2	Y	-0-	-0-		
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	165 1	937 2	Y	-0-	-0-		
10	0	1101	-0-	1101	1101	169 1	932 2	Y	-0-	-0-		

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
					CODE	CODE			CODE			
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	41 1	1468 2	N	55	55 0	7	
						61 9						
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	42 1	1498 2	N	52	52 0	7	
						57 9						
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	38 1	1335 2	N	45	46 0	6	
						50 9						
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	32 1	1115 2	N	39	42 0	3	
						43 9						
09	0	1139	-0-	1139	1139	32 1	1066 2	N	37	32 0	8	
						41 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1139			N	NO RPT		8	

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DAVIS GAS UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 292583		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566				
05	4450 X	1604	-0-	-2846	-0-	43 1	1546 2	Y	14	9 0	5 1	2
						15 9						
06	1380 X	1268	-0-	-112	-0-	187 1	1072 2	Y	8	6 0	3 1	1
						9 9						
07	1426 X	836	-0-	-590	-0-	181 1	648 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
08	1426 N	616	-0-	-810	-0-	175 1	437 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
						4 9						
09	1260 N	189	-0-	-1071	-0-	158 1	29 2	Y	2	1 0	1 1	-0-
						2 9						
10	0	1550	-0-	1550	1550	202 1	1336 2	Y	11	6 0	4 1	1
						12 9						

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446				
BENDER, J. G.		WELL #: 1										
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			140
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	700 2		N	-0-			140
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			140
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			140
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			140
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 286912		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042				
WOODLEY COBRA SWD		WELL #: 2										
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248															
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	28			73	
06		1020 N	765	-0-	-255	-0-	34	1	641	3	N	82		155	
							90	9							
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1100	3	N	92	187	1	60
							101	9							
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	3	N	113			173
							124	9							
09		0	1372	-0-	1372	1372	69	1	1146	3	N	143	190	1	126
							157	9							
*10		2697 N	1325	-0-	-1372	-0-	69	1	1102	3	N	140	185	1	81
							154	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548															
05		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	71	1	1139	3	N	244	155	1	156
							268	9							
06		1470 N	1182	-0-	-288	-0-	50	1	935	3	N	179	165	1	170
							197	9							
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	3	N	250	324	1	96
							275	9							
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	3	N	213	168	1	141
							234	9							
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	214	314	1	41
							235	9							
*10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	996	3	N	245	162	1	124
							270	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556															
05		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	3	N	194	183	1	101
							213	9							
06		2160 N	1792	-0-	-368	-0-	81	1	1558	3	N	139	189	1	51
							153	9							
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	113	1	1827	3	N	167	181	1	37
							184	9							
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	3	N	164	171	1	30
							180	9							
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	3	N	193			223
							212	9							
*10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	2	N	188	191	1	220
							207	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546															
05		1116 N	954	-0-	-162	-0-	62	1	892	3	N	-0-			73
06		1020 N	835	-0-	-185	-0-	46	1	789	3	N	-0-			73
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	3	N	-0-			73
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-			73
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	759	3	N	-0-			73
*10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	88	1	940	3	N	-0-			73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248												
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	68 1	1184 3	N	165	151 1	145	
						182 9						
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	46 1	982 3	N	132	150 1	127	
						145 9						
07	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	51 1	917 3	N	136	159 1	104	
						150 9						
08	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	51 1	938 3	N	142	180 1	66	
						156 9						
09	0	1240	-0-	1240	1240	53 1	986 3	N	183	158 1	91	
						201 9						
*10	2488 N	1248	-0-	-1240	-0-	53 1	986 3	N	190	145 1	136	
						209 9						

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414												
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	18 1	342 3	N	369	362 1	154	
						406 9						
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	N	252	175 1	231	
						277 9						
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	32 1	598 3	N	323	361 1	193	
						355 9						
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	34 1	624 3	N	324	327 1	190	
						356 9						
09	0	883	-0-	883	883	29 1	555 3	N	272	322 1	140	
						299 9						
*10	1739 N	856	-0-	-883	-0-	29 1	555 3	N	247	160 1	227	
						272 9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562												
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	
07	13435 X	-0-	-0-	-13435	-0-			N	-0-		-0-	
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-	
*09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-	
10	1364 X	701	-0-	-663	-0-	30 1	434 3	N	215		215	
						237 9						

TIPCO OPERATING CO. 860800												
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558												
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 1	1 9	N	1		121	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 1	1 9	N	1		122	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808 1	1 9	N	1		123	
08	0	823	-0-	823	823	822 1	1 9	N	1		124	
09	0	847	-0-	847	1670	846 1	1 9	N	1		125	
*10	2682 N	1012	-0-	-1670	-0-	1011 1	1 9	N	1		126	

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512												
05	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1971 1	11 9	N	10		45	
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1995 1	13 9	N	12		57	
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2129 1	22 9	N	20		77	
08	0	1948	-0-	1948	1948	1915 1	33 9	N	30		107	
09	0	1914	-0-	1914	3862	1901 1	13 9	N	12		119	
*10	3100 N	1972	-0-	-1128	2734	1950 1	22 9	N	20		139	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) BRANGUS ENERGY LLC BENNETT			98563 480 NON-ASSOCIATED 088639			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9824 X	9824	-0-	-0-	9567 2	257 9	N	234	335 1		119
06	7874 X	7874	-0-	-0-	7678 2	196 9	N	178	172 1		125
07	8669 X	8669	-0-	-0-	8483 2	186 9	N	169	170 1		124
08	7987 X	7987	-0-	-0-	7825 2	162 9	N	147	172 1		99
09	0	7165	-0-	7165	7013 2	152 9	N	138	189 1		48
10	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-		N	NO RPT			48

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BLACK STONE MINERALS LP			189405						10074 - 10080		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	1369 N	1369	-0-	-0-	1357 2	12 9	N	11			118
06	717 N	717	-0-	-0-	711 2	6 9	N	5			123
07	1274 N	1274	-0-	-0-	1212 2	62 9	N	56	147 1		32
08	996 N	996	-0-	-0-	984 2	12 9	N	11	6 8		37
09	630 N	477	-0-	-153	477 2		N	-0-			37
10	0	931	-0-	931	925 2	6 9	N	5			42

GLADYS DAVIS			189405						10100 PERF. 6568 - 6611		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	630 N	630	-0-	-0-	32 1	596 2	N	2			83
06	750 N	412	-0-	-338	22 1	390 2	N	-0-			83
07	1027 N	1027	-0-	-0-	53 1	973 2	N	1			84
08	620 N	416	-0-	-204	19 1	397 2	N	-0-			84
09	715 N	715	-0-	-0-	35 1	678 2	N	2			86
10	0	395	-0-	395	19 1	374 2	N	2			88

HARLETON OIL & GAS INC. WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT			357165						7100 PERF. 6596 - 6612		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. HARRIS "E"			429781						7010 PERF. 6602 - 6620		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	31 N	30	-0-	-1	30 2		N	-0-			30
06	90 N	44	-0-	-46	44 2		N	-0-			30
07	98 N	98	-0-	-0-	47 2	51 9	N	46			76
08	64 N	64	-0-	-0-	47 2	17 9	N	15			91
09	0	116	-0-	116	88 2	28 9	N	25			116
*10	190 N	74	-0-	-116	48 2	26 9	N	24			140

MICHAELS			429781						6800 PERF. 6601 - 6611		
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-			71
06	39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-			71
07	91 N	91	-0-	-0-	91 2		N	-0-			71
08	62 N	42	-0-	-20	42 2		N	-0-			71
09	0	44	-0-	44	44 2		N	-0-			71
*10	156 N	112	-0-	-44	112 2		N	-0-			71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1009 2	17 9		N	15			113
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1228 2	14 9		N	13			126
07	1209 N	897	-0-	-312	-0-	884 2	13 9		N	12			138
08	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896 2			N	-0-			138
09	0	1367	-0-	1367	1367	1253 2	114 9		N	104	106 1		136
*10	2418 N	1051	-0-	-1367	-0-	1051 2			N	-0-			136

KING OPERATING CORPORATION 465296
 WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	402 1	2760 2	Y		73	48 0	25 1	11
						80 9							
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	388 1	2653 2	Y		63	41 0	24 1	9
						69 9							
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	405 1	2825 2	Y		66	45 0	21 1	9
						73 9							
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	403 1	2716 2	Y		65	43 0	25 1	6
						72 9							
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	395 1	2684 2	Y		63	34 0	21 1	14
						69 9							
10	0	3205	-0-	3205	3205	405 1	2723 2	Y		70	46 0	29 1	9
						77 9							

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191628		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #: 7 U		RRCID -> 194349		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194761		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 245598		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 202206		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461								
MCELROY HEIRS		WELL #: 1														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248		RRCID -> 150937		COMPL. DATE 02/17/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531								
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #: 1														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248												
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	237756	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6689 - 6703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		3	RRCID ->	250623	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6613 - 6617				
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	-0-				208
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-						N	-0-				208
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						N	-0-				208
08	2263 X	480	-0-	-1783	-0-		8 1	385 3			N	79				287
09	0	1145	-0-	1145	1145		18 1	910 3			N	197				484
*10	2299 X	1154	-0-	-1145	-0-		217 9	910 3			N	205	372 1			317
							18 1									
							226 9									

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	273353	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6753 - 6756				
05	713 N	482	-0-	-231	-0-		24 1	340 3			N	107				260
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-		118 9				N	149	183 1			226
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		32 1	567 3			N	166	170 1			222
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		164 9	901 3			N	148				370
09	0	1777	-0-	1777	1777		60 1	1195 3			N	161	179 1			352
*10	3100 N	1801	-0-	-1299	478		183 9	1483 3			N	171	182 1			341
							117 1									
							177 9									
							133 1	1480 3								
							188 9									

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	282699	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6724 - 6728				
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				33
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				33
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				33
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	8				41
09	0	1612	-0-	1612	1612		21 1	249 3			N	1220	886 1			375
*10	2939 X	1327	-0-	-1612	-0-		1342 9	141 3			N	1067	1212 1			230
							12 1									
							1174 9									

VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 6638				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 183017		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183035		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186712		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186725		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189451	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	6542 - 6636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190323	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	6546 - 6640
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	191042	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	6497 - 6545
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	197478	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	6530 - 6626
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	250490	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 6528
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #:		1	RRCID ->	251756	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 6534
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 6554
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EMMITT NO. 1			98563 664 189405		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
			WELL #:	1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 - 5568
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1136 S	1136	-0-	-0-	-0-	207 1	921 2	N	7			81
06	3350 S	3350	-0-	-0-	-0-	255 1	3082 2	N	12			93
07	2499 S	2499	-0-	-0-	-0-	312 1	2177 2	N	9			102
08	2151 S	2151	-0-	-0-	-0-	345 1	1803 2	N	3			105
09	1940 S	1940	-0-	-0-	-0-	330 1	1610 2	N	-0-			105
10	0	3856	-0-	3856	3856	1754 1	2068 2	N	31	108 1		28
						34 9						

PILOT			WELL #:	3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 - 5685
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5492
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			19
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-			19
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			19
08	403 N	158	-0-	-245	-0-	158 2		N	-0-			19
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			19
10	0	335	-0-	335	335	335 2		N	-0-			19

TAYLOR, T.J.			WELL #:	12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-			71
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			71
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-			71
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			71
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2		N	-0-			71
10	0	188	-0-	188	188	188 2		N	-0-			71

KEY, BEATRICE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			27
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			27
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			27
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			27
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BRIGGS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	290225	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	5358 - 5525
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			20
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			20
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			20
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
HARLETON OIL & GAS INC.			357165					
SANDERS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 221431	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 5642 - 5656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253 3	-0-
06		2220 N	2098	-0-	-122	-0-	2098 3	-0-
07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	-0-
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	-0-
09		2100 N	1629	-0-	-471	-0-	1629 3	-0-
10		2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996 3	-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136					
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 036711	COMPL. DATE 06/09/1965	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 5588 - 5593
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5799 - 5805
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127605	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5737 - 5752
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
RFE OPERATING, LLC			704776					
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID -> 037088	COMPL. DATE 09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5669 - 5667
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC			834248					
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5757 - 5770
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248													
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2022													

TIPCO OPERATING CO. 860800													
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675													
05		15406 X	2609	-0-	-12797	-0-	2607	1	2 9	N	2		75
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	1	1 9	N	1		76
07		3658 X	3558	-0-	-100	-0-	3557	1	1 9	N	1		77
08		0	1525	-0-	1525	1525	1524	1	1 9	N	1		78
09		0	-0-	-0-	-0-	1525				N	1		79
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	1		80

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741													
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BRANGUS ENERGY LLC 088639													
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740													
05		2232 X	1909	-0-	-323	-0-	1891	2	18 9	N	16		145
06		2160 N	659	-0-	-1501	-0-	640	2	19 9	N	17		162
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51 9	N	46	183 1	25
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41 9	N	37		62
09		0	512	-0-	512	512	473	2	39 9	N	35		97
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	512				N	NO RPT		97

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BRANGUS ENERGY LLC		//CONT.//		088639									
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6760 - 6766			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		4A	RRCID ->	255590	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 6496 - 6502			
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2	N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09	0		395	-0-	395	395	395	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		3A	RRCID ->	255591	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7025 PERF. 6754 - 6760			
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2	N	-0-			-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
09	0		507	-0-	507	507	507	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	507			N	NO RPT			-0-

BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	256056	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 6850 - 6858			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		5A	RRCID ->	265094	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7046 PERF. 6496 - 6504			
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4841	-0-	1841	1841	4841	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6331	-0-	3231	5072	6331	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4953	-0-	1853	6925	4953	2	N	-0-			-0-
09	0		4312	-0-	4312	11237	4312	2	N	-0-			-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	10865			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 6902 - 6948			
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2	N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-
09	0		786	-0-	786	786	786	2	N	-0-			-0-
10	0		805	-0-	805	1591	805	2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
GREEN, F. C.		WELL #:		2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	6922 - 6958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BRIGGS, JOHN ESTATE		//CONT.//		1	RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6447 - 6712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PILOT		//CONT.//		189405	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PILOT		//CONT.//		2	RRCID ->	193607	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	6738 - 6744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
GLADYS DAVIS UNIT		//CONT.//		189405	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
GLADYS DAVIS UNIT		//CONT.//		5	RRCID ->	216659	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	6626 - 6696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD		//CONT.//		189405	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WOOD		//CONT.//		3	RRCID ->	237779	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6678 - 6684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD		//CONT.//		189405	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WOOD		//CONT.//		2	RRCID ->	237997	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6784 - 6792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	211	-0-	211	211	211	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT		WELL #: 561136		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982					
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 140472		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 6824 - 6834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6598 - 6603			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6930 - 6938			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 6576 - 6590			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6780 - 6800			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6742 - 6770			
05	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	32 1	1146 2	Y	40	26 0	14 1		6
						44 9							
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	31 1	1118 2	Y	34	22 0	13 1		5
						37 9							
07	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	30 1	1071 2	Y	33	23 0	11 1		4
						36 9							
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	33 1	1142 2	Y	37	24 0	14 1		3
						41 9							
09	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	33 1	1105 2	Y	35	19 0	11 1		8
						39 9							
10	0	1227	-0-	1227	1227	34 1	1150 2	Y	39	26 0	16 1		5
						43 9							

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166								
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5115 X	5023	-0-	-92	-0-	134 46	1 9	4843	2	Y	42	28 0 14 1	6
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	132 41	1 9	4734	2	Y	37	24 0 14 1	5
07	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	136 41	1 9	4788	2	Y	37	25 0 12 1	5
08	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	136 41	1 9	4710	2	Y	37	25 0 14 1	3
09	4950 X	4719	-0-	-231	-0-	136 40	1 9	4543	2	Y	36	19 0 12 1	8
10	0	4843	-0-	4843	4843	137 43	1 9	4663	2	Y	39	26 0 16 1	5
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372				
05	SWR 10	1157	-0-	1157	114909	169	1	988	2	Y	-0-		-0-
06	SWR 10	1122	-0-	1122	116031	163	1	959	2	Y	-0-		-0-
07	SWR 10	1144	-0-	1144	117175	169	1	975	2	Y	-0-		-0-
08	SWR 10	1136	-0-	1136	118311	169	1	967	2	Y	-0-		-0-
09	SWR 10	1102	-0-	1102	119413	165	1	937	2	Y	-0-		-0-
10	SWR 10	1101	-0-	1101	120514	169	1	932	2	Y	-0-		-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	159	1	5737	2	Y	54	54 0	8
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	59	9	5657	2	Y	49	50 0	7
07	5921 X	4658	-0-	-1263	-0-	54	9	4489	2	Y	38	40 0	5
08	5487 X	3317	-0-	-2170	-0-	127	1	3195	2	Y	27	30 0	2
09	5310 X	3195	-0-	-2115	-0-	42	9	3074	2	Y	26	23 0	5
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	92	1			Y			5

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

05	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	189	1	6827	2	N	16	11 0	2
06	7680 X	6092	-0-	-1588	-0-	18	9	5913	2	N	14	9 0	2
07	7781 X	6069	-0-	-1712	-0-	164	1	5888	2	N	13	9 0	2
08	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	15	9	7553	2	N	17	11 0	2
09	7020 X	6818	-0-	-202	-0-	167	1	6606	2	N	14	8 0	3
10	0	6748	-0-	6748	6748	14	9	6537	2	N	17	11 0	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

05	3224 X	2916	-0-	-308	-0-	395	1	2521	2	N	-0-		-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	385	1	2526	2	N	-0-		-0-
07	2666 X	1513	-0-	-1153	-0-	358	1	1155	2	N	-0-		-0-
08	2914 X	2067	-0-	-847	-0-	374	1	1693	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2178	-0-	-732	-0-	369	1	1809	2	N	-0-		-0-
10	0	2239	-0-	2239	2239	380	1	1859	2	N	-0-		-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851						
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6450 - 6692
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TIPCO OPERATING CO.				860800				CNTY: HARRISON		
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID -> 143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6636 - 6646
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6698 - 6818		
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	1	1	9	N	1	98
06	210 N	23	-0-	-187	-0-	22	1	1	9	N	1	99
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	1	1	9	N	1	100
08	0	639	-0-	639	-0-	638	1	1	9	N	1	101
09	0	635	-0-	635	-0-	634	1	1	9	N	1	102
*10	1763 N	489	-0-	-1274	-0-	487	1	2	9	N	2	104

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6688 - 6718		
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2016	1	11	9	N	10	41
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1581	1	50	9	N	45	86
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2226	1	45	9	N	41	127
08	0	2124	-0-	2124	-0-	2100	1	24	9	N	22	149
09	0	2220	-0-	2220	-0-	2152	1	68	9	N	62	40
*10	3100 N	2216	-0-	-884	-0-	3460	1	2198	1	N	16	56

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
ROGERS		WELL #:			RRCID -> 119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6471 - 6479
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011										

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
HATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9086 - 10362	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	16	90 1	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	8	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371								
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			Y	-0-					73
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					73
07	248 N	6	-0-	-242 B	-0-	6	3			Y	-0-	51	1			22
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	381	3	1	9	Y	-1	1	1			22
09	0	583	-0-	583 B	583	583	3			Y	-0-					22
10	0	382	-0-	382 B	965	382	3			Y	-0-					22

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368								
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-	54	1			13
06	1050 N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038	3			Y	-0-					13
07	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			Y	-0-					13
08	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1455	3	25	9	Y	-23	2	1			34
09	0	1254	-0-	1254 B	1254	1254	3			Y	-0-					34
10	0	1308	-0-	1308 B	2562	1308	3			Y	-0-					34

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396								
05	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			Y	-0-	76	1			17
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			Y	-0-					17
07	527 N	370	-0-	-157 B	-0-	370	3			Y	-0-					17
08	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	379	3	35	9	Y	-32	1	1			48
09	0	377	-0-	377 B	377	377	3			Y	-0-					48
10	0	387	-0-	387 B	764	387	3			Y	-0-					48

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394								
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					60
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			Y	-0-	47	1			13
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					13
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	163	3	1	9	Y	-1	1	1			13
09	0	267	-0-	267 B	267	265	3	2	9	Y	-2					15
10	0	363	-0-	363 B	630	361	3	2	9	Y	-2					17

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
DEVON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239733	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9010 - 10386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

DEADY		WELL #:		4	RRCID ->	240419	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10482	PERF. 9010 - 10416				
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-	48	1		11
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			Y	-0-				11
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			Y	-0-				11
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	196	3	22	9	Y	20	1	1		30
09	0	176	-0-	176 B		176	3			Y	-0-				30
10	0	210	-0-	210 B	386	210	3			Y	-0-				30

HATLEY		WELL #:		7	RRCID ->	242140	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	10601	PERF. 9098 - 10405				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242485	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8990 - 10386				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

HATLEY		WELL #:		9	RRCID ->	242969	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	10617	PERF. 9085 - 10497				
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-				13
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			Y	-0-				13
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			Y	-0-	9	1		4
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1		4
09	0	188	-0-	188 B	188	188	3			Y	-0-				4
10	0	162	-0-	162 B	350	162	3			Y	-0-				4

HATLEY		WELL #:		10	RRCID ->	242970	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11734	PERF. 9150 - 10532				
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-				14
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-				14
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			Y	-0-	10	1		4
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1		4
09	0	158	-0-	158 B	158	158	3			Y	-0-				4
10	0	93	-0-	93 B	251	93	3			Y	-0-				4

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384								
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					59
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			Y	-0-	46	1			13
07	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	755	3	2	9	Y	2					15
08	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			15
09	0	507	-0-	507 B	507	506	3	1	9	Y	1					16
10	0	339	-0-	339 B	846	337	3	2	9	Y	2					18

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386								
05	961 N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3			Y	-0-					67
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1315	3	6	9	Y	5	52	1			20
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	3	2	9	Y	2					22
08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	952	3	8	9	Y	7	1	1			28
09	0	674	-0-	674 B	674	674	3			Y	-0-					28
10	0	1328	-0-	1328 B	2002	1318	3	10	9	Y	9					37

DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	447 2	6 9	N	5			28
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	520 2	6 9	N	5			33
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	669 2	2 9	N	2			35
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	601 2	2 9	N	2			37
09	0	661	-0-	661 B	661	661 2		N	-0-			37
*10	1190 N	529	-0-	-661 B	-0-	520 2	9 9	N	8			45

RFE OPERATING, LLC 704776
 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			60
06	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 2		N	-0-			60
07	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2		N	-0-			60
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2		N	-0-			60
09	0	32	-0-	32 B	32	32 2		N	-0-			60
10	0	92	-0-	92 B	124	92 2		N	-0-			60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

05	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2		N	-0-			125
06	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 2		N	-0-			125
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			125
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			125
09	0	446	-0-	446 B	446	446 2		N	-0-			125
10	0	415	-0-	415 B	861	415 2		N	-0-			125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

05	496 N	244	-0-	-252 B	-0-	244 2		N	-0-			118
06	390 N	162	-0-	-228 B	-0-	162 2		N	-0-			118
07	434 N	305	-0-	-129 B	-0-	303 2	2 9	N	2	2 8		118
08	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101 2		N	-0-			118
09	0	239	-0-	239 B	239	238 2	1 9	N	1	1 8		118
10	0	151	-0-	151 B	390	151 2		N	-0-			118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 227951		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 101595		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211874		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076								
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					147
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					147
07	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2			N	-0-					147
08	651 N	322	-0-	-329 B	-0-	322	2			N	-0-					147
09	0	353	-0-	353 B	353	350	2	3	9	N	3	3	8			147
10	0	527	-0-	527 B	880	525	2	2	9	N	2	2	8			147

HOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 214136		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248								
05	868 X	663	-0-	-205 B	-0-	186	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	808 X	808	-0-	-0- B	-0-	158	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1271 X	803	-0-	-468 B	-0-	154	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	1271 X	644	-0-	-627 B	-0-	119	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	0	720	-0-	720 B	720	145	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	0	661	-0-	661 B	1381	129	1	532	2	Y	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 215310		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294								
05	1302 X	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	2			N	-0-					84
06	1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	1158	2	47	9	N	43	102	1			25
07	1210 X	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					25
08	1302 X	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	2			N	-0-					25
09	0	1177	-0-	1177 B	1177	1177	2			N	-0-					25
10	0	1278	-0-	1278 B	2455	1261	2	17	9	N	15					40

HALL, SAM B. GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 216107		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270								
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					42
06	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-					42
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	842	2	53	9	N	48					90
08	1116 N	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-					90
09	0	927	-0-	927 B	927	927	2			N	-0-					90
10	0	1022	-0-	1022 B	1949	1000	2	22	9	N	20	85	1			25

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216244	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8946 - 10284	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

YATES, G.H.		WELL #:		1	RRCID ->	219311	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	10435	PERF. 1011 - 10210
05	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-	27
06	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2	N	-0-	27
07	868 N	823	-0-	-45	B	-0-	823	2	N	-0-	27
08	961 N	708	-0-	-253	B	-0-	708	2	N	-0-	27
09	0	704	-0-	704	B	704	704	2	N	-0-	27
10	0	697	-0-	697	B	1401	697	2	N	-0-	27

ROGERS, V.G.		WELL #:		1	RRCID ->	221135	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8876 - 10232
05	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2	N	-0-	97
06	690 N	585	-0-	-105	B	-0-	572	2	N	12	25
07	775 N	611	-0-	-164	B	-0-	611	2	N	84 1	25
08	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2	N	-0-	25
09	0	567	-0-	567	B	567	567	2	N	-0-	25
10	0	723	-0-	723	B	1290	723	2	N	-0-	25

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222471	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10455	PERF. 10084 - 10220
05	515 X	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2	N	-0-	27
06	480 X	445	-0-	-35	B	-0-	445	2	N	-0-	27
07	496 X	433	-0-	-63	B	-0-	433	2	N	-0-	27
08	583 X	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-	27
09	0	465	-0-	465	B	465	465	2	N	-0-	27
10	0	499	-0-	499	B	964	499	2	N	-0-	27

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222472	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10226
05	496 X	311	-0-	-185	B	-0-	311	2	N	-0-	42
06	480 X	200	-0-	-280	B	-0-	200	2	N	-0-	42
07	465 X	207	-0-	-258	B	-0-	204	2	N	3	45
08	465 X	234	-0-	-231	B	-0-	234	2	N	-0-	45
09	0	165	-0-	165	B	165	165	2	N	-0-	45
10	0	305	-0-	305	B	470	305	2	N	-0-	45

HALL ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223435	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10426	PERF. 8914 - 10218
05	661 X	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2	N	-0-	-0-
06	630 X	600	-0-	-30	B	-0-	600	2	N	-0-	-0-
07	651 X	616	-0-	-35	B	-0-	616	2	N	-0-	-0-
08	651 X	647	-0-	-4	B	-0-	647	2	N	-0-	-0-
09	0	609	-0-	609	B	609	609	2	N	-0-	-0-
10	0	597	-0-	597	B	1206	597	2	N	-0-	-0-

RICHARDSON, H C		WELL #:		1	RRCID ->	229399	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	11104	PERF. 9248 - 10660
05	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-	107
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	107
07	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-	107
08	93 N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2	N	-0-	107
09	0	55	-0-	55	B	55	55	2	N	-0-	107
10	0	64	-0-	64	B	119	64	2	N	-0-	107

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	24	2	1	9	N	1	1	0	-0-
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	0	-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	23	2	1	9	N	1	1	0	-0-
09	0	50	-0-	50 B	50	49	2	1	9	N	1	1	0	-0-
10	0	137	-0-	137 B	187	134	2	3	9	N	3	3	0	-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227														
05	2232 X	1732	-0-	-500 B	-0-	21	1	1702	2	Y	8	9	1	3
06	1950 X	1512	-0-	-438 B	-0-	19	1	1479	2	Y	13	9	1	7
07	1798 X	1603	-0-	-195 B	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1	7
08	1798 X	1521	-0-	-277 B	-0-	1507	2	14	9	Y	13	12	1	8
09	0	1065	-0-	1065 B	1065	1057	2	8	9	Y	7	12	1	3
10	0	1065	-0-	1065 B	2130	1056	2	9	9	Y	8	7	1	4

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612														
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			35
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			35
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			35
08	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-			35
09	0	145	-0-	145 B	145	145	2			N	-0-			35
10	0	61	-0-	61 B	206	61	2			N	-0-			35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664														
05	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30 B	30	30	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	30					N	-0-			-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217														
05	775 X	548	-0-	-227 B	-0-	548	2			N	-0-			25
06	750 X	329	-0-	-421 B	-0-	329	2			N	-0-			25
07	775 X	640	-0-	-135 B	-0-	640	2			N	-0-			25
08	682 X	484	-0-	-198 B	-0-	456	2	28	9	N	25			50
09	0	480	-0-	480 B	480	480	2			N	-0-			50
10	0	285	-0-	285 B	765	285	2			N	-0-			50

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220														
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			40
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-			40
07	434 N	324	-0-	-110 B	-0-	324	2			N	-0-			40
08	465 N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2			N	-0-			40
09	0	458	-0-	458 B	458	458	2			N	-0-			40
10	0	305	-0-	305 B	763	305	2			N	-0-			40

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	868 X	625	-0-	-243 B	-0-	625	2	N	-0-		65
06	704 X	704	-0-	-0- B	-0-	704	2	N	-0-		65
07	713 X	656	-0-	-57 B	-0-	656	2	N	-0-		65
08	713 X	570	-0-	-143 B	-0-	570	2	N	-0-		65
09	0	636	-0-	636 B		636	2	N	-0-		65
10	0	621	-0-	621 B	1257	621	2	N	-0-		65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

05	2759 X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765	2	N	-0-		90
06	2670 X	1794	-0-	-876 B	-0-	1702	2	N	84		174
07	2759 X	1835	-0-	-924 B	-0-	1835	2	N	-0-		174
08	2635 X	1148	-0-	-1487 B	-0-	1148	2	N	-0-		174
09	0	2370	-0-	2370 B	2370	2350	2	N	18	165 1	27
10	0	2877	-0-	2877 B	5247	2877	2	N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

05	9083 X	2122	-0-	-6961 B	-0-	104	1	N	-0-		25
06	8790 X	4443	-0-	-4347 B	-0-	136	1	N	-0-		25
07	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	248	1	N	65		90
						72	9				
08	5890 X	5481	-0-	-409 B	-0-	248	1	N	37		127
						41	9				
09	0	4626	-0-	4626 B	4626	4626	2	N	-0-		127
10	0	4786	-0-	4786 B	9412	4750	2	N	33	79 1	81

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

05	43958 X	36403	-0-	-7555 B	-0-	438	1	Y	466	532 1	163
						513	9				
06	41250 X	33621	-0-	-7629 B	-0-	423	1	Y	416	350 1	229
						458	9				
07	41695 X	33325	-0-	-8370 B	-0-	32958	2	Y	334	354 1	209
08	40269 X	32305	-0-	-7964 B	-0-	31944	2	Y	328	343 1	194
09	0	30872	-0-	30872 B	30872	30575	2	Y	270	337 1	127
10	0	31186	-0-	31186 B	62058	30822	2	Y	331	273 1	185

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		127
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	576	3	N	42		169
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	664	3	N	18		187
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		187
09	0	529	-0-	529	529	529	3	N	-0-		187
10	0	393	-0-	393	922	393	3	N	-0-		187

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		173
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	N	1		174
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		174
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		174
09	0	541	-0-	541	541	541	3	N	-0-		174
10	0	533	-0-	533	1074	533	3	N	-0-		174

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC 153512
 BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

05	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	475 1	7705 2	N	66	165 1	53
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	73 9	7742 2	N	55		108
07	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	463 1	8410 2	N	52		160
08	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	61 9	7725 2	N	65	156 1	69
09	0	6463	-0-	6463	6463	495 1	6050 2	N	61		130
10	0	8565	-0-	8565	15028	57 9	8073 2	N	88	163 1	55
						366 1					
						72 9					
						67 9					
						97 9					

YANTIS (HEARD ZONE) VALENCE OPERATING COMPANY MCDOWELL, PAUL		//CONT.// 99254 166 //CONT.// 881167		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD					
WELL #: 1		RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8048		- 8068					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	Y	60			148	
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	66	9	297	2	Y	63	112	1	99	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	53			152	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	58	9	242	2	Y	30	108	1	74	
09	0	235	-0-	235	235	12	1	180	2	Y	41			115	
10	0	340	-0-	340	575	45	9	253	2	Y	68			183	
						75	9								
BIRD, O. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 280102		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 13004		PERF. 7745		- 8043			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
GARRETT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 280103		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 7810		- 8086			
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	411	333	1	203	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	452	9	48	1	N	276	340	1	139	
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	304	9	51	1	N	252	162	1	229	
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	277	9	35	1	N	243	315	1	157	
09	0	803	-0-	803	803	267	9	32	1	N	192	164	1	185	
10	0	985	-0-	985	1788	211	9	34	1	N	242	337	1	90	
						266	9								
YANTIS (HEARD, UP.) LEENERTS OIL & GAS INC. MORGAN "A"		99254 190 495304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WOOD					
WELL #: 1X		RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7970		- 7976					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY FOSTER, MARY LOU		881167		WELL #: 1		RRCID -> 104188		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7983		- 7990	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

05	14B2	EXT	1340	-0-	1340	1340	1340	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1340			N	-0-			-0-
07	15540	24838	-0-	9298	10638	24838	3		N	-0-			-0-
08	32116	25503	-0-	-6613	4025	25503	3		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	4025				N	-0-			-0-
10	0	10247	-0-	10247	14272	10247	3		N	-0-			-0-